H. M. CH. CONS. COMMISSIO. P. C. COM 1980		
Form 9-331 Dec. 1973 UNITED STATES	O 83240 Form Approved. Budget Bureau No. 42-R1424	
DEPARTMENT OF THE INTERIOR	5. LEASE LC-032450 (b)	
	<ul> <li>6. IF INDIAN, ALLOTTEE OR TRIBE NAME</li> <li>7. UNIT AGREEMENT NAME</li> </ul>	
SUNDRY NOTICES AND REPORTS ON WELLS (Do not use this form for proposals to drill or to deepen or plug back to a differer reservoir. Use Form 9–331–C for such proposals.)		
1. oil gas well X well other	South Mattix Unit Federal 9. WELL NO.	
2. NAME OF OPERATOR Amoco Production Company	4 10. FIELD OR WILDCAT NAME	
3. ADDRESS OF OPERATOR P. O. Box 68, Hobbs, New Mexico 88240	Fowler Ellenberger 11. SEC., T., R., M., OR BLK. AND SURVEY OR	
4. LOCATION OF WELL (REPORT LOCATION CLEARLY. See space 1; below.) AT SURFACE: 1980' FNL × 1980' FWL, Unit F AT TOP PROD INTERVAL.	7 AREA 15-24-37 12. COUNTY OR PARISH 13. STATE	
AT TOP PROD. INTERVAL: Sec. 15, T-24-S, R-37-E	Lea NM	
<ol> <li>CHECK APPROPRIATE BOX TO INDICATE NATURE OF NOTICE REPORT, OR OTHER DATA</li> </ol>	15. ELEVATIONS (SHOW DF, KDB, AND WD)	
REQUEST FOR APPROVAL TO: SUBSEQUENT REPORT OF:	3266' DF	
FRACTURE TREAT       Image: Constraint of the second	8 1982 Charge on Form 9-330.)	
ABANDON*     Image: Discussion of the sector o		

----

 17. DESCRIBE PROPOSED OR COMPLETED OPERATIONS (Clearly state all pertinent details, and give pertinent dates, including estimated date of starting any proposed work. If well is directionally drilled, give subsurface locations and measured and true vertical depths for all markers and zones pertinent to this work.)\*

Moved in service unit 2-16-82. Pulled rods and pump. Ran tubing. Tagged bridge and tallied out. Pulled tubing and tubing anchor, and tallied out. Bridge at 9814'. Ran 1 joint of tailpipe, packer, and tubing. Tailpipe landed at 9788'. Set packer at 9757'. Pumped 500 gal 10% HCL acid and flushed with 58 BLW. Pulled tubing and packer. RAn 1 joint of tailpipe, tubing anchor, and tubing with tailpipe landing at 9716'. Set tubing anchor at 9745'. Ran rods and pump. Moved out service unit 2-19-82. Pump tested for 96 hrs. and pumped 46 BO, 338 BLW, and 1 MCF. Returned well to production.

0+4-USGS,R 1-Hou 1-Susp 1-CLF Subsurface Safety Valve: Manu. and Type	Set @	Ft
<b>18.</b> I hereby certify that the foregoing is true and correct		
SIGNED CATALY TOTAL TILE Ast. Adm. Analystate	3-15-82	
APPROVED BY		
CONDITIONS OF APPROVAMAYANY: 3 1982		
U.S. GEOLOGICAL SURVEY ROSWELL, NEW MEXICO		ំ ។ ដែលស្រី ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស ស្រុក ស្រុក ស្រុក ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស ស

## RECEIVED

1

MAY 4 1982

O.C.D. HOBBS OPFICE