



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# **Autorización de la Perforación del Pozo Delimitador en Aguas Someras Camatl-1DEL (Significado: Boca Lengua: Náhuatl)**

**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

6 de mayo de 2021



## Fundamento Jurídico

- **Ley de Hidrocarburos**

**Facultad de la Comisión para emitir autorizaciones de perforación de pozos**

Artículos 36 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, III 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, 27, 30, 31, 32, 33, 34 y Anexo V.

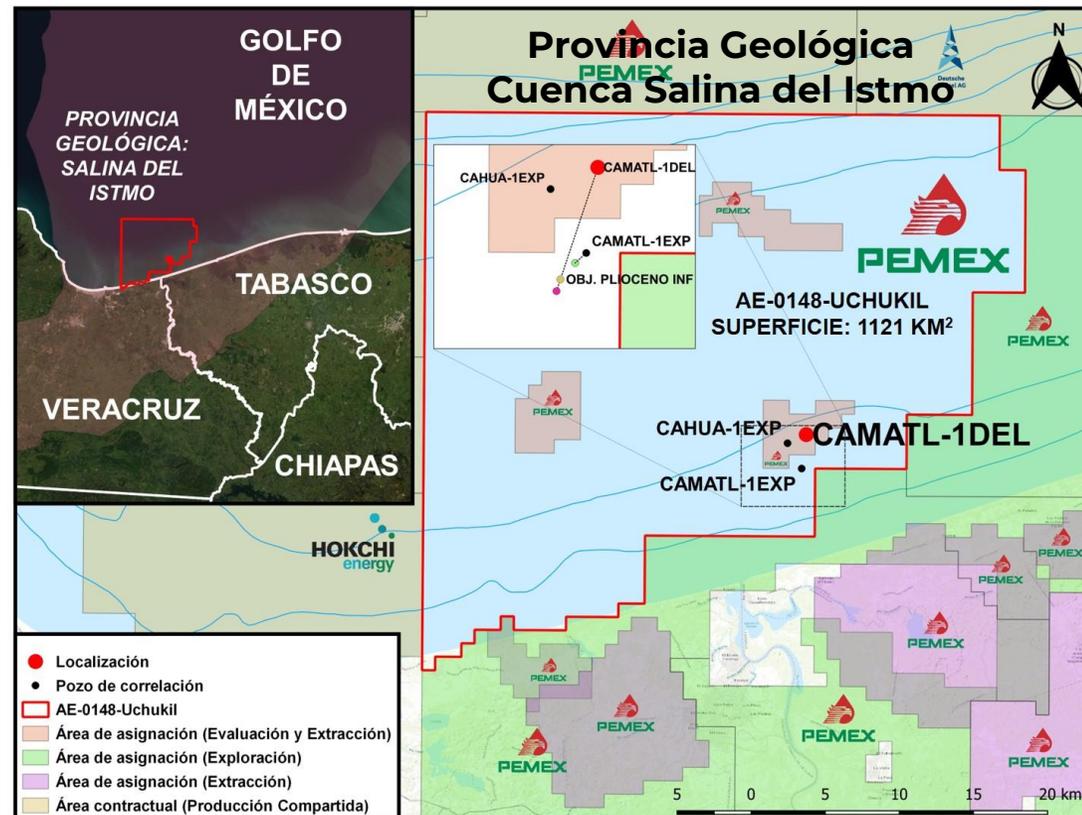
# Línea de Tiempo: Autorización Pozo Delimitador en Aguas Someras Camatl-IDEL



Alcances de información:  
16/abr/2021  
19/abr/2021

# Datos Generales Pozo Delimitador en Aguas Someras Camatl-1DEL

|  |  |  |
|--|--|--|
| <b>Asignación</b>  | <b>AE-0148-Uchukil</b>   |  |
| <b>Clasificación del pozo</b>                                | <b>106 Pozo Delimitador (Escenario único)</b>  |  |
| <b>Tirante de agua [m] / mesa rotaria [m]</b>                | 29 / 46  |  |
| <b>Objetivo geológico [mvmbr] / [mdbmr]</b>                  | <b>Plioceno inferior</b>   | <b>Cima 2,618 / 4,400<br/>Base 2,631 / 4,430</b> |
| <b>Hidrocarburo esperado</b>                                 | Aceite 24 [°API]   |  |
| <b>Presión [psi]<br/>Temperatura [°C]</b>                    | 4,405<br>81  |  |
| <b>Trayectoria del pozo</b>                                  | Tipo "J"   |  |
| <b>Profundidad total [mvmbr]/[mdbmr]</b>                     | 2,758 / 4,780  |  |
| <b>Programas (124 días)</b>                                  | <b>Perforación:</b>  | 20/05/2021 – 31/08/2021 (104 días)               |
|  | <b>Terminación:</b>  | 1/09/2021 – 20/09/2021 (20 días)                 |
| <b>Costos Programados 54.1 [MMUSD]</b>                       | <b>Perforación :</b>   | 45.6 [MMUSD]                                     |
|  | <b>Terminación:</b>  | 8.5 [MMUSD]                                      |
| <b>Principales características del equipo de perforación</b> | Plataforma AE West Defender 3,000 [HP]<br>Satisface las necesidades perforación de hasta 9,144 [m]<br>Top Drive de 750 [Ton]<br>Sistema de preventores: 15,000 [psi] |  |



| Distancia límites de asignación [km] |    |
|--------------------------------------|----|
| Norte                                | 21 |
| Sur                                  | 7  |
| Este                                 | 7  |
| Oeste                                | 26 |
| Distancia pozos correlación [km]     |    |
| Camatl-1EXP                          | 1  |
| Cahua-1EXP                           | 2  |

