



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Autorización para la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tentok-1EXP

Del Náhuatl : “Apilado”

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

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
1 de diciembre de 2022

2022



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

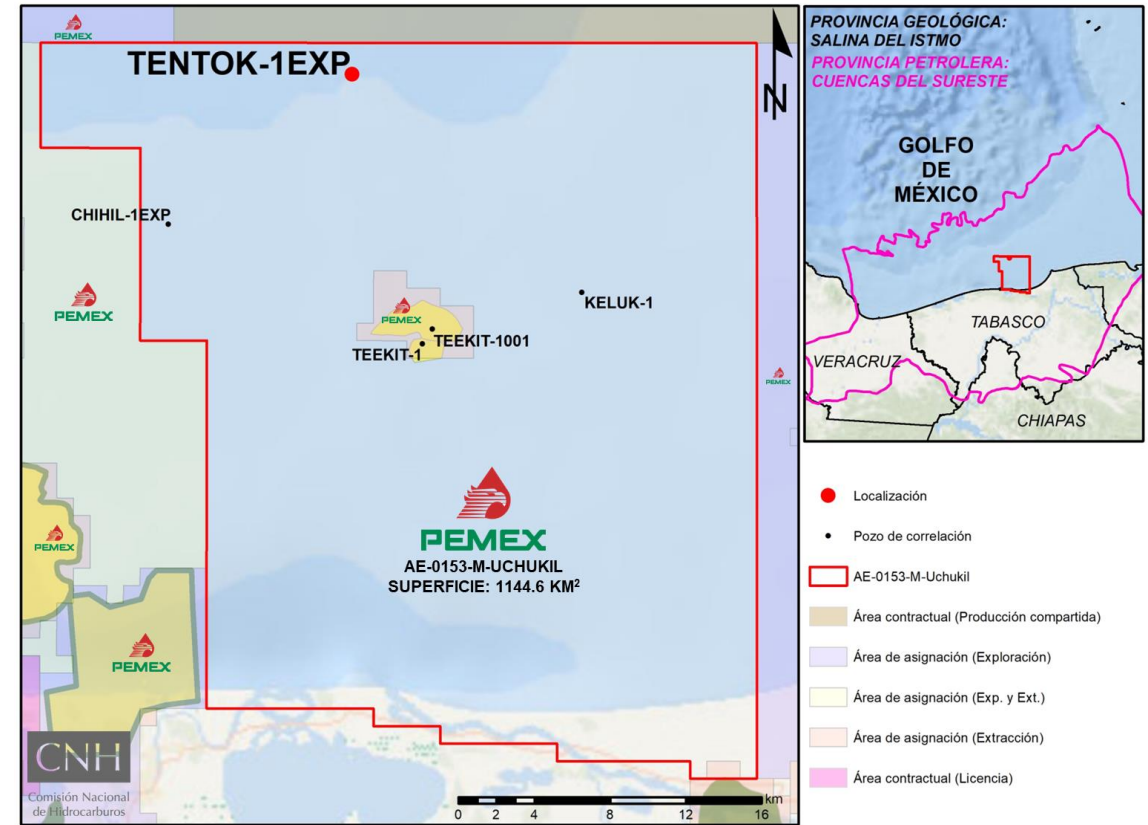
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **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.

Mapa Ubicación



Distancia a los pozos de correlación (km)	
Chihil-1EXP	12.5
Teekit-1	14.6
Teekit-1001	14.0
Keluk-1	16.6

Distancia del pozo a los límites de la Asignación (km)	
Norte	1.6
Sur	33.3
Este	21.3
Oeste	16.4

Línea de Tiempo: Autorización de perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tentok-1EXP.

