NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION

SOUTHEAST NEW MEXICO PACKER LEAKAGE TEST

Operator					Well _	
TERRA RESOURCES, INC. Location Unit Sec	Rge			I3 No. 5		
Location Unit Sec of Well G I3	Twp 25 Sc	ОUTH	37 E			LEA
Name of Reservoir or Pool	Type of P		of Prod Art Lift	1 4	Medium r Csg)	Choke Size
Upper Compl BLINEBRY	OIL	F	FLOW		BG	40/64
Lower Compl TUBBS	OIL	А	ART		BG	OPEN
OOMPI	ET OUT 1	TECH NO 1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<u> </u>		<u></u>
,		TEST NO. 1				
Both zones shut-in at (hour, date):	8:00 /	A.M., MARC	н 4, 1973		Upper	Lower
Well opened at (hour, date): I:20 P.M., MARCH 5, 1973 (n Completion
Indicate by (X) the zone producing	• • • • • • • •	• • • • • • • • • • •	• • • • • • • •		<u></u>	X
Pressure at beginning of test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • •	• • • • • • • •	· · · · · ·	640	320
Stabilized? (Yes or No)	• • • • • • • • •	• • • • • • • • • • •	• • • • • • • •		YES	YES
Maximum pressure during test	• • • • • • • • •	• • • • • • • • • • •	•••••		640	320
Minimum pressure during test	• • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • •	• • • • • • • •		640	40
Pressure at conclusion of test	• • • • • • • • •	• • • • • • • • • •	• • • • • • • • •		640	50
Pressure change during test (Maximum m	inus Minir	num)	• • • • • • • • •		None	280
Was pressure change an increase or a d	lecrease?	• • • • • • • • • • •			None	DECREASE
Well closed at (hour, date): 1:20 p.m	M., MARCH	16, 1973	Total Ti _Producti		24 H	OURS
Oil Production During Test: 33 bbls; Grav. 40.3	Gas	Production	_	MCF;		2242
	, Dur	ing rest		PIOT ;	GOR	
Remarks				 		
	 			····-		
	FLOW TH	EST NO. 2			II	T
Well opened at (hour, date): 1:35	р.м., Ма	ксн 7 , 1973			Uppe r mpletion	Lower n Completion
Indicate by (X) the zone producing		•	•••••••		×	
Pressure at beginning of test	• • • • • • • • •	••••••	• • • • • • •	• • • • • •	650	360
Stabilized? (Yes or No)	• • • • • • • • •	• • • • • • • • • • •	• • • • • • • •	• • • • • •	YES	YES
Maximum pressure during test	• • • • • • • • •	••••••	• • • • • • • •		650	360
Minimum pressure during test	• • • • • • • •	•	• • • • • • • •	· · · · · · <u> </u>	140	360
Pressure at conclusion of test	• • • • • • • • •	•••••		·····	150	360
ressure change during test (Maximum m	inus Minim	num)	• • • • • • •	· · · · · ·	510	None
las pressure change an increase or a d	ecrease?				ECREASE	None
Well closed at (hour, date) 2:00 p.m.	MARCI	н 8, 1973 г	otal time roduction		24.5	Hours
Turing Test: 33 bbls; Grav. 37.8	Gas P Durin	roduction g Test	76	_MCF; G	OR	2303
marks						
hereby certify that the information I nowledge.	herein con	tained is tr	ue and co	mplete	to the b	est of my
MAR	n	-	TERR	A RESOUR	RCES, IN	c
New Mexico Oil Conservation Commission		B y	<u> LA.</u>	1110	Vert	
y John Jan			· 0 1007		- 	
- // RIVER TO THE TOTAL TO THE TOTAL	}	Title		ENGINE	ER	

Date_

MARCH 12, 1973