



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Autorización de la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Coatzin-1EXP

Operador Petrolero: Pemex Exploración y Producción

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

18 de Febrero de 2020



Fundamento Legal

- **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).

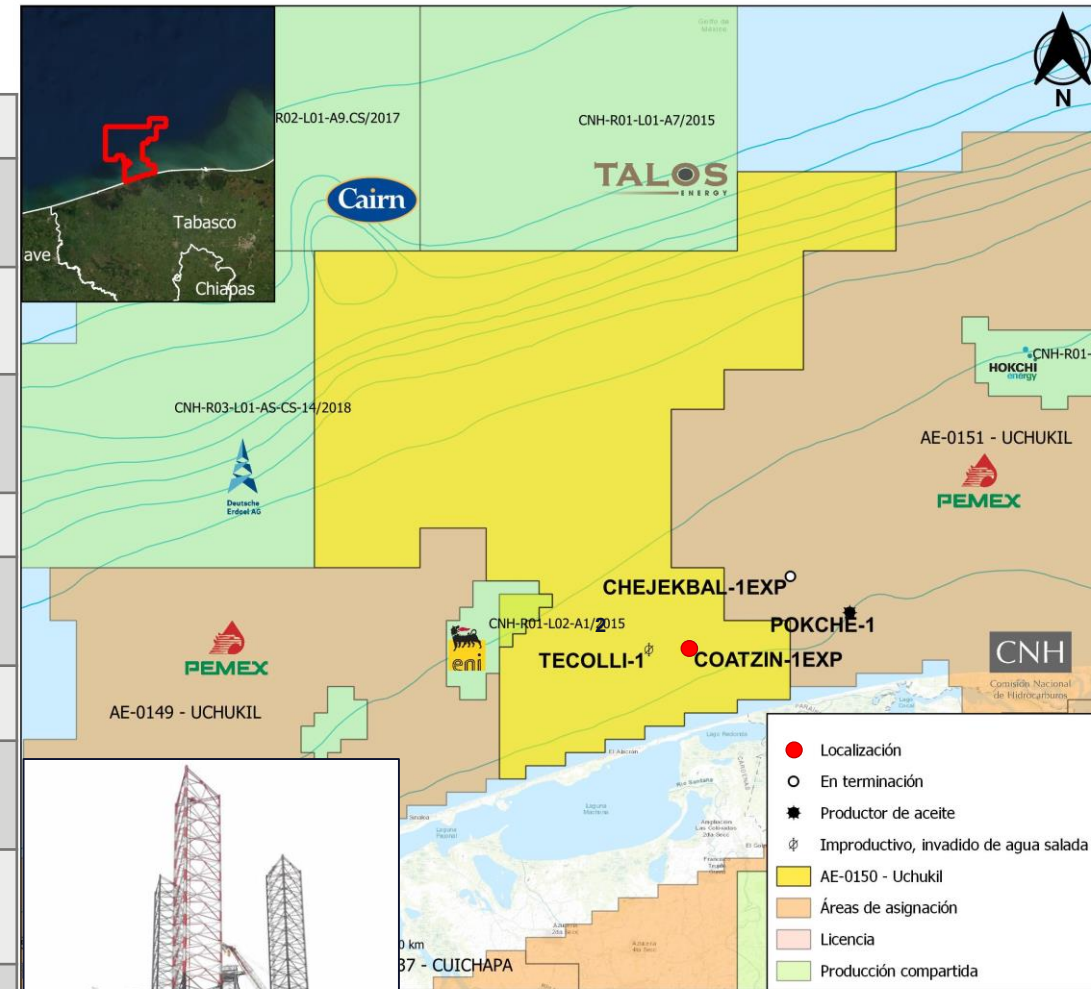
- **Lineamientos de Perforación de pozos**

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.

Datos Generales

Asignación		AE-0150-Uchukil	
Clasificación del pozo		103 Pozo Exploratorio en nuevo Yacimiento	
Tirante de agua		26 m	
Objetivo geológico (mvmr)	Jurásico Superior Kimeridgiano	6,325 – 6,400	
Hidrocarburo esperado	Aceite Ligero	39°API	
Temperatura y presión del objetivo geológico	JSK	158 °C, 16,472 psi	HT HP
Trayectoria del pozo		Direccional Tipo "S"	
Profundidad programada total		6,540 mvmr / 6,690 mdbmr	
Programas (155 días)	Perforación:	05/Mar/20 – 28/Jun/20	(116 días)
	Terminación:	29/Jun/20 – 06/Ago/20	(39 días)
Costos 57.2 (MMUSD)		Perforación : 47.1 (MMUSD) Terminación 10.1 (MMUSD)	
Principales características del equipo de perforación		Equipo A/E Cantarel-1; 3,000 HP Capacidad de perforación máxima: 9,000 m Sistema de Preventores: 15,000 psi	



