

District I
PO Box 1900, Hobbs, NM 88241-1900
District II
PO Drawer DD, Artesia, NM 88211-0719
District III
1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410
District IV
PO Box 2088, Santa Fe, NM 87504-2088

State of New Mexico
Energy, Minerals & Natural Resources Department

OIL CONSERVATION DIVISION
PO Box 2088
Santa Fe, NM 87504-2088

Form C-104
Revised February 10, 1994
Instructions on back
Submit to Appropriate District Office
5 Copies

☐ AMENDED REPORT

REQUEST FOR ALLOWABLE AND AUTHORIZATION TO TRANSPORT

Operator name and Address Yates Petroleum Corporation 105 South Fourth Street Artesia, NM 88210		OGRID Number 025575
		Reason for Filing Code CG - effective 10-1-95
API Number 30 - 0 05- 61270	Pool Name Pecos Slope Abo	Pool Code 82730
Property Code 12335	Property Name Grynberg LZ State	Well Number 3

II. Surface Location

UL or lot no. M	Section 36	Township 5S	Range 24E	Lot Ida	Feet from the 660	North/South line S	Feet from the 660	East/West line EW	County Chaves
--------------------	---------------	----------------	--------------	---------	----------------------	-----------------------	----------------------	----------------------	------------------

Bottom Hole Location

UL or lot no.	Section	Township	Range	Lot Ida	Feet from the	North/South line	Feet from the	East/West line	County
5	F								
Le Code	Producing Method Code	Gas Connection Date	C-129 Permit Number	C-129 Effective Date	C-129 Expiration Date				

III. Oil and Gas Transporters

Transporter OGRID	Transporter Name and Address	POD	O/G	POD ULSTR Location and Description
015694	Navajo Refining Co. P.O. Drawer 159 Artesia, NM 88210	2805695	0	Unit M - Section 36-T5S-R24E
147831	Agave Energy Co. 105 S. 4th St. Artesia, NM 88210	2689930	G	Unit M - Section 36-T5S-R24E

IV. Produced Water

POD 2689950	POD ULSTR Location and Description Unit M - Section 36-T5S-R24E
----------------	--

V. Well Completion Data

Spud Date	Ready Date	TD	PBTD	Perforations
Hole Size	Casing & Tubing Size	Depth Set	Sacks Cement	
		JUN - 7 1996		
		OIL CON. DIV.		
		EXT. 2		

VI. Well Test Data

Date New Oil	Gas Delivery Date	Test Date	Test Length	Thg. Pressure	Csg. Pressure
Choke Size	Oil	Water	Gas	AOF	Test Method

I hereby certify that the rules of the Oil Conservation Division have been complied with and that the information given above is true and complete to the best of my knowledge and belief.

Signature:

Printed name:

Title:

Date:

Rusty Klein

Production Clerk

4-12-96

Phone: 505-748-1471

OIL CONSERVATION DIVISION

Approved by:

Title:

Approval Date:

ORIGINAL SIGNED BY TIM W. GUM
DISTRICT # SUPERVISOR

JUN 10 1996

If this is a change of operator fill in the OGRID number and name of the previous operator

Previous Operator Signature

Printed Name

Title

Date

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION
MULTIPOINT AND ONE POINT BACK PRESSURE TEST FOR GAS WELL

Form O-122

RECEIVED

FEB 18 1983

Type Test [x] Initial [] Annual [] Special				Test Date 12/20/82		O. C. D. ARTESIA, OFFICE	
Company Yates Petroleum Corporation				Connection Transwestern Pipeline Company			
Pool Pecos Slope - Abo				Formation Abo			
Completion Date 4/8/82		Total Depth 4250.0'		Plug Back TD 4189.0'		Elevation 3916.3'	
Farm or Lease Name Grynberg "LZ" State							
Csg Size 4.500"	Wt. 9.500#	d 4.090"	Set At 4235.0'	Perforations: From 3688.0' To 3874.0'		Well No. 3	
Tbg Size 2.875"	Wt. 6.500#	d 2.441"	Set At 3648.0'	Perforations: From 0.0' To 0.0'		Unit Sec M 36	Twp Rge 5S 24E
Type Well Single				Packer Set At 3648.0'		County Chaves	
Producing Thru Tubing		Resv. Temp. °F 96 @ 3641'		Mean Temp. °F 62.0		Baro. Press. - Pa 13.2 psia.	
State New Mexico							
L 3648.0'	H 3648.0'	Gg .642	%CO2 .07	%N2 5.14	%H2S 0.00	Proven 0.000"	Meter Run 2.000"
							Taps Flange

FLOW DATA						TUBING DATA		CASING DATA		Duration of Flow
NO	Proven Size	Orifice X Size	Press. psig	Diff. hw	Temp. °F	Press. psig	Temp. °F	Press. psig	Temp. °F	
SI	0.000 X 0.000		0	0.0	40	998	0	0	0	0 hrs.
1.	2.067 X 1.375		290	37.1	35	932	62	0	0	24 hrs.
2.	2.067 X 1.375		300	45.9	36	918	62	0	0	24 hrs.
3.	2.067 X 1.375		310	60.7	40	890	62	0	0	24 hrs.
4.	2.067 X 1.375		320	86.0	45	870	62	0	0	24 hrs.
5.	0.000 X 0.000		0	0.0	0	0	0	0	0	0 hrs.

RATE OF FLOW CALCULATIONS

NO	Coefficient (24 HOUR)	Pressure Pm	Flow Temp Factor Ft.	Gravity Factor Fg	Super Compress. Fact. Fpv	Rate of Flow Q, Mcfd
1.	10.204	106.06	303.20	1.025	1.248	1426
2.	10.204	119.90	313.20	1.024	1.248	1612
3.	10.204	140.07	323.20	1.020	1.248	1875
4.	10.204	169.28	333.20	1.015	1.248	2255
5.	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0

NO	Pr	Temp. °R	Tr	Z	Gas Liquid Hydrocarbon Ratio Dry	Mcf/bbl.
1.	.46	495	1.39	.943	A.P.I. Gravity of Liquid Hydrocarbons	0.000 Deg.
2.	.47	496	1.40	.941	Specific Gravity Separator Gas	.642
3.	.49	500	1.41	.941	Specific Gravity Flowing Fluid	xxxxxx
4.	.50	505	1.42	.941	Critical Pressure	662.2 PSIA
5.	0.00	0	0.00	0.000	Critical Temperature	355.4°R

Pc	1011.2	Pc²	1022.5																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			</
----	--------	-----	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

$$ROF = Q \left[\frac{P_c^2}{P_c^2 - P_w^2} \right]^n = 7219 \text{ Mcfd}$$

Absolute Open Flow 7219 Mcfd @ 15.025 Angle of Slope, 0 37 Slope, n .762

Remarks:

Approved By:	Conducted By: David Weaver	Calculated By: Andie Alderson	Checked By:
--------------	-------------------------------	----------------------------------	-------------