

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico de la modificación al Plan de Exploración Contrato CNH-R02-L03-VC-02/2017

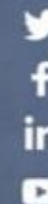
Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.

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

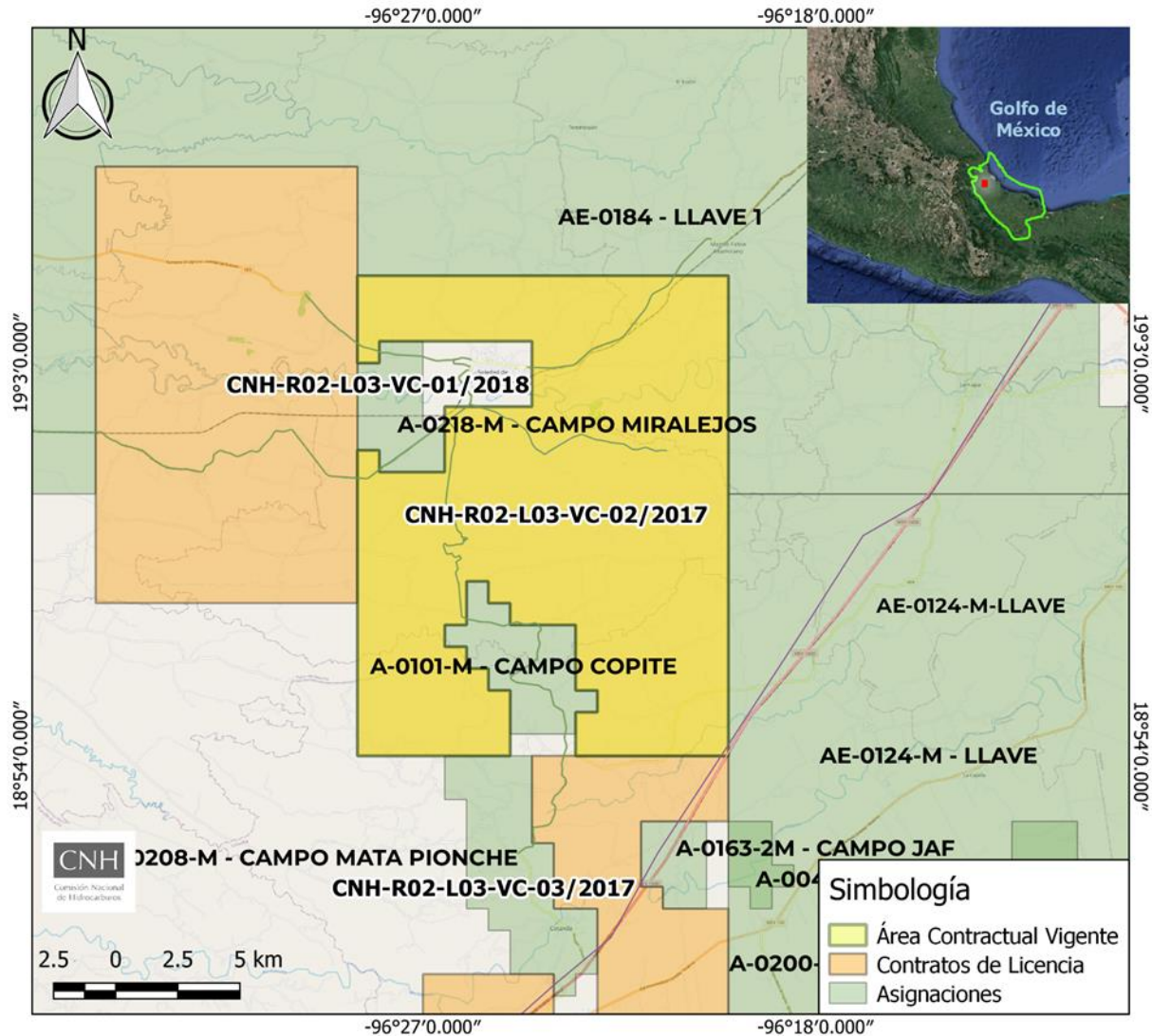
contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

Noviembre de 2022

2022



Fundamento Jurídico



Ley de Hidrocarburos:

Artículo 31, fracción VIII.
Artículo 43, fracción I, inciso c).
Artículo 44, fracción I.

Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:

Artículo 39, fracciones I, III, IV y VI.

Reglamento Interno de la Comisión:

Artículo 33, fracción V.

