



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

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

Operador Petrolero: Pemex Exploración y Producción

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

30 de enero 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

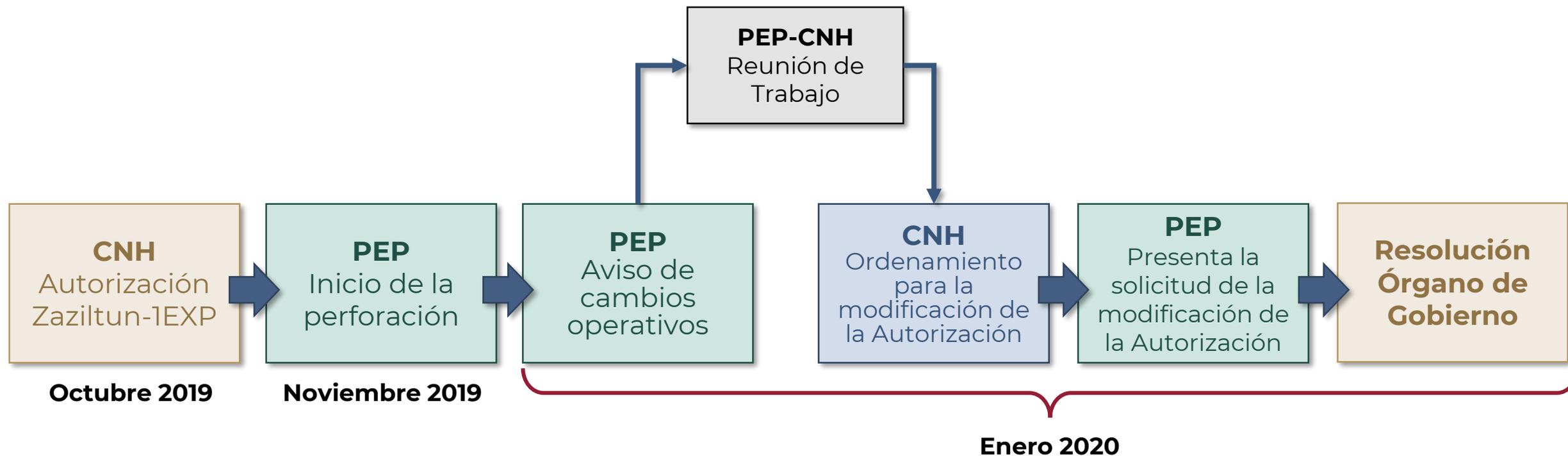
Artículos 13, fr. IX, inciso a) y 32, fr. I inciso a).

