



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Autorización de la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Ocuapán-301EXP (Significado “Rivera de los Ocotes”; Lengua : Chontal)

**Operador Petrolero: Pemex Exploración y Producción, Empresa
Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión
Dirección General de Autorizaciones de Exploración

11 de mayo de 2021



Fundamento Legal

- **Ley de Hidrocarburos**

Facultad de la Comisión para emitir autorizaciones de perforación de pozos

Artículos 36, fracción I y 43 fr. I, inciso e).

- **Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética**

Atribuciones de los Órganos Reguladores

Artículos 4, 22, fr. I, II, III, VIII, IX, XI y XII, y 39 fr. I y IV.

- **Reglamento Interno de la CNH**

Se establecen facultades para el Órgano de Gobierno y para cada una de las Direcciones Generales de la Comisión

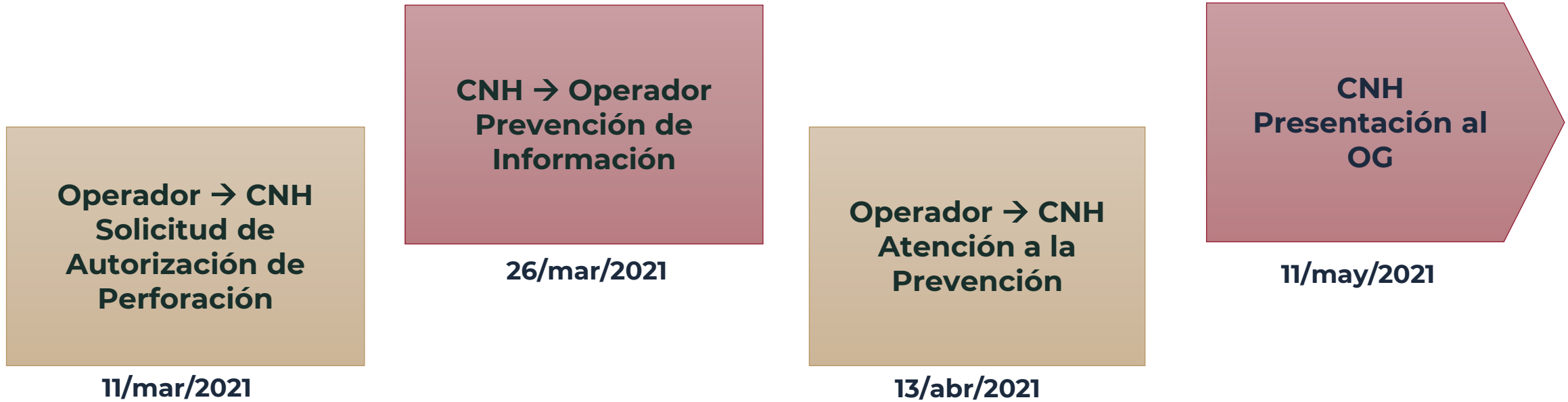
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **Lineamientos de Perforación de pozos**

Se establecen requisitos y procedimientos para la autorización de la perforación de pozos

