CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

2023

Solicitud de Autorización para la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Jostbil-1EXP.

De origen Chol “Extraer”

Pemex Exploración y Producción

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión

Dirección General de Autorizaciones de Exploración

Abril de 2023

Relación cronológica

Proceso de evaluación de la solicitud de Autorización

PEMEX
POR EL RESCATE DE LA SOBERANÍA

Solicitud de Autorización

13-Mar-2023

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Presentación al Órgano de Gobierno

13-Abr-2023

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Fecha límite para resolver

15-May-2023

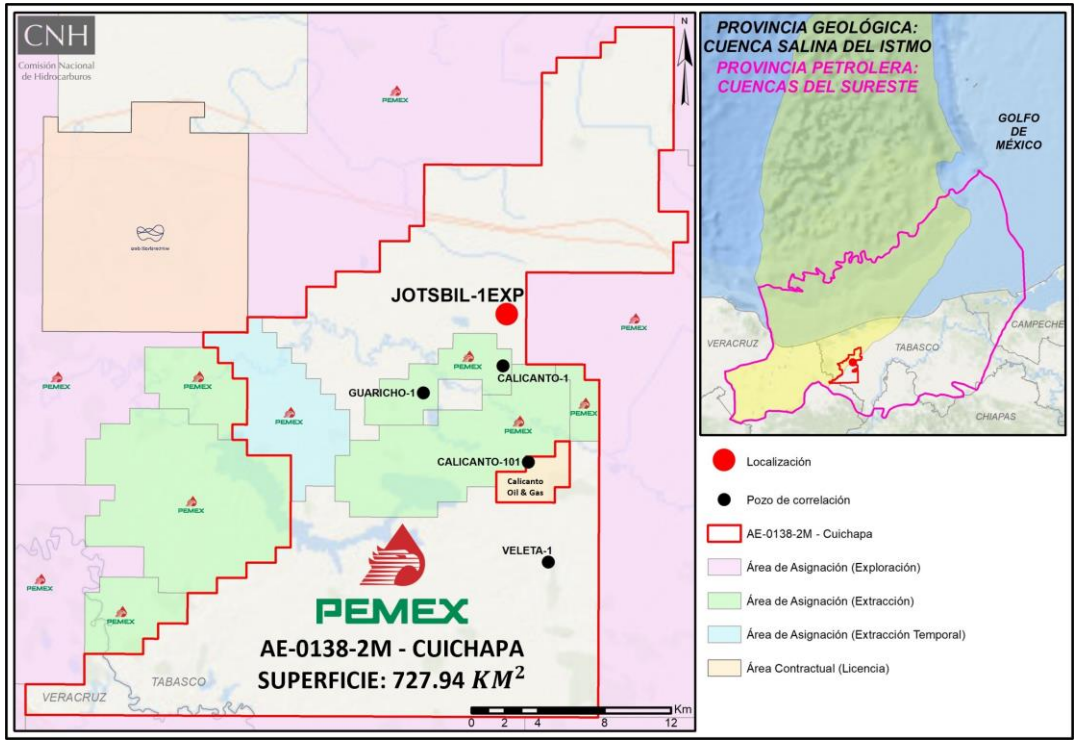
- Días por Lineamientos: 35
- Días en promedio para resolver (2022) 25
- Días utilizados por la CNH: 17

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de protección

Datos Generales

Clasificación del Pozo	102 Pozo Exploratorio en nuevo Campo (Escenario Incremental)	
Elevación del terreno y de la mesa rotaria	5 m / 10 m	
Trayectoria del Pozo	Direccional tipo “S”	
Presión y Temperatura	10,839 psi	125 °C
Profundidad programada total	5,285 mvbmr / 5,337 mdbmr	
Programas (108 días)	**Perforación:**	18/May/2023 – 28/Jul/2023 (72 días)
	Terminación:	28/Jul/2023 – 02/Sep/2023 (36 días)
Costos Programados	Perforación: 22.63 MM US$ Terminación: 5.92 MM US$	