- **Lineamientos de Perforación de pozos**

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

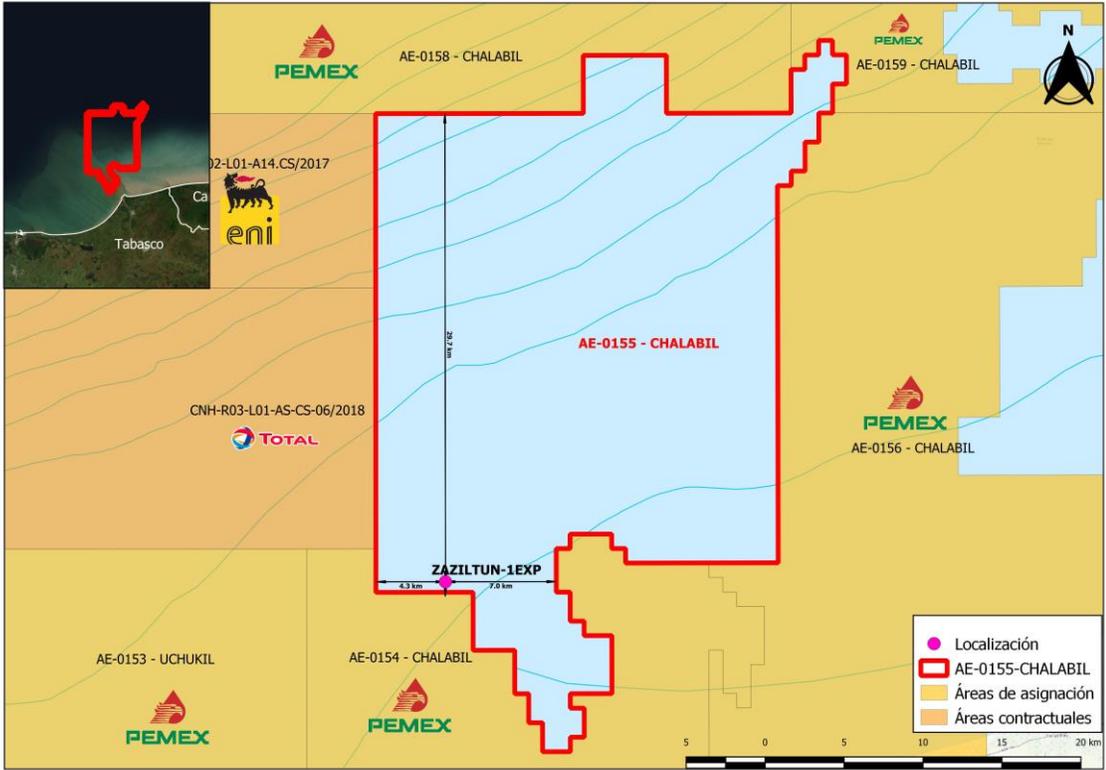
Artículos 2, 9, 25, 27, 37, 38, 40, 41 y Anexo V.

Antecedentes



Datos Generales

Asignación		AE-0155-Chalabil	
Clasificación del pozo		102 Pozo Exploratorio en un nuevo Campo	
Tirante de agua		22 m	
Objetivo geológico (mvmr)		Mioceno Medio	2,380 – 2,620
Hidrocarburo esperado		Aceite ligero 27 °API	
Temperatura y presión del objetivo geológico		95 °C, 5,844 psi	
Trayectoria del pozo		Direccional tipo "J", ángulo máximo 37.14° Tie On=1,452 m, DLS=1.8 °/30m PT=2,740 mv/3,020 md, Desplazamiento=906 m.	
Profundidad programada total		2,740 mv/ 3,021 md	
Programas (44 días)	Perforación:	34 días	
	Abandono:	10 días	
Costos 12.3 (Millones de dólares)		Perforación : 9.8 Abandono: 2.5	
Principales características del equipo de perforación		Plataforma AE Campeche: 3,000 HP, Mástil: 1,000 Ton, Mesa rotaria y Corona: 600 Ton Sistema de Preventores: 10K - 15K psi	