Lineamientos:

Artículo 10,
Artículo 18,
Artículo 19, 22, 25,
Artículo 39 fracciones I y II,
Artículo 40 fracciones I y II,
Artículo 41 segundo párrafo.
Anexo 1.

Contrato:

4.2, 4.4, 4.5, 19.3, 19.5 y
Anexo 5.

Relación Cronológica



Ubicación y Antecedentes

Ubicación

En el estado de Veracruz, dentro de la provincia petrolera Cuenca de Veracruz.

Contrato CNH-R02-L02-A8.BG/2017

Firma: 8/dic/2017
Modalidad: Licencia

Plan de Exploración Periodo Inicial de Exploración

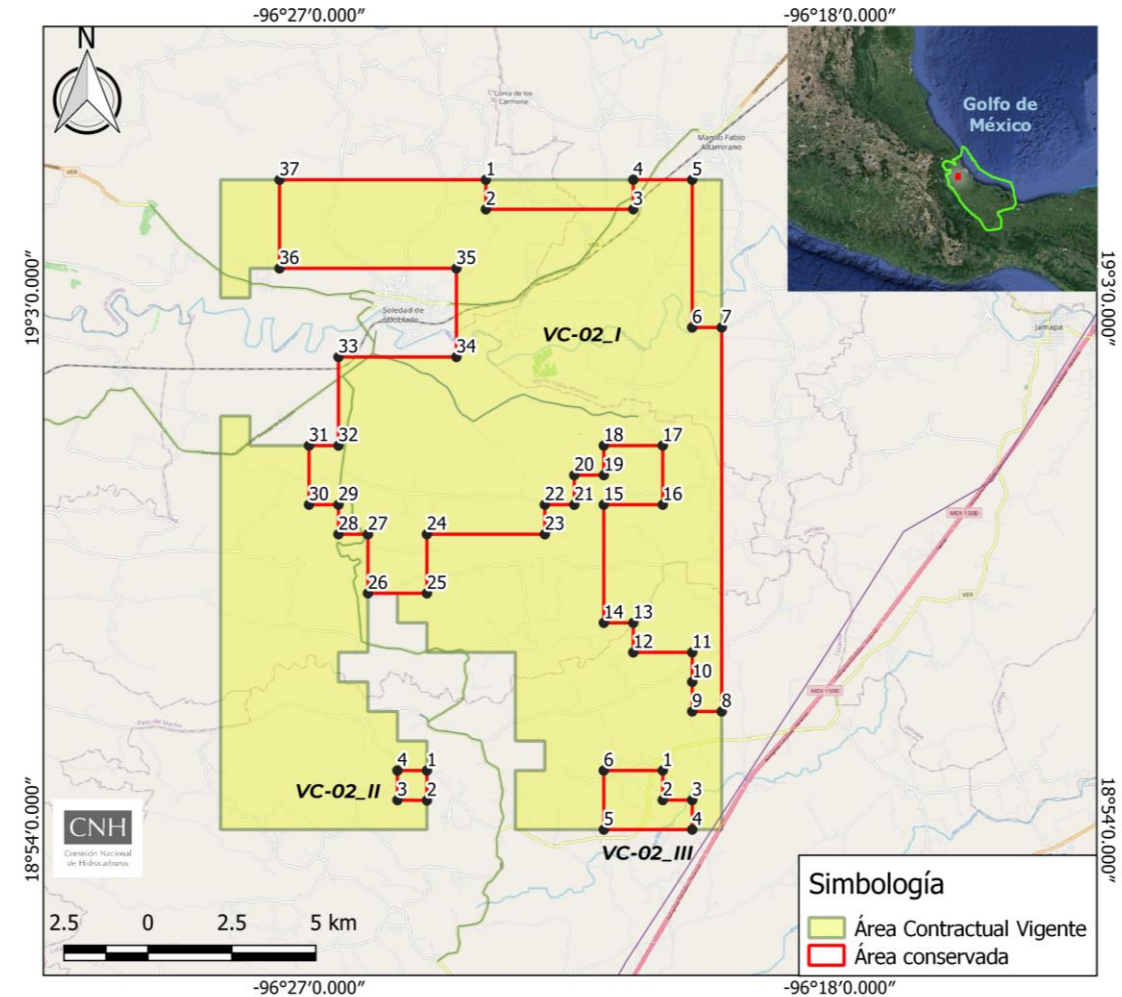
CNH.E.02.001/19 - 17/ene/2019