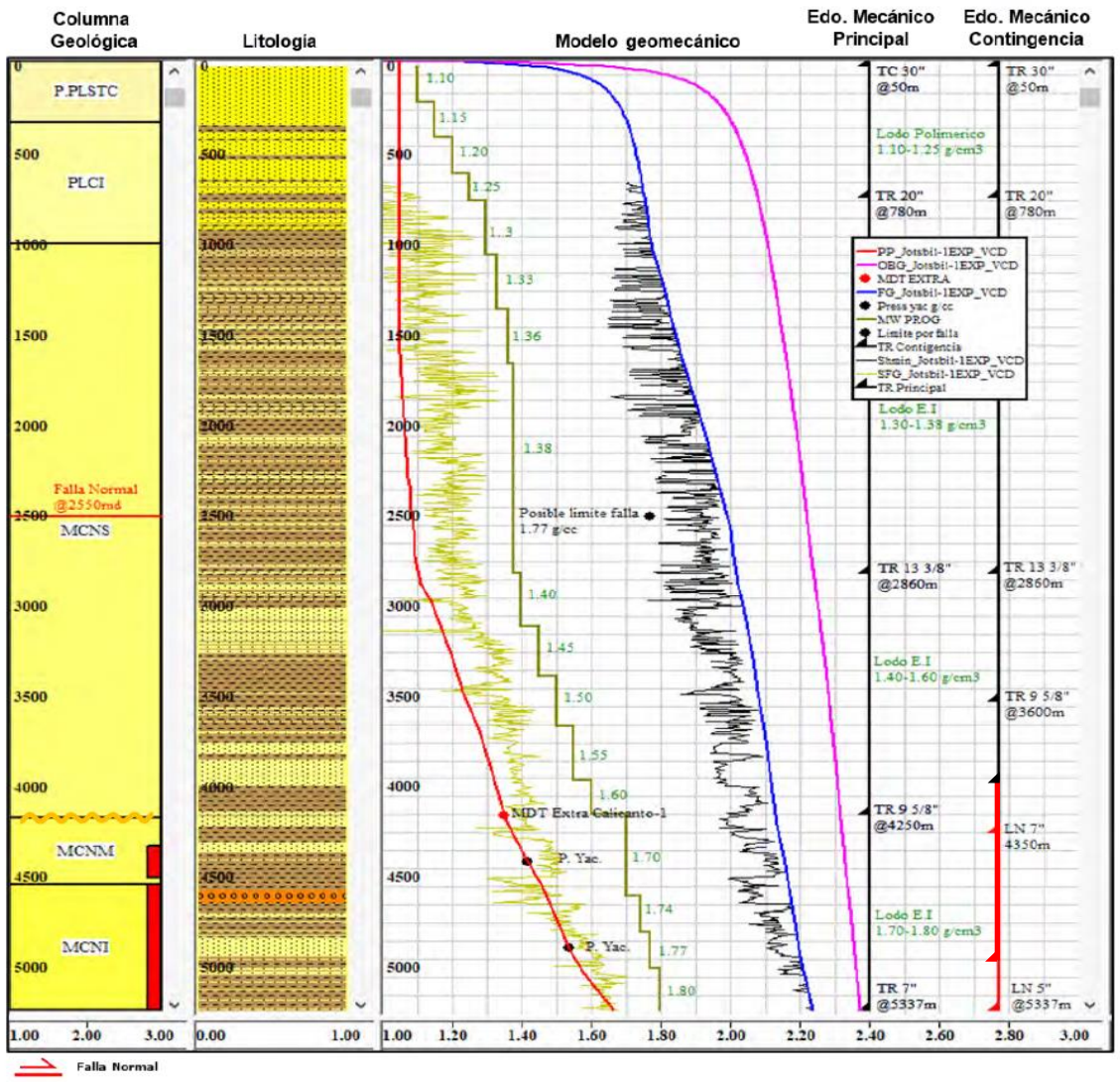
Principales características del equipo de perforación
Equipo de Perforación Terrestre PM-330, 2000 HP Satisface las necesidades de perforación de hasta 6,000 m. Sistema de Preventores 10,000 psi.

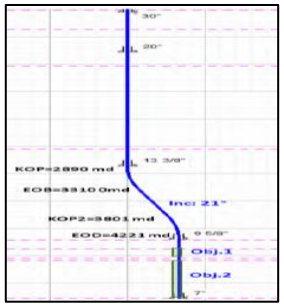
Distancia a los Pozos de Correlación (km)	
Calicanto-1	3.1
Calicanto-101	9.0
Guaricho-1	7.0
Veleta-1	15.3

Límites de la Asignación (km)	
Norte	9.0
Sur	24.0
Este	1.0
Oeste	12.0

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos
Área de protección

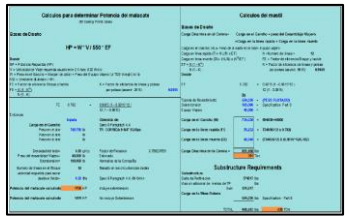
Diseño del pozo





Condiciones de carga	Rango	Valores Recomendados
Presión interna	1.00 – 1.25	1.125
Colapso	1.00 – 1.25	1.125
Tensión Junta	1.50 – 1.80	1.60
Tensión Cuerpo	1.30 – 1.60	1.50
Compresión Junta	1.30 – 1.80	1.40
Compresión Cuerpo	1.30 – 1.80	1.40
Triaxial	1.125 – 1.30	1.25

String	Minimum Safety Factor (Nom)			
	Burst	Collapse	Axial	Triaxial
Conductor Casing	1.90 C	13.17	5.10	2.08
Surface Casing	1.14	1.26	2.63 C	1.29
Intermediate Casing	1.45 1.81	1.19 1.31	1.28 C 1.77 C	1.67 2.02
Production Casing	1.21 1.81 C	1.16 1.09	1.13 C 3.06 C	1.23 1.40
Production Liner	2.49 C	1.14	2.00 C	1.24
C Conn Critical A Alternate Drift				



- Presión de poro
- Gradiente de colapso
- Densidad programada
- Shmin
- Gradiente de Fractura
- Grad. de Sobre Carga

Características generales del diseño

- **Trayectoria** direccional tipo "S", inclinación máxima 21°, Az de 184°, desplazamiento de 328 m.
- **Tuberías de revestimiento** diseñadas considerando la normatividad interna del Operador y conforme a prácticas internacionales.
- **Fluidos de Perforación** diseñados para el control de presiones de formación durante la perforación, el acarreo de recortes y limpieza del agujero, toma de información en tiempo real y durante la toma de registros, entre otros.
- **Equipo de Perforación** (PM-0330, 2,000 HP), con las capacidades y desempeños requeridos para la Perforación del Pozo.
- **Escenarios de contingencia** (LN de 5"), en caso de presentarse problemas operativos durante la perforación de la zona de los objetivos geológicos.

Conclusiones

- La Perforación del Pozo se encuentra alineado al Plan de Exploración vigente.

- El Operador demostró el soporte del Diseño del Pozo, que le permitirá alcanzar los objetivos y preservar la integridad del mismo.

- Se utilizará la tecnología adecuada para la Perforación del Pozo.

- La DGAE propone resolver en sentido favorable sobre la Solicitud, dado que no se observaron elementos geológicos, operacionales, de Integridad del Pozo o de cumplimiento a la Normativa Aplicable, que limiten o impidan su Perforación.

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

2023

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500