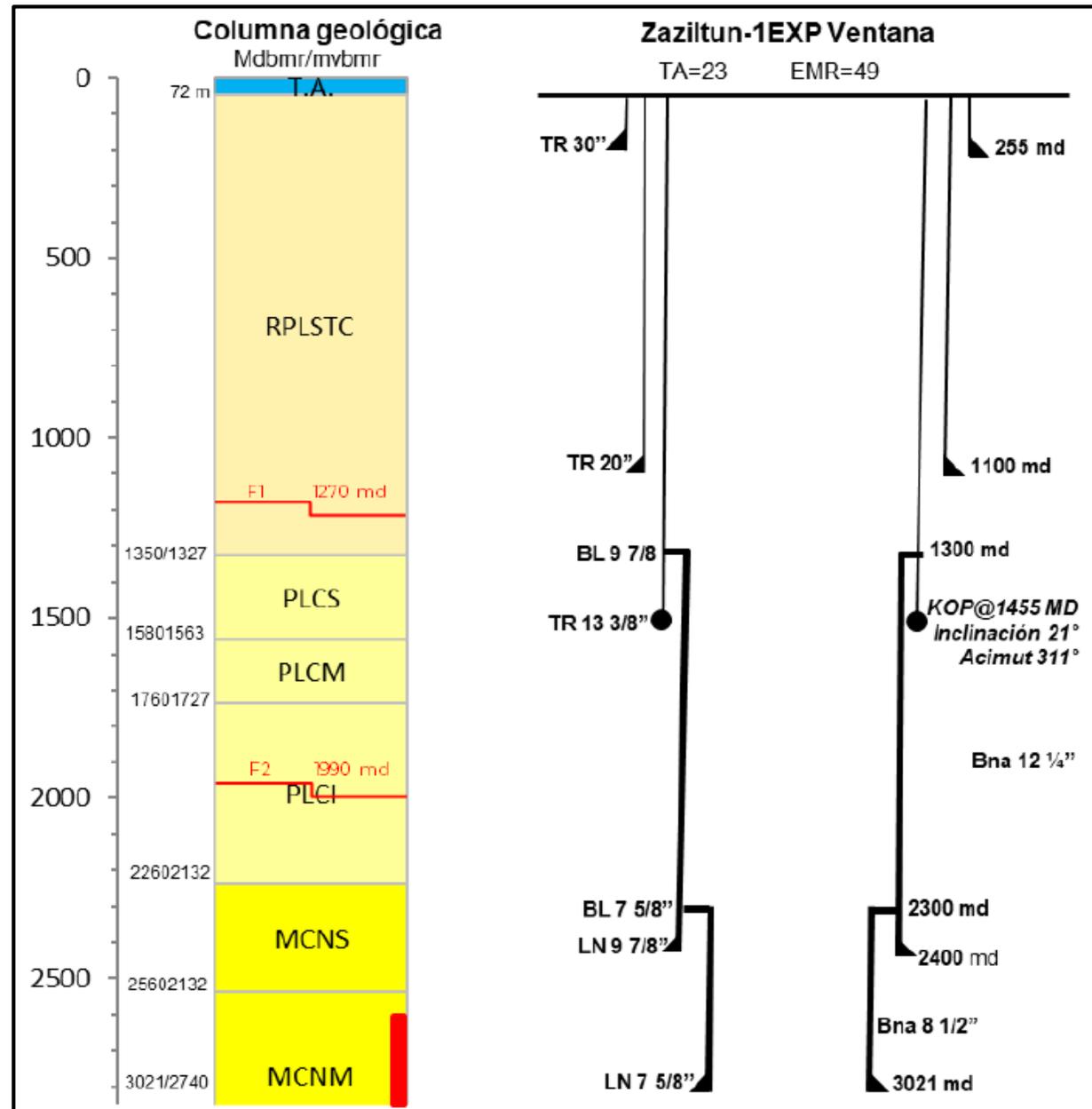
