



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Opinión Técnica respecto de la Modificación del Anexo I de la Asignación A-0352-M-Campo Tsimín

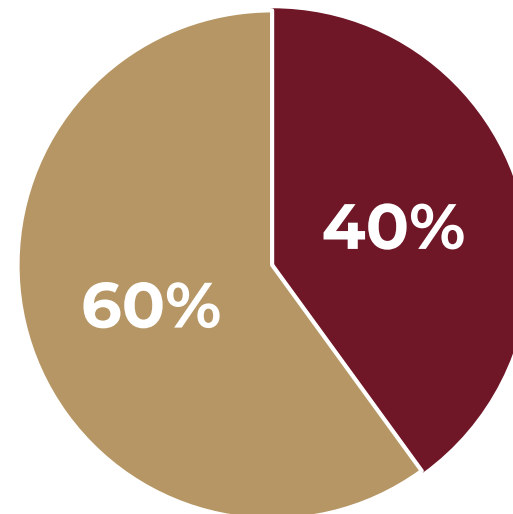
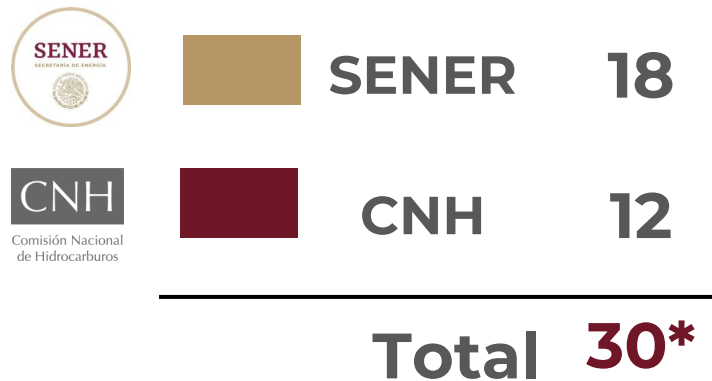
Dirección General de Dictámenes de Extracción



Relación Cronológica



Duración total del proceso Días hábiles (30 dh)



*Tiempo considerado a partir de que CNH contó con información suficiente

Antecedente

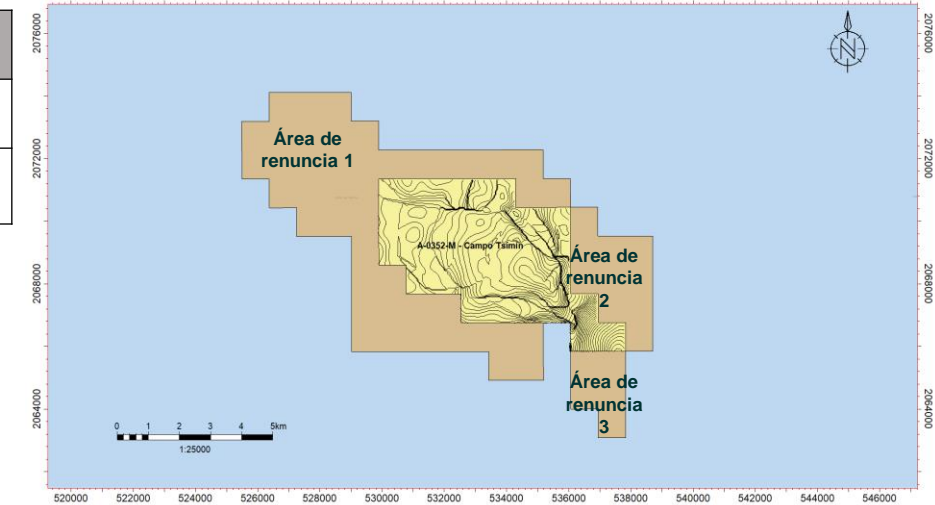
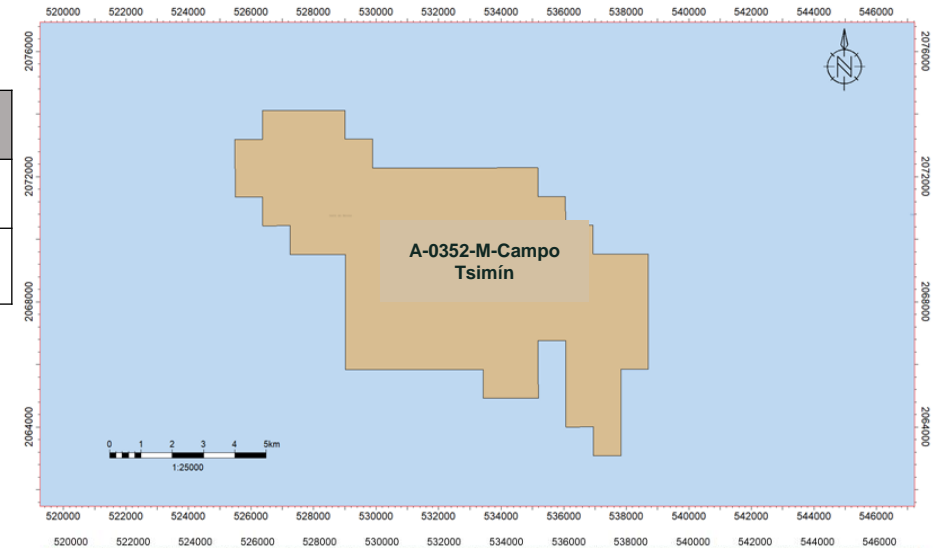
La Secretaría solicita Opinión Técnica a la CNH respecto de la modificación del Anexo I de la Asignación A-0352-M-Campo Tsimín