Operador → CNH
Solicitud de
Autorización de
Perforación

17/oct/2022

Operador → CNH
Alcance a la Solicitud
de Autorización

10/nov/2022

CNH
Presentación
Órgano de
Gobierno

1/dic/2022

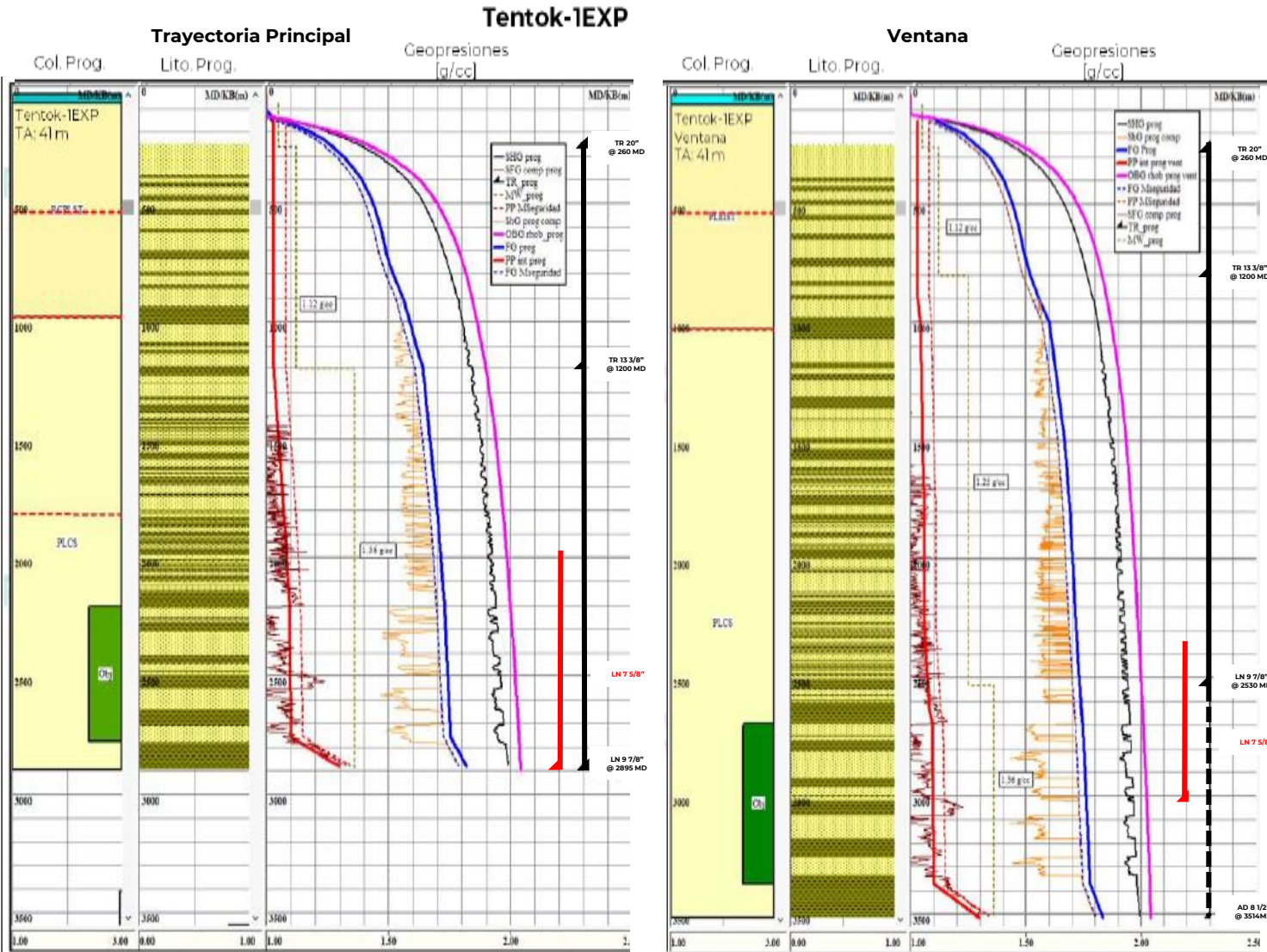
Datos Generales: Pozo Tentok-1EXP

Asignación	AE-0153-M-Uchukil (Escenario Base)	
Clasificación del pozo	102 Pozo Exploratorio en nuevo Campo	
Tirante de agua / E.M.R.	40 m / 41 m	
Objetivo geológico (mvmr)	Plioceno Superior	Trayectoria Principal 980 – 2,740 Ventana: 1,025 – 2,850
Temperatura - Presión	Principal: 72.6 °C – 3,286 psi Ventana.: 78.2 °C – 3,577 psi	
Hidrocarburo esperado	Aceite Ligero	
Trayectoria del Pozo	Direccional “J” (Dos trayectorias)	
Profundidad total (mvmr / mdbmr)	Trayectoria Principal 2,740 mvmr / 2,895 mdbmr Ventana 2,850 mvmr / 3,514 mdbmr	
Programas (115 días)	Perforación:	04/01/2023 – 19/02/2023 (47 días)
	Terminación:	20/02/2023 – 07/03/2023 (16 días)
	Perf. Ventana.:	08/03/2023 – 27/04/2023 (52 días)
Principales características del equipo de perforación	Equipo: CME-1, 3,000 HP Satisface las necesidades de perforación de hasta: 9,144 m Sistema de Preventores: 15,000 psi.	



- **Recursos prospectivos a la media C/R: 18 mmbpce**
- **Probabilidad de éxito geológico: 32 %**

Diseño del Pozo – Ventana Operativa Tentok-1EXP



Características generales de la Ingeniería del Pozo:

- Tres etapas de perforación
 - Tuberías de revestimiento con capacidad para soportar los esfuerzos a los que serán sometidas y asentamientos conforme al modelo geomecánico.
- Lodos de perforación
 - Diseñados en función del modelo geomecánico para el manejo de presiones de formación y estabilidad del agujero.
 - Adecuados para la suspensión y acarreo de recortes para asegurar la limpieza del agujero.

Consideraciones

- El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tentok-1EXP está considerado dentro del Escenario Base de la Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0153-M-Uchukil, aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, mediante la Constancia de Afirmativa Ficta expedida mediante el Oficio No. 220.0735/2022 del 17 de octubre de 2022.
- El objetivo principal de la localización Tentok-1EXP es descubrir hidrocarburos de tipo aceite ligero en areniscas de edad Plioceno Superior.
- Como escenario de contingencia, se consideró una tubería adicional: un liner de 7 5/8" para ambas trayectorias, en caso de presentarse una pega por presión diferencial durante la perforación de la etapa de 9 7/8", asentando anticipadamente esta TR y poder alcanzar la profundidad total programada.
- La DGAE considera técnicamente adecuada la Perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Tentok-1EXP, 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.

2022

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

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

Av. Patriotismo 580 Colonia Nonoalco,
Alcaldía Benito Juárez 03700 Ciudad de México
Atención Ciudadana: 55 4774 6500
Comisión Nacional de Hidrocarburos.