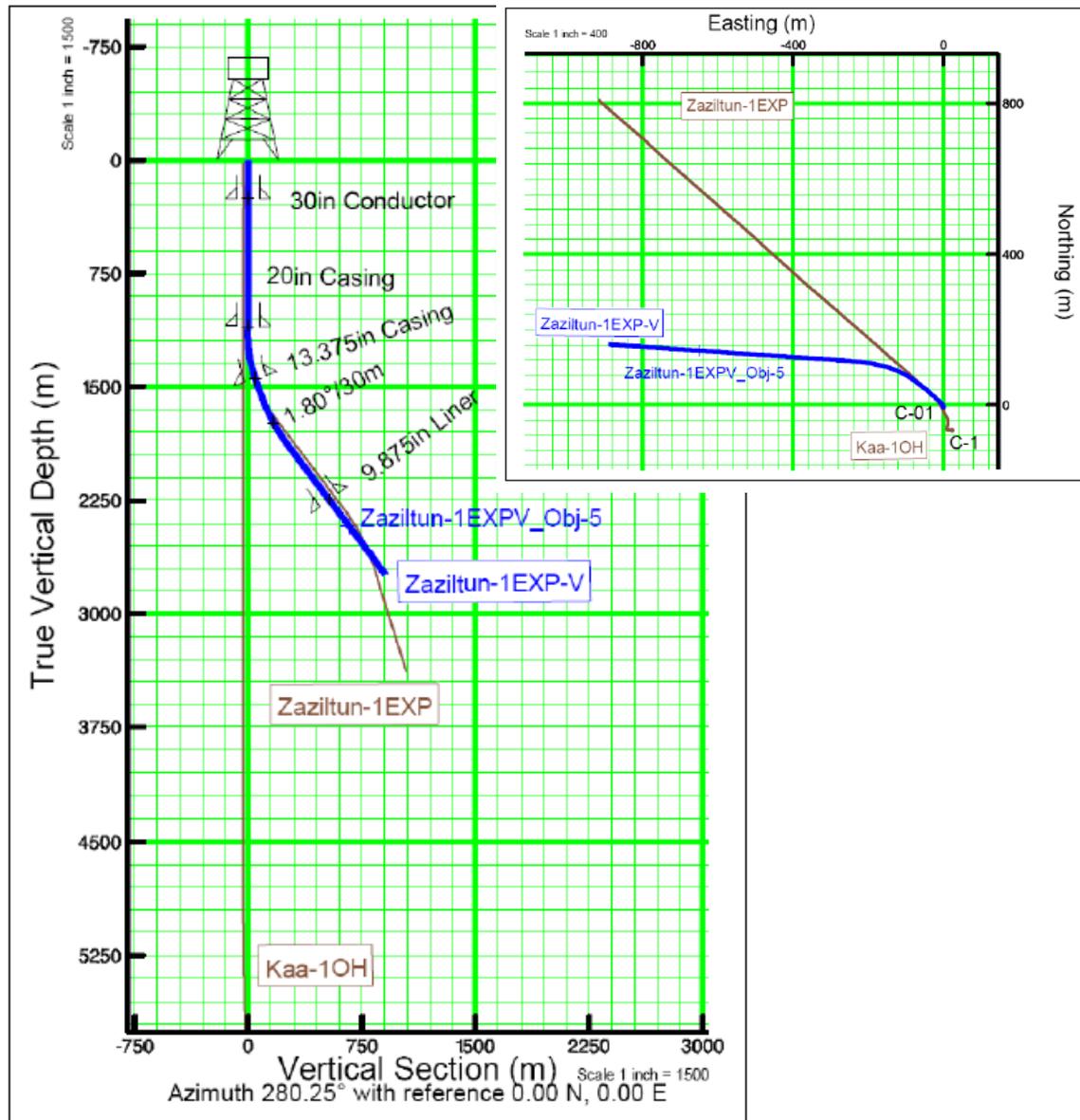


