This form is not to be used for reporting packer leakage tests

## NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION

## SOUTHEAST NEW MEXICO PACKER LEAKAGE TEST

Operator Texas Pacific Oil Company, Inc.	Leas	e Eva Owens	j	Well No. 1
Location Unit   Sec	Twp	Rge	County	
Name of Reservoir or Pool	Type of Prod (Oil or Gas)	Method of Prod Flow, Art Lift	Prod. Medium (Tbg or Csg)	Choke Size
Upper Compl Blinebry	Gas	Flow	Csg.	El Paso
Lower Compl Tubb	Gas	Flow	Tbg.	T.A.
	FLOW TEST	NO. 1		
Both zones shut-in at (hour, date): 9	:30 A.M	9-5-78		
Well opened at (hour, date): 9	:30 A.M	9-6-78	Upper Completio	Lower on Completion
Indicate by ( X ) the zone producing	• • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • •	<u>X</u>	T.A
Pressure at beginning of test	• • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • •	420	0
Stabilized? (Yes or No)	• • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	yes	yes
Maximum pressure during test	• • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	420	0
Minimum pressure during test	• • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	104	0
Pressure at conclusion of test	• • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	104	0
Pressure change during test (Maximum m	ninus Minimum).	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	316	N.C.
Was pressure change an increase or a d	lecrease?	Total Ti		N.C.
Well closed at (hour, date): 9:30 A.M	9-7-78	Producti	on 24 hou	ırs
Oil Production During Test: 6 bbls; Grav. 42.0	Gas Proc During	rest 60	MCF; GOR 1	10000
Remarks				
	FLOW TEST N	NO. 2		_
Well opened at (hour, date): 9-7-7	8		Upper Completion	
Indicate by ( X ) the zone producing	End of to	est	104	0
Pressure at beginning of test		• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	•••••	
Stabilized? (Yes or No)	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • •	••••	
Maximum pressure during test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • •	•••••	
Minimum pressure during test	••••••	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	•••••	
Pressure at conclusion of test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	•••••	•••••	
Pressure change during test (Maximum m	inus Minimum).	•••••	•••••	
Was pressure change an increase or a d	ecrease?	••••••	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	<del></del>
Well closed at (hour, date)		Total tim Production	e on n	
Oil Production During Test:bbls; Grav		etion est	MCF; GOR	
Remarks Annual Test.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
<del></del>			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
I hereby certify that the information knowledge.				•
Approved SEP 13 1978 1	9W	Operator Texas		
New Mexico Oil Conservation Commission	n WC	By Malph	3 Drw	w
By One and by	1	Owner, Fitle <u>REECO We</u>	11 Services	INDEPENDENT GAS TESTEL HOBBS, N.M.
Title Dec 1 Som		Date September	r 11, 1978	