

N.M. Oil Cons. DIV-Dist. 2

1301 W. Grand Avenue

Artesia, NM 88210

Form 3160-5
(April 2004)UNITED STATES
DEPARTMENT OF THE INTERIOR
BUREAU OF LAND MANAGEMENTFORM APPROVED
OMB No. 1004-0137
Expires: March 31, 2007

SUNDRY NOTICES AND REPORTS ON WELLS

Do not use this form for proposals to drill or to re-enter an
abandoned well. Use Form 3160-3 (APD) for such proposals.

SUBMIT IN TRIPLICATE- Other instructions on reverse side.

1. Type of Well ☐ Oil Well ☐ Gas Well ☒ Other		5. Lease Serial No. NM-0493370-A
2. Name of Operator NEW MEXICO INSTITUTE OF MINING & TECHNOLOGY		6. If Indian, Allottee or Tribe Name
3a. Address 601 W Illinois Av., Hobbs NM 88240	3b. Phone No. (include area code) 505-392-2236	7. If Unit or CA/Agreement, Name and/or No. SULIMAR QUEEN UNIT
4. Location of Well (Footage, Sec., T., R., M., or Survey Description) 1650 FNL 990 FEL U/L H Sec 26 T15S R29E		8. Well Name and No. SULIMAR QUEEN UNIT TR 5 # 1
		9. API Well No. 30-005-60115
		10. Field and Pool, or Exploratory Area Sulimar Queen
		11. County or Parish, State Chaves County, New Mexico

12. CHECK APPROPRIATE BOX(ES) TO INDICATE NATURE OF NOTICE, REPORT, OR OTHER DATA

TYPE OF SUBMISSION	TYPE OF ACTION			
☒ Notice of Intent	☐ Acidize	☐ Deepen	☐ Production (Start/Resume)	☐ Water Shut-Off
☐ Subsequent Report	☐ Alter Casing	☐ Fracture Treat	☐ Reclamation	☐ Well Integrity
☐ Final Abandonment Notice	☐ Casing Repair	☐ New Construction	☐ Recomplete	☐ Other
	☐ Change Plans	☒ Plug and Abandon	☐ Temporarily Abandon	
	☐ Convert to Injection	☐ Plug Back	☐ Water Disposal	

13. Describe Proposed or Completed Operation (clearly state all pertinent details, including estimated starting date of any proposed work and approximate duration thereof. If the proposal is to deepen directionally or recompleat horizontally, give subsurface locations and measured and true vertical depths of all pertinent markers and zones. Attach the Bond under which the work will be performed or provide the Bond No. on file with BLM/BIA. Required subsequent reports shall be filed within 30 days following completion of the involved operations. If the operation results in a multiple completion or recompleat in a new interval, a Form 3160-4 shall be filed once testing has been completed. Final Abandonment Notices shall be filed only after all requirements, including reclamation, have been completed, and the operator has determined that the site is ready for final inspection.)

1. POH w/ rods & tubing
2. Spot 25 sx class "C" neat cement @1930 on top of existing packer
3. RIH tag cmt
Option A
4. Perf @ 475'
5. Spot 100' plug (50' in & 50' out 8 5/8 shoe @ 425) and tag plug
6. Spot 30' plug from 30' to surface
7. Cut off well head install dry hole marker
Option B
4. Cut & pull 5 1/2 @ 430 + or -
5. RIH spot 100' plug (50' in stub to 50' in 8 5/8 shoe @ 425) and tag
6. Spot 30' plug from 30' to surface
7. Cut off well head install dry hole marker

SEE ATTACHED BEFORE & AFTER WELLBORE SCHEMATIC

RECEIVED

NOV 05 2004

ODD-ARTESIA

see attached change
to plugging procedure

14. I hereby certify that the foregoing is true and correct
Name (Printed/Typed)

Eddie Seay

Title Agent

Signature

Date

10/21/04

THIS SPACE FOR FEDERAL OR STATE OFFICE USE

Approved by	Title PE	Date 11/2/05
Conditions of approval, if any, are attached. Approval of this notice does not warrant or certify that the applicant holds legal or equitable title to these rights in the subject lease which would entitle the applicant to conduct operations thereon.	Office RFD	

Title 18 U.S.C. Section 1001 and Title 43 U.S.C. Section 1212, make it a crime for any person knowingly and willfully to make to any department or agency of the United States any false, fictitious or fraudulent statements or representations as to any matter within its jurisdiction.

