NI 45H 25 COP		 	
	TRIBUTIO	 	
BANTA FF			
FILE			
U. S. G. S.			
LAND OFFICE			
TRANSPORTER	OIL		
TRANSPORTER	GAS		
PRORATION OFFI	C E		

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION Santa Fe. New Mexico

(Form C-104) Revised 7/1/57

REQUEST FOR (SMEX) - (GAS) ALLOWAPLE

New Well Recompletion

This form shall be submitted by the operator before an initial allowable will be assigned to any completed Oil or Gas well. Form C-104 is to be submitted in QUADRUPLICATE to the same District Office to which Form C-101 was sent. The allow-

month of	comp	letion or	recomplet	A.M. on date of completion or recompletion, provided this form is filed during calendar io. The completion date shall be that date in the case of an oil well when new oil is delive be reported on 15.025 psia at 60° Fahrenheit.
#3 Wer				Durango, Colorado October 30, 1961 (Place) (Date)
WE ARE	HER	EBY RE	QUESTIN	NG AN ALLOWABLE FOR A WELL KNOWN AS:
(+	Compa	ny or Ope	rator)	SF 079352-A , Well No. 3 , in SW 1/4 NE 1/4, (Lease)
Umit	Letter			T24 North, R 1 West NMPM., Undesignated Pool
Ri	o Ar	riba		County. Date Spudded 8-29-51 Date Drilling Completed 9-5-51 Elevation 7500 Total Depth 3281 PBTD
Pl	Please indicate location:		ocation:	Top Oil/Gas Pay 3238 Name of Prod. Form. Pictured Cliffs
D	C	1650°	A	PRODUCING INTERVAL -
 	139			Perforations 3238 - 3248 Depth Depth
E	F	G.	H.	Open Hole Casing Shoe 3280 Tubing 3245
L	K	Pl J	1650 I	OIL WELL TEST - Choke
1 1		ł		Natural Prod. Test:bbls.oil,bbls water inhrs,min. Size
M	N	0	P	Test After Acid or Fracture Treatment (after recovery of volume of oil equal to volume of Choke load oil used): bbls,oil, bbls water in hrs, min. Size
				GAS WELL TEST -
				Natural Prod. Test: None MCF/Day; Hours flowed Choke Size
tubing (Foot) Casing	TAGE) and Geme	nting Recor	Method of Testing (pitot, back pressure, etc.):
Size		Feet	Sax	Test After Acid or Fracture Treatment: 1976 MCF/Day; Hours flowed 3
m8 5/8	5	1.03	75	Choke Size 3/4" Method of Testing: Back Pressure
4 1/2	2	32.80	125	Acid or Fracture Treatment (Give amounts of materials used, such as acid, water, oil, and sand):
In		3245		Casing Tubing Date first new Press. 688 Press. 688 oil run to tanks
				Cil Transporter
	ـــ			Gas Transporter El Paso Natural Gas Company
Remarks		Subjec	t well a	nd others in same area have been shut-in, no pipeline
Rece	eived	gas p	urchase	contracts from El Paso 10-5-61. Hookup to start con LIVID
I ha	rahv (ertify th	at the info	about is the and complete to the best of my knowledge.
Approve	NII	v I 19		19 SHAR-ALAN OLL COMPANY
		~ < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > : < > :		Wheel XIII
	OIL (CONSER	CVATION	(Signature)
Rv.	1	11/1	See	Richard S. Hunt and Exploration Title Manager of Lands and Exploration
<u> </u>		j	FRICINIS	Send Communications regarding well to: Send Communications regarding well to: Shar-Alan Oil Company
TitleF	PETRO	ULEUM	ENGINE	ER DIST NO 3 Name Shar-Alan Oil Company Box 1428, Durango, Colorado

1	7		•
•		c · · ·	
			STATE OF NEW MEXICO
			OIL CONSERVATION COMMISSION
		**	AZTIC DISTRICT OFFICE
		•	MUMBER OF COP.85 RECEIVED
			SANTA FE FRE
			U.S.G.S.
		 4.0	TAYB FR. OIL
			TRANS-ORF R GUS
			7. 31.32
		 	VERNA EN