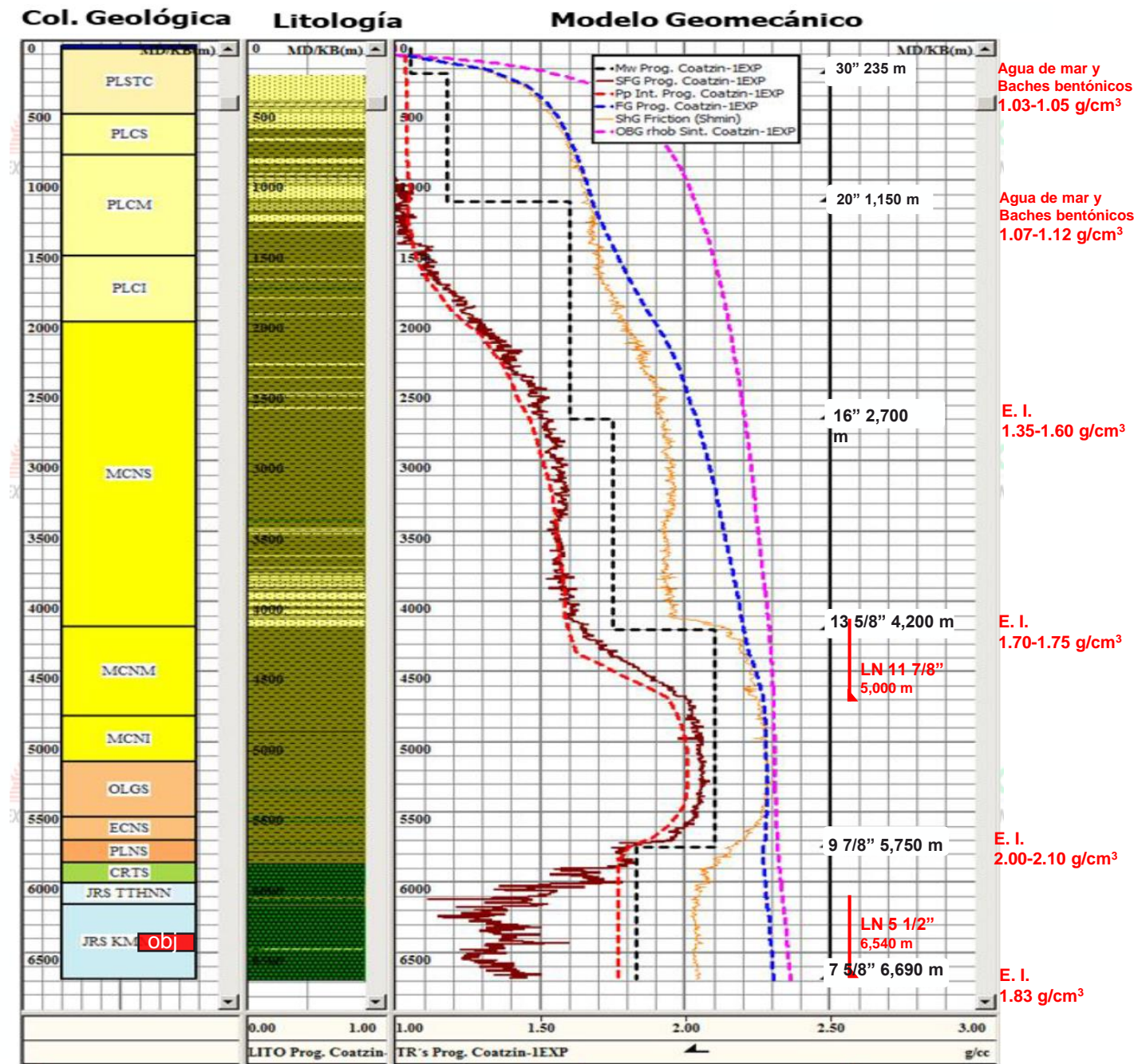
- **Recurso prospectivo: 92 MMbpce Sin Riesgo.**
- **Probabilidad de éxito geológico (Pg): 21%**

Diseño del Pozo

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

- Pozos de correlación,
- Columna geológica y,
- Condiciones del yacimiento.

La ventana operativa se diseñó considerando e integrando información de velocidades sísmicas, registros con correlaciones petrofísicas, datos de prueba de producción, pruebas de goteo y eventos de correlación además del estudio geomecánico, aplicando factores de seguridad, mostrando asentamientos adecuados de las tuberías de revestimiento y densidades de los fluidos de perforación, lo cual contribuye significativamente a la integridad del pozo.



Agua de mar y Baches bentónicos 1.03-1.05 g/cm³

Agua de mar y Baches bentónicos 1.07-1.12 g/cm³

E. I. 1.35-1.60 g/cm³

E. I. 1.70-1.75 g/cm³

E. I. 2.00-2.10 g/cm³

E. I. 1.83 g/cm³

Elementos de Evaluación

Cumplimiento Artículo 32 Lineamientos	
Cumplimiento de los requisitos y elementos técnicos establecidos en el artículo 27 de los Lineamientos.	✓
Respaldo y Soporte técnico para la selección del Diseño.	✓
Acreditación de los elementos que permiten alcanzar el objetivo geológico propuesto, así como preservar la Integridad del Pozo durante su Ciclo de Vida.	✓
El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Coatzin-1EXP está considerado en el Plan de Exploración correspondiente a la Asignación AE-0150-Uchukil aprobado el 2 de octubre de 2019 mediante la resolución CNH. E.59.001/19	✓
La utilización de la tecnología adecuada para la Perforación del Pozo.	✓

Cumplimiento Artículo 39 Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética	
Acelerar el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero del país.	✓
En caso de ser productor contribuirá a la reposición de las reservas de hidrocarburos, como garantes de la seguridad energética de la Nación.	✓
Utilizar la tecnología adecuada para la exploración y extracción de hidrocarburos.	✓



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