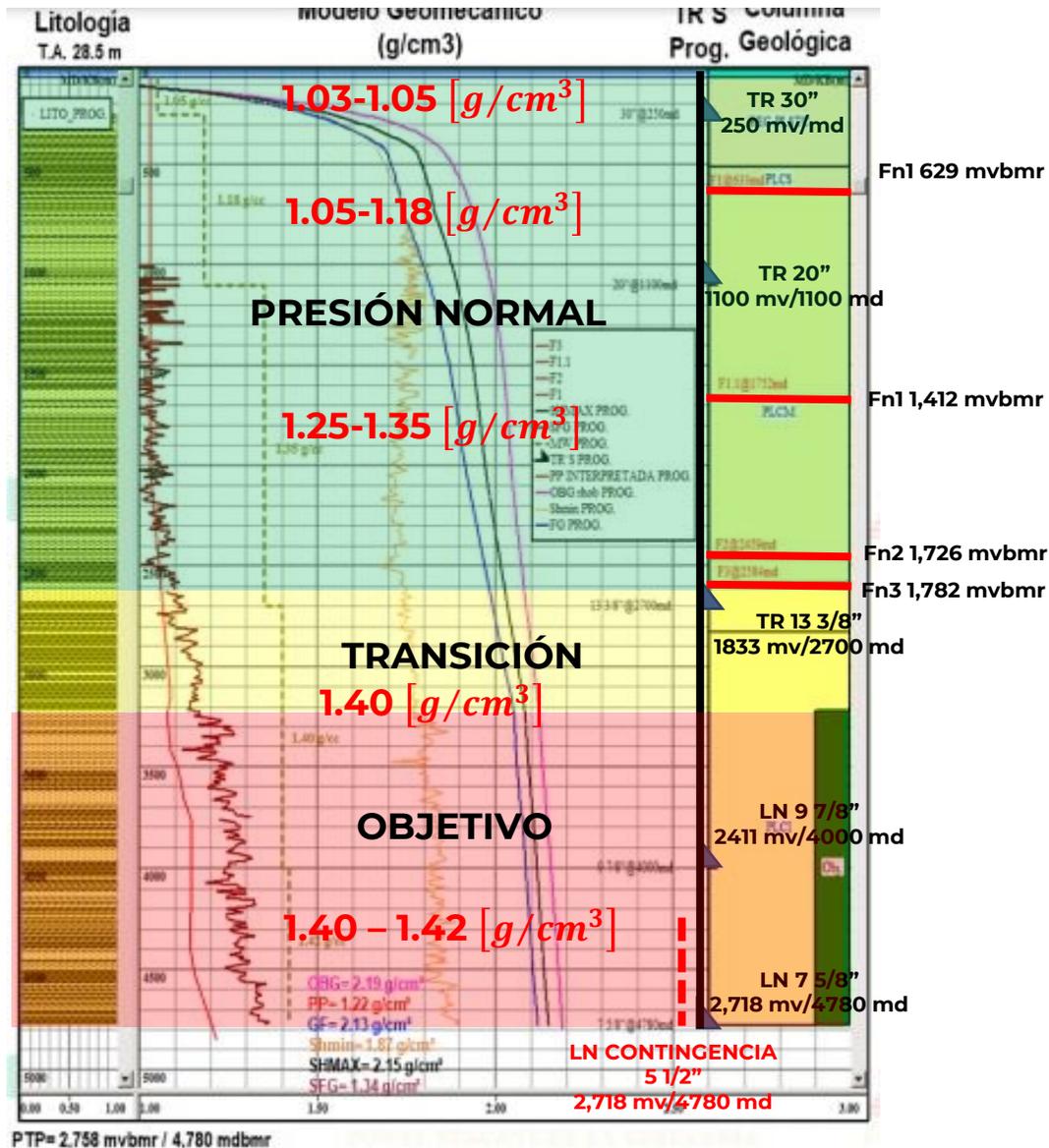
**Recursos contingentes estimados:**  
**7 mmbpce**  
**Probabilidad Geológica: 81 %**  
**Éxito**

**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:

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

## Conclusiones

- El Pozo Delimitador en Aguas Someras Camatl-1DEL, está considerado en el Escenario Único del Programa de Evaluación, aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 23 de marzo de 2021, correspondiente a la Asignación AE-0148-Uchukil, mediante la Resolución CNH.E.22.002/2021.
- El programa de perforación considera utilizar Sartas direccionales equipadas con motor rotatorio y herramientas MWD, con barrenas tricónicas para las etapas superficiales y PDC para las más profundas, lo que le permitirá al Operador Petrolero perforar el Pozo, manteniendo en todo momento el control de la trayectoria, para alcanzar la profundidad total de 2,758 [mvmbr] / 4,780 [mdbmr] con un desplazamiento horizontal de 3,492 [m].
- Las actividades de Terminación del Pozo incluyen la limpieza, introducción del aparejo de producción combinado de 3 ½" y 4", realizar disparos y efectuar una prueba convencional preliminar con duración de 11 días, si los resultados del Pozo son favorables se iniciará la prueba de alcance extendido documentada y aprobada en el Programa de Evaluación vigente, con duración aproximada de 4,350 horas (181 días) con un gasto estimado de 2,452 [bpd] por estrangulador de ¾", la producción se manejará con instalaciones del Campo Cahua.
- La DGAE considera técnicamente factible la Perforación del Pozo Delimitador en Aguas Someras Camatl-1DEL, dado que no se observaron elementos geológicos, geotécnicos, geofísicos, 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



Comisión  
Nacional de  
Hidrocarburos

[gob.mx/CNH](http://gob.mx/CNH)  
[hidrocarburos.gob.mx](http://hidrocarburos.gob.mx)  
[rondasmexico.gob.mx](http://rondasmexico.gob.mx)