(Instructions on page 2)

WELLBORE SCHEMATIC AND HISTORY

COMPLETION SCHEMATIC		WIW	APINUM: 30-005-60115				
			OPERATOR: New Mexico Institute of Mining & Technology				
			LEASENAME: SULIMAR QUEEN UNIT (Tr 5) WELL NO #001				
			LOCATION:	UL: H	SEC: 26	TWN: 15S	RNG: 29E
			1650 FNL			990 FEL	
			TD 2005	PBD 1994	KB	DF	
						GL	3926
			POOL			PERFS 1973 - 1982	
			SULIMAR QUEEN			OPEN HOLE	
			POOL			PERFS	
						OPEN HOLE	
			POOL			PERFS	
						OPEN HOLE	
			POOL			PERFS	
						OPEN HOLE	
			TEST (SHOW DATE)				
			4/5/70	OIL 228	GAS 0	WATER 58	
				OIL	GAS	WATER	
			CASING BREAKDOWN				
				SIZE	DEPTH	CMT	HOLE SIZE TOC
			SURF.	8 5/8	425	175 SX	11 1/4 CIRC
			INTER. 1				
			INTER. 2				
			PROD.	5 1/2	2004	135 SX	7 7/8 1390 **
			TUBING BREAKDOWN				
				SIZE	DEPTH	PACKER	
				2 3/8	1940		1902
			Eue Tbg	2 3/8		HAL R-4	1934
			HISTORY				
			3/17/70	Well Spudded			
			Mar-70	Surface Casing Circulated 50 SX			
			4/5/70	Well Completed			
			Mar-70	** Production Casing Temp Survey TOC 8 5/8 1390'			
			Aug-72	Well converted to WIW ran Halliburton R-4 pkr on			
				2 3/8 Tbg. PKR set @ 1934			
			Jun-85	Well SI			

RUSTLER																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

RUSTLER

TANSILL 1035

YATES 1235

7 RVRS

QUEEN 1972

GRAYBURG

SAN ANDRES

GLORIETA

PADDOCK

BLINEBRY

TUBB

DRINKARD

ABO

DELAWARE

BELL CANYON

CHERRY CANY

BRUSHY CANY

BONE SPRING

WOLFCAMP

PENN

CISCO

CANYON

STRAWN

ATOKA

MORROW

MISS

WOODFROD

DEVONIAN

8 5/8 @ 425'

Cmnt Circ

Base Salt 1035'

YATES 1235'

TOC 1390'
Temp Surv

PKR
@ 1934'

QUEEN 1972'
PERFS
1973-1982

5 1/2 @ 2004'

PBD 1994'
TD 2005'

PREPARED BY:

UPDATED

WELLBORE SCHEMATIC AND HISTORY

AFTER P&A OPTION A

COMPLETION SCHEMATIC		WIW	APINUM: 30-005-60115				
			OPERATOR: New Mexico Institute of Mining & Technology				
			LEASENAME: SULIMAR QUEEN UNIT (Tr 5) WELL NO #001				
			LOCATION:	UL: H	SEC: 26	TWN: 15S	RNG: 29E
			1650 FNL			990 FEL	
			TD 2005	PBD 1994	KB	DF	
						GL 3926	
			POOL				PERFS 1973 - 1982
			SULIMAR QUEEN				OPEN HOLE
			POOL				PERFS
							OPEN HOLE
			POOL				PERFS
							OPEN HOLE
			POOL				PERFS
							OPEN HOLE
			TEST (SHOW DATE)				
			4/5/70	OIL 228	GAS 0	WATER 58	
				OIL	GAS	WATER	
			CASING BREAKDOWN				
				SIZE	DEPTH	CMT	HOLE SIZE TOC
			SURF.	8 5/8	425	175 SX	11 1/4 CIRC
			INTER. 1				
			INTER. 2				
			PROD.	5 1/2	2004	135 SX	7 7/8 1390 **
			TUBING BREAKDOWN				
				SIZE	DEPTH	PACKER	
				2 3/8	1940		1902
			Eue Tbg	2 3/8		HAL R-4	1934
			HISTORY				
			3/17/70	Well Spudded			
			Mar-70	Surface Casing Circulated 50 SX			
			4/5/70	Well Completed			
			Mar-70	** Production Casing Temp Survey TOC 8 5/8 1390'			
			Aug-72	Well converted to WIW ran Halliburton R-4 pkr on			
				2 3/8 Tbg. PKR set @ 1934			
			Jun-85	Well SI			