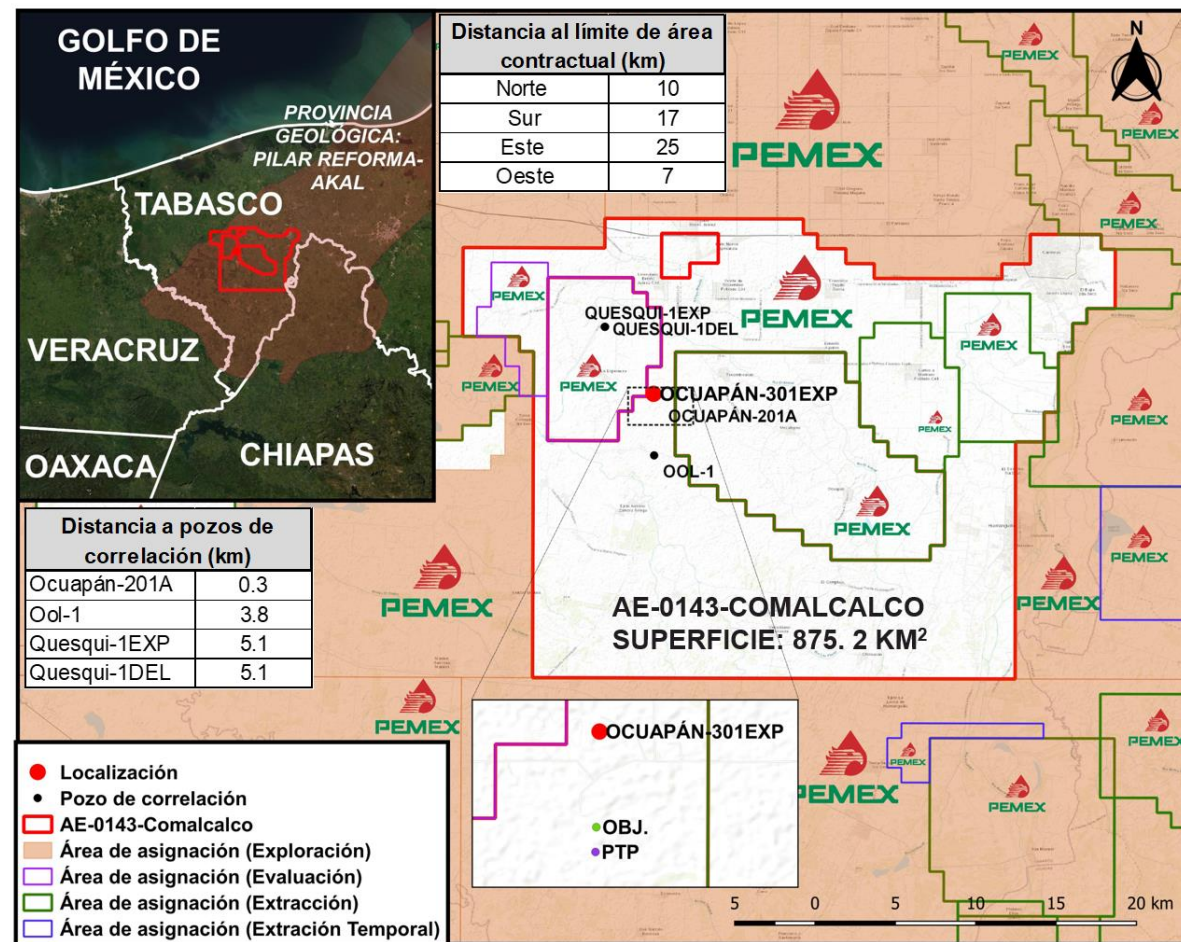
Artículos 2, 9, 25. fracción I, 27, 30, 31, 32, 33, 34 y Anexo V.

Línea de Tiempo: Autorización Pozo Exploratorio Terrestre Ocuapán-301EXP



Datos Generales: Pozo Terrestre Ocuapán-301EXP

| | | | |
|--|---------------------|--|----------------------|
| Asignación | | AE-0143-Comalcalco Escenario Incremental | |
| Clasificación del Pozo | | 103 Pozo exploratorio en nuevo Yacimiento | |
| Elevación del terreno | | 25 m | |
| Objetivo Geológico | | Jurásico Superior | 6,191 mvbmr / |
| | | Kimmeridgiano | 6,548 mdbmr |
| Hidrocarburo esperado | | Gas y condensado | |
| Temperatura / Presión (HPHT) | | 156°C / 11,378 psi | |
| Trayectoria del Pozo | | Direccional tipo "J" | |
| Profundidad total | | 6,656 mvbmr / 7,115 mdbmr | |
| Tiempos (218 días) | Perforación: | 17/may/2021 - 11/nov/2021 | (178 días) |
| | Terminación: | 12/nov/2021 - 22/dic/2021 | (40 días) |
| Costos programados 35.5 (MMUSD) | | Perforación : 28.5 (MMUSD) Terminación 7.0 (MMUSD) | |
| Principales características del equipo de perforación | | Equipo: Terrestre PMX-305 3,000 HP Satisface las necesidades de perforación hasta de: 7,300 m Sistema de Preventores: 5,000, 10,000 y 15,000 psi | |



