NH OIL CONS. COMMISSI Drawer DD Artesia, NM 88210

Form 9–331 Dec. 1973 IINITED			Form Approved. Budget Bureau No. 42–R1424		
DEPARTMENT OF THE INTERIOR GEOLOGICAL SURVEY		5. LEASE			
		NM-36			
		6. IF INDI.	AN, ALLOTTEE OF	TRIBE NAME	
(Do not use this form for proposals to dril reservoir. Use Form 9–331–C for such prop	t	7. UNIT AGREEMENT NAME			
1 oil		_ O. FARM (	R LEASE NAME		
well well to other		Debbie Federal 9. WELL NO.			
2. NAME OF OPERATOR Mesa Petroleum Co.	1		2		
3. ADDRESS OF OPERATOR P. O. Box 2009 / Aman	West	10, FIELD OR WILDCAT NAME			
4. LOCATION OF WELL (REPORT L	– <b>11.</b> SEC., T. AREA	11. SEC., T., R., M., OR BLK. AND SURVEY OR AREA			
below.) AT SURFACE: 7921 FNL &		Sec.	30, T7S, R23		
AT TOP PROD. INTERVAL:	TOPO, LMT	12. COUNTY	OR PARISH 13		
AT TOTAL DEPTH:		Chaves 14. API NO.		ew Mexico	
16. CHECK APPROPRIATE BOX TO REPORT, OR OTHER DATA	INDICATE NATURE OF NOTICE,	_ ++• API NO.			
REQUEST FOR APPROVAL TO:	SUBSEQUENT DEPOST	15. ELEVAT	ONS (SHOW DF	, KDB, AND WD)	
TEST WATER SHUT-OFF	SUBSEQUENT REPORT OF:		200		
FRACTURE TREAT	RECEIVE	DBY	200 200		
REPAIR WELL		1	100 - 100 -	ିମ ଅ	
PULL OR ALTER CASING		1983 chan	rt results of multiple ge on Form 9–530.)	completion zone	
CHANGE ZONES		1	, 20 € 100 1000 - 100 1000 - 100 1000 - 100	08	
ABANDON*	0. C.	D.	مرد ( ۱۳۵۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - سری ( ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲ سری ( ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲۰۰۰ - ۲		
(other) Spud, 8 5/8" csg	& cement ARTESIA,	OFFICE			
17. DESCRIBE PROPOSED OR COMP including estimated date of start measured and true vertical depth	PLETED OPERATIONS (Clearly stat ing any proposed work. If well is d s for all markers and zones pertiner	e all pertinent irectionally drill it to this work.)	details, and give ed, give subsurfa	pertinent dates, ace locations and	
1200 and ran 22 jts 1200'. Cemented with + 2% CaCl. PD at 0030 TOC @ 420'. Set seven ready mix to circulate	hole on 8-20-83. Lost K-55 and 7 jts of J-55, 450 sx "C" + 10% Gypse 0 8-22-83. Cement did f n plugs with a total of e cement. Tested BOPs a 7 7/8" and drilled ahead	8 5/8" 24 al and tai not circul 725 sx "C and casing	<pre>#, ST&amp;C cas led in with ate. Ran to " + 4% CaCl to 600 pai </pre>	ing set at 200 sx "C" emp survey plus 8 yds	
XC: BIM-R (0+6) CEN I					
Subsurface Safety Valve: Manu. and Ty	RCDS, ACCTG, MAT CONT, (	OPS(FILE),	MIDLAND, RO	SWELL, PARTNER	
<b>18.</b> I hereby certify that the foregoing i $\mathbf{R} \in \mathcal{F}$	s true and correct		Set @	Ft.	
SIGNED_ R.E. Mattus	REGULATORY			2 · ··	
	TITLECOORDINATOF		8-23-83		
APPROVED BY	(This space for Federal or State offic		ACCEPTE	D FOR RECORD	
APPROVED BY CONDITIONS OF APPROVAL, IF ANY:		DATE	ACCEPTE		
				<b>6 2 6 1983</b>	
	*See Instructions on Reverse Si	de	Urs .		
		-			

C/8%

\_\_\_\_\_