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

RUSTLER

TANSILL 1035

YATES 1235

7 RVRS

QUEEN 1972

GRAYBURG

SAN ANDRES

GLORIETA

PADDOCK

BLINEBRY

TUBB

DRINKARD

ABO

DELAWARE

BELL CANYON

CHERRY CANY

BRUSHY CANY

BONE SPRING

WOLFCAMP

PENN

CISCO

CANYON

STRAWN

ATOKA

MORROW

MISS

WOODFROD

DEVONIAN

8 5/8 @ 425'

Cmnt Circ

Base Salt 1035'

YATES 1235'

TOC 1390'
Temp SurvPKR
@ 1934'QUEEN 1972'
PERFS
1973-1982

5 1/2 @ 2004'

PBD 1994'
TD 2005'

PREPARED BY:

UPDATED

WELLBORE SCHEMATIC AND HISTORY

AFTER P&A OPTION B

COMPLETION SCHEMATIC		WIW	APINUM: 30-005-60115	
			OPERATOR: New Mexico Institute of Mining & Technology	
			LEASENAME: SULIMAR QUEEN UNIT (Tr 5) WELL NO #001	
			LOCATION: UL: H SEC: 26 TWN: 15S RNG: 29E	
			1650 FNL 990 FEL	
			TD 2005 PBD 1994 KB DF	
			GL 3926	
			POOL SULIMAR QUEEN PERFS 1973 - 1982	
			POOL OPEN HOLE	
			POOL PERFS	
			POOL OPEN HOLE	
			POOL PERFS	
			POOL OPEN HOLE	
			POOL PERFS	
			POOL OPEN HOLE	
			TEST (SHOW DATE)	
			4/5/70 OIL 228 GAS 0 WATER 58	
			OIL GAS WATER	
			CASING BREAKDOWN	
			SIZE DEPTH CMT HOLE SIZE TOC	
			SURF. 8 5/8 425 175 SX 11 1/4 CIRC	
			INTER. 1	
			INTER. 2	
			PROD. 5 1/2 2004 135 SX 7 7/8 1390 **	
			TUBING BREAKDOWN	
			SIZE DEPTH PACKER	
			2 3/8 1940	1902
			Eue Tbg 2 3/8 HAL. R-4	1934
			HISTORY	
			3/17/70 Well Spudded	
			Mar-70 Surface Casing Circulated 50 SX	
			4/5/70 Well Completed	
			Mar-70 ** Production Casing Temp Survey TOC 8 5/8 1390'	
			Aug-72 Well converted to WIW ran Haliburton R-4 pkr on	
			2 3/8 Tbg. PKR set @ 1934	
			Jun-85 Well SI	

RUSTLER

TANSILL 1035

YATES 1235

7 RVRS

QUEEN 1972

GRAYBURG

SAN ANDRES 8 5/8 @ 425'

GLORIETA Cmnt Circ

PADDOCK

BLINEBRY

TUBB

DRINKARD

ABO

DELAWARE

BELL CANYON

CHERRY CANY

BRUSHY CANY

BONE SPRING

WOLFCAMP

PENN

CISCO

CANYON Base Salt 1035'

STRAWN

ATOKA

MORROW

MISS

WOODFROD

DEVONIAN YATES 1235'