Distancia a los límites de las asignación [m]	
Norte	29764.38
Sur	658.73
Este	7017.16
Oeste	4296.10
Distancia a los pozos [m]	
Kaa-1	70.00
Xux-1DL	6600.00
Hok-101	14400.00

***Recurso prospectivo: 9 MMBPCE, sin riesgo.**

*** Probabilidad de éxito geológico (Pg): 50 %.**

Ventana Zaziltun-1EXP (Modificado)

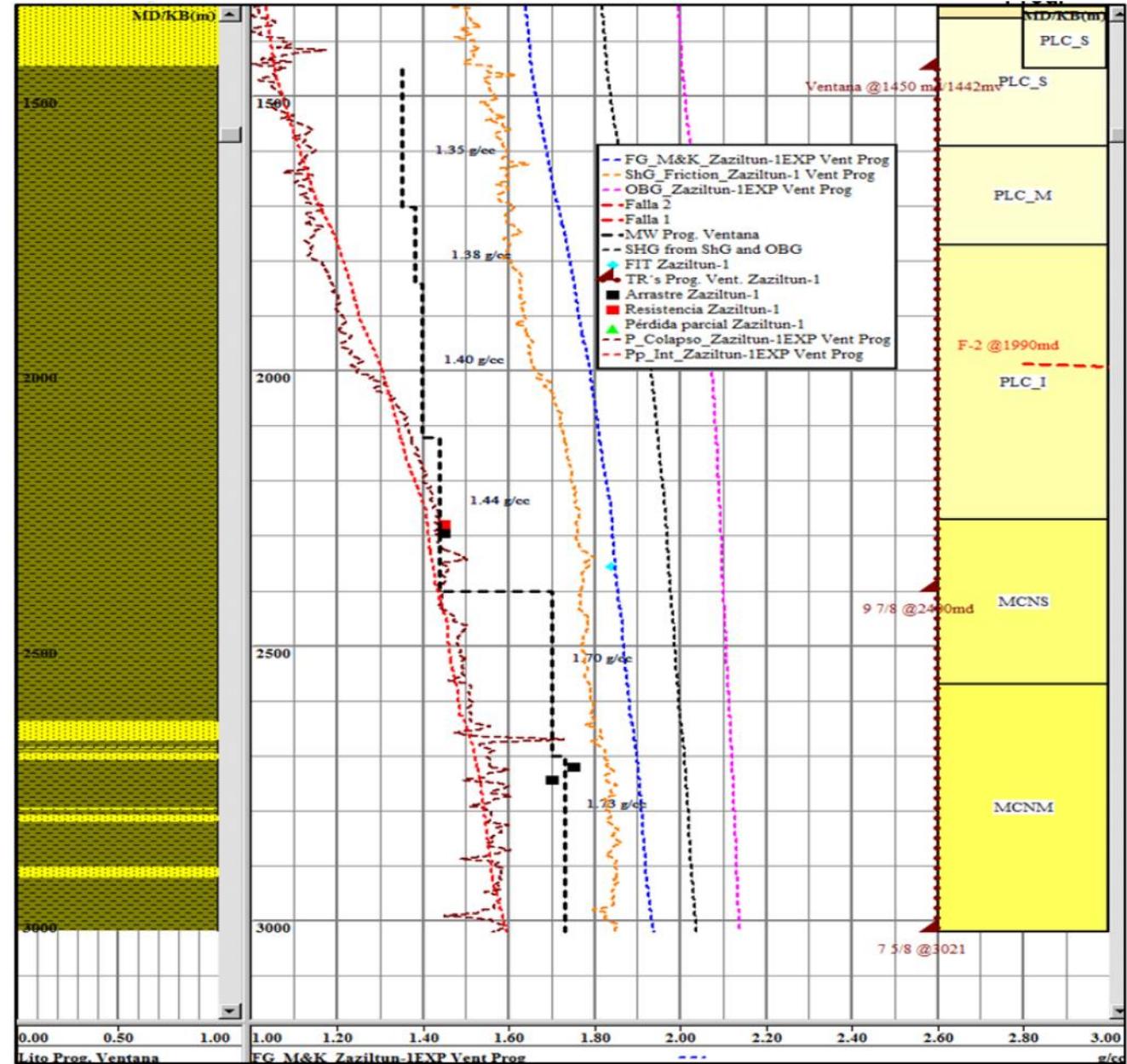


Diseño del Pozo Zaziltun-1EXP (Modificado)

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 ocurridos durante la perforación de los pozos 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.



Elementos de Evaluación

Cumplimiento Artículo 38 Lineamientos	
Cumplimiento de los requisitos y elementos técnicos establecidos en el artículo 40 de los Lineamientos.	✓
Respaldo y Soporte técnico para la selección de los Diseños.	✓
Acreditación de los elementos que permiten alcanzar el nuevo objetivo geológico propuesto, así como preservar la Integridad del Pozo durante su Ciclo de Vida.	✓
El Pozo Exploratorio en Aguas Someras Zaziltun-1EXP está considerado en el Plan de Exploración vigente aprobado mediante la Resolución CNH.E.65.006/2019.	✓
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.	✓
Contribuir 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