Esta Asignación se localiza en aguas territoriales del Golfo de México a 24 km al NW de la Terminal Marítima de Dos Bocas (TMDB), Tabasco.

Asignación Vigente	A-0352-M-Campo Tsimín
Yacimientos	JSK, K-Superior, Medio,
Área actual (Km²)	73.480

Propuesta de Modificación	A-0352-M-Campo Tsimín
Yacimientos	JSK, K-Superior, Medio,
Área actual (Km²)	25.8419

- **Reducción de 47.6 Km²**
- **Equivalente al 64.83% del Área total vigente.**



Análisis de propuesta de modificación

- Áreas de renuncia 1, 2 y 3 se encuentran en zonas bajas estructuralmente.
- La roca almacén ubicada en los bajos estructurales presenta mayor grado de procesos de dolomitización (reemplazamiento de CaCO_3 con MgCO_3).
- Se observan mejores condiciones de roca almacén hacia la cima de la estructura.
- El avance del agua por canalización ha alcanzado pozos que se encuentran ubicados en zonas bajas de la estructura y actualmente se encuentran cerrados sin posibilidades.
- Todos los pozos perforados quedan dentro de la propuesta de modificación del polígono de la Asignación.
- De acuerdo con la metodología para aceite móvil y las reservas 1P cuantificadas por el Asignatario al 2020 se tienen los valores de la tabla siguiente, por lo cual se puede concluir que el yacimiento se encuentra en la parte final de producción.

Yacimiento	TBM (MMB)	Reserva 1P cuantificada 2020 (MMB)
JSK	103.0	100.0
K	11.3	10.5

Recomendaciones

Seguimiento MPD

Presentar la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción con datos actualizados a la fecha de modificación del Título de la Asignación A-0352-M-Campo Tsimín.

Simulación de yacimientos

Actualizar los modelos estático y dinámico para ser presentados como soporte de la Modificación del Plan de Desarrollo para la Extracción

Caracterización Dinámica

En función de la explotación del yacimiento, el Asignatario deberá dar seguimiento a la caracterización dinámica para calibrar la magnitud de los empujes predominantes, y en su caso, hacer los ajustes necesarios a los pronósticos de producción de los pozos.

Productividad de Pozos

Dar seguimiento respecto del monitoreo de contactos de fluidos en función del ritmo de vaciamiento, los cuales deberán adecuarse de conformidad con el comportamiento del yacimiento y las condiciones operativas de los pozos.

Cumplimiento de la normatividad aplicable

Cumplimiento de la Ley de Hidrocarburos (LH)

- Artículo 6, Párrafo Primero, Quinto y Sexto

Cumplimiento de la Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética (LORCME)

- Artículo 1
- Artículo 2, Fracción I
- Artículo 22, Fracciones III y XXVII
- Artículo 38

Título de Asignación Vigente

- Términos y Condiciones 7
- Anexo I

Áreas de renuncia

En consecuencia, la Dirección General de Dictámenes de Extracción propone al Órgano de Gobierno emitir opinión en **sentido favorable**, respecto de la modificación del **Anexo I de Ubicación y Área de Asignación del Título de la Asignación A-0352-M-Campo Tsimín**, integrado con las recomendaciones emitidas por esta Comisión al Asignatario.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