Recursos prospectivos:
9 mmbpce

Pg: 50%

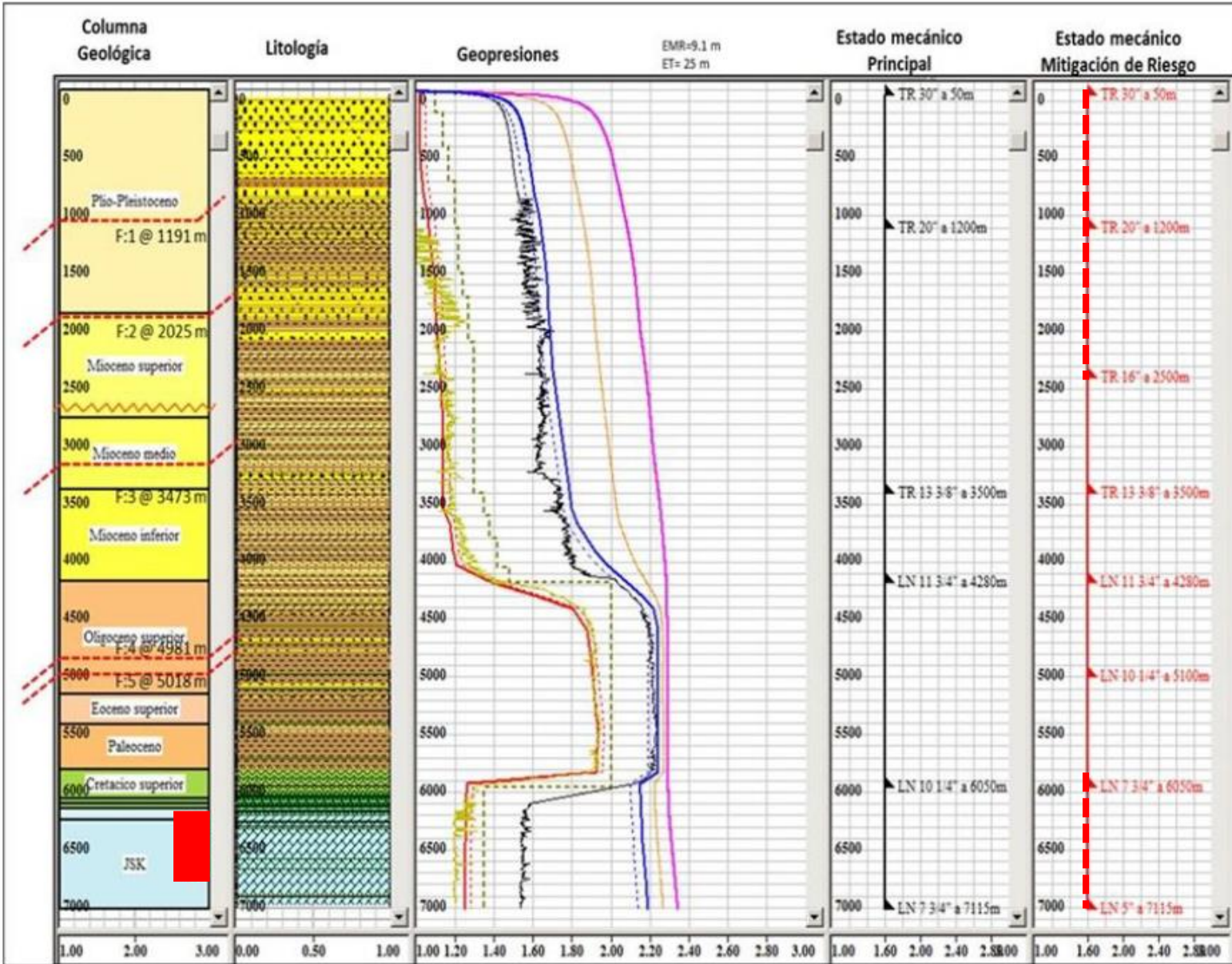


CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

Diseño del Pozo – Ventana Operativa



Opciones de diseño para la Perforación, basados en el análisis de:

- Pozos de correlación
- Columna geológica
- Condiciones del yacimiento

Diseño ventana operativa:

- Análisis de Velocidades
- Correlaciones petrofísicas
- Pruebas de goteo
- Eventos de perforación, pozos de correlación
- Estudio geomecánico

P.T. 7115 md
PP: 1.25 g/cm³ (11 830 psi)
GF: 2.12 g/cm³ (20 113 psi)
OBG: 2.34 g/cm³ (22 186 psi)
Shmin 1.53 g/cm³ (14 540 psi)
SHmax 2.26 g/cm³ (21 463 psi)
PC 1.19 g/cm³ (11 224 psi)



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Conclusiones

- El Pozo Exploratorio Terrestre Ocuapán-301EXP está considerado en el Escenario Incremental del Plan de Exploración vigente, aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, mediante la Resolución CNH.E.71.001/2020 el 15 de diciembre de 2020, correspondiente a la Asignación AE-0143-Comalcalco.
- La perforación del Pozo Ocuapán-301EXP permitirá incorporar recursos prospectivos de hidrocarburos (gas y condensado) de rocas de edad geológica correspondientes al Jurásico Superior Kimmeridgiano y en caso de ser exitoso, daría continuidad al alineamiento productor del Campo Quesqui.
- Tomando en cuenta la información obtenida durante la perforación de los pozos de correlación, el Operador Petrolero considera dos escenarios en caso de contingencia:
 - Una TR de 16” a 2.500 mdbmr, en caso de presentar problemas operativos durante la perforación
 - Un Liner de 5” a 7,115 mdbmr, en caso de tener que aislar la zona de alta presión.
- La DGAE considera técnicamente factible la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Ocuapán-301EXP, dado que no se observaron elementos geológicos, operacionales, de integridad de Pozo o de cumplimiento a la normativa aplicable en la materia, que limiten o impidan su ejecución.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

gob.mx/CNH
hidrocarburos.gob.mx
rondasmexico.gob.mx