TOC 1390'
Temp SurvPKR
@ 1934'QUEEN 1972'
PERFS
1973-1982

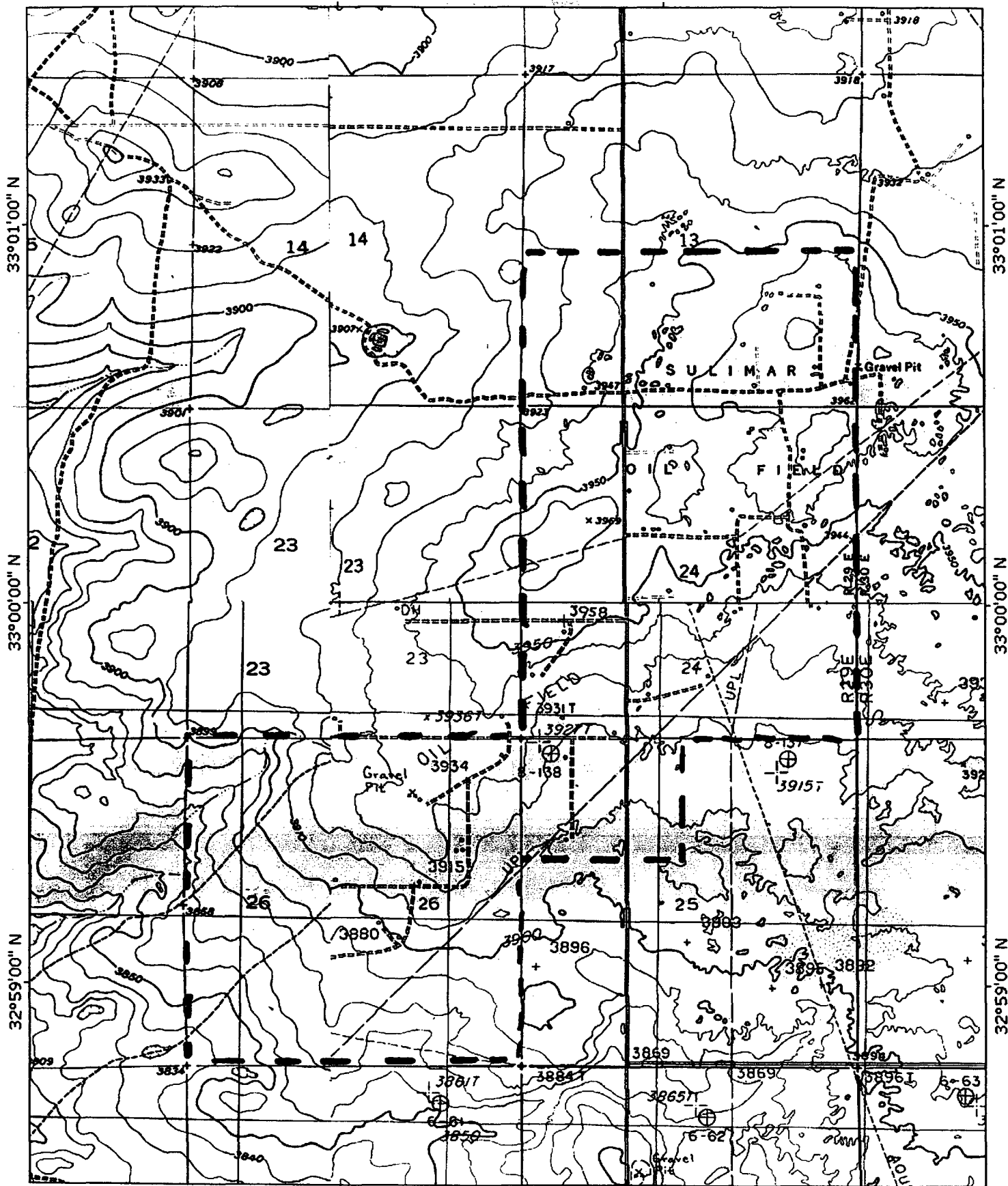
5 1/2 @ 2004'

PBD 1994'
TD 2005'

PREPARED BY:

UPDATED

WGS84 103°59'00" W

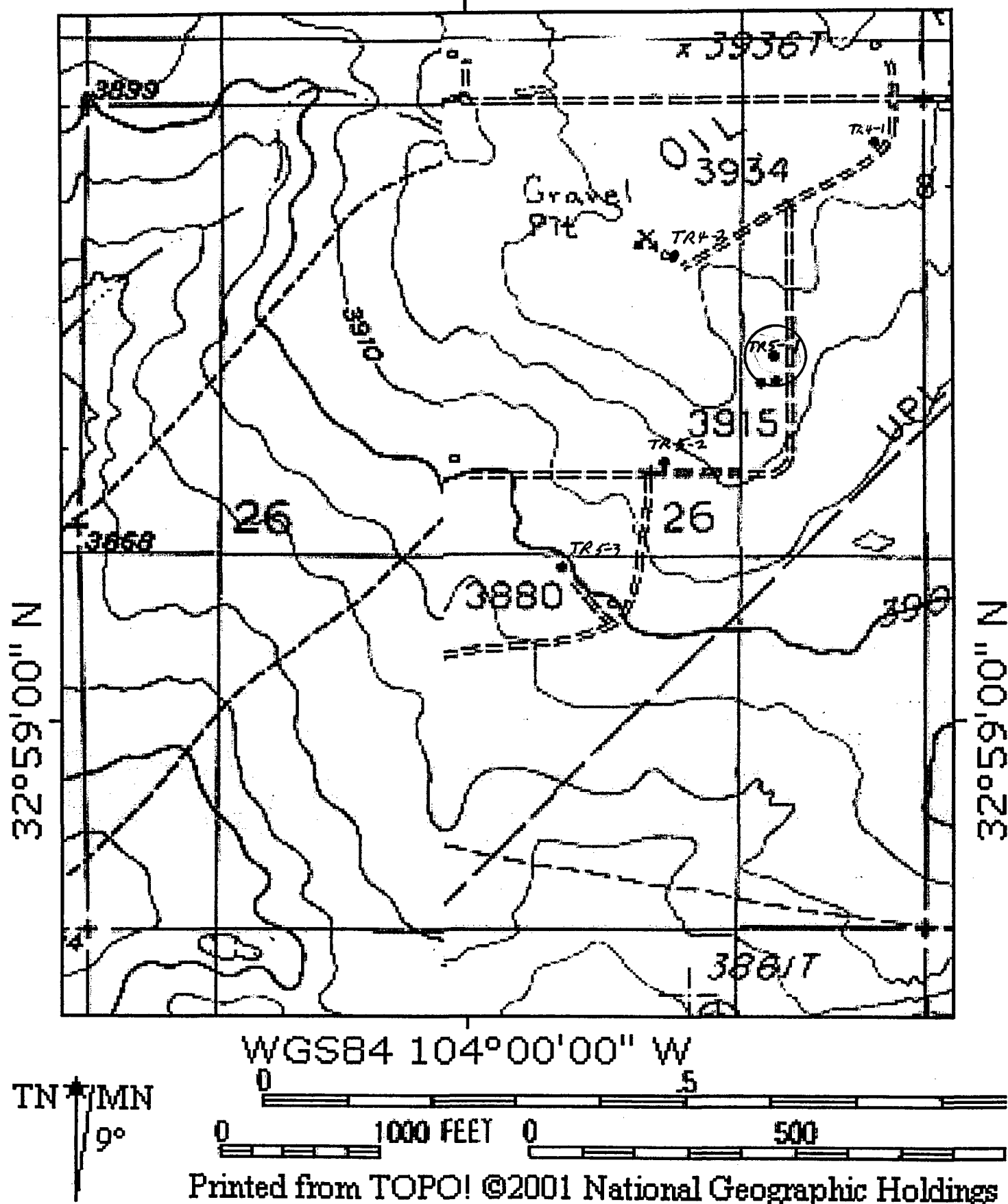


TN * MIN
9°

WGS84 103°59'00" W

Printed from TOPO! ©2001 National Geographic Holdings (www.topo.com)

Printed on 10/05/04 from "New Mexico.tpo" and "1
WGS84 104°00'00" W



Changes to Plug and Abandonment Procedures:

Sulimar Queen Unit Tr.5 # 1

In Option A: Perforate 5½" at 1285' and squeeze the backside of the 5½" from 1285' to 1185' and leave 100' plug from 1285' to 1185' inside 5½".

At Step 4 of the plugging program perforate at 475' and circulate cement behind the 5½" to surface continue with the rest of the procedures.

In Option B: Cut and pull 5½" at ±1275' and spot 100' plug across stub (50' in and 50' out of stub) and tag.

Continue with Step 5 by placing 100' across shoe of 8⅝" and tag.