Periodo Adicional de Exploración

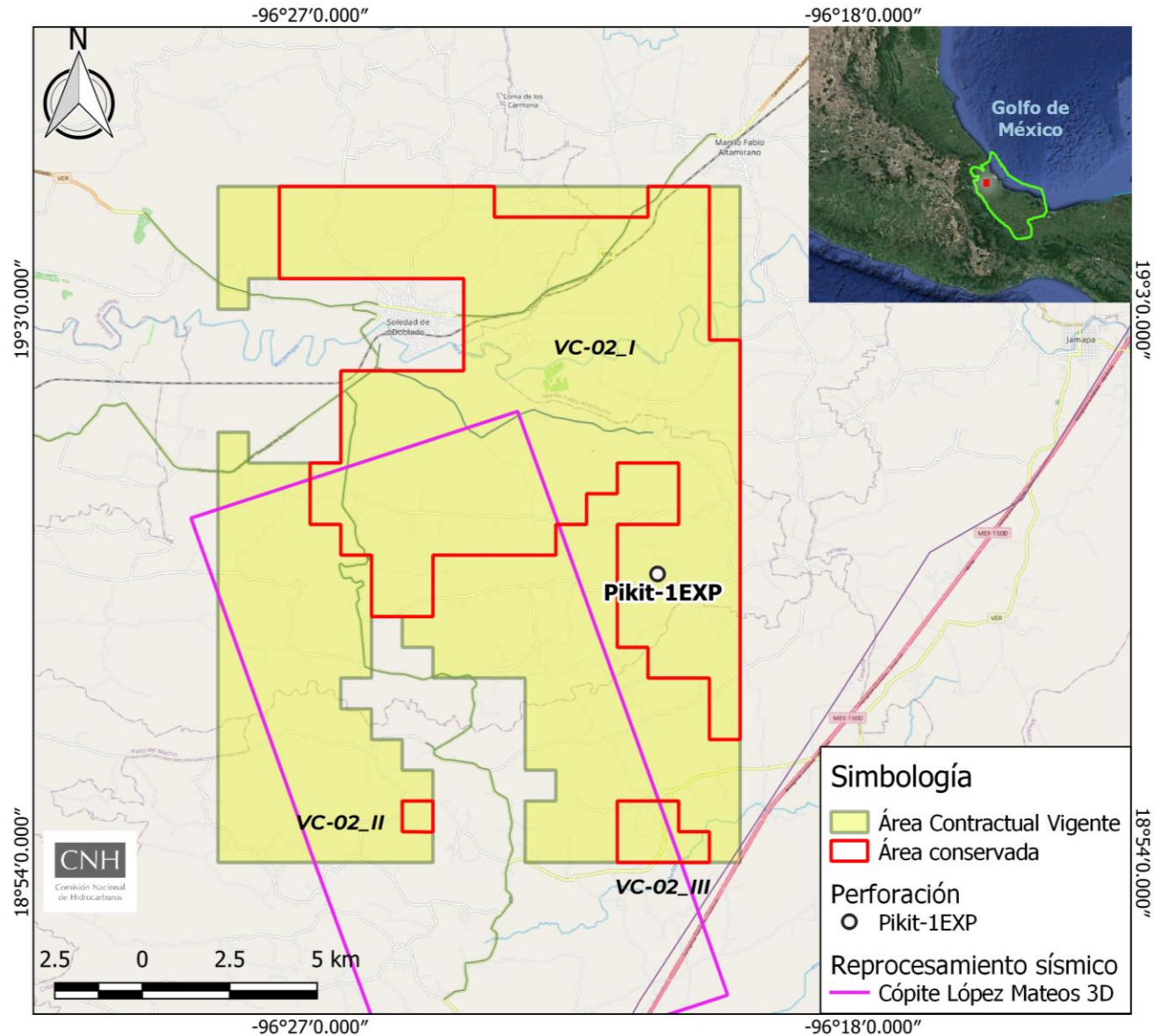
13/ene/2022
Hasta por 2 años

Plan de Exploración Periodo Adicional de Exploración

10/mar/2022



Actividades realizadas



- Perforación de 1 pozo (Pikit-1EXP)
- Reprocesamiento de información sísmica
- Actualización de Modelos:
 - Estratigráfico/Geológico/Petrofísico
 - Yacimientos y Caracterización
- Evaluación de recursos prospectivos y estimación de reservas
- Diseño de pozo tipo (VCD)

Cláusula 7 del Contrato

Resolución CNH.E.12.001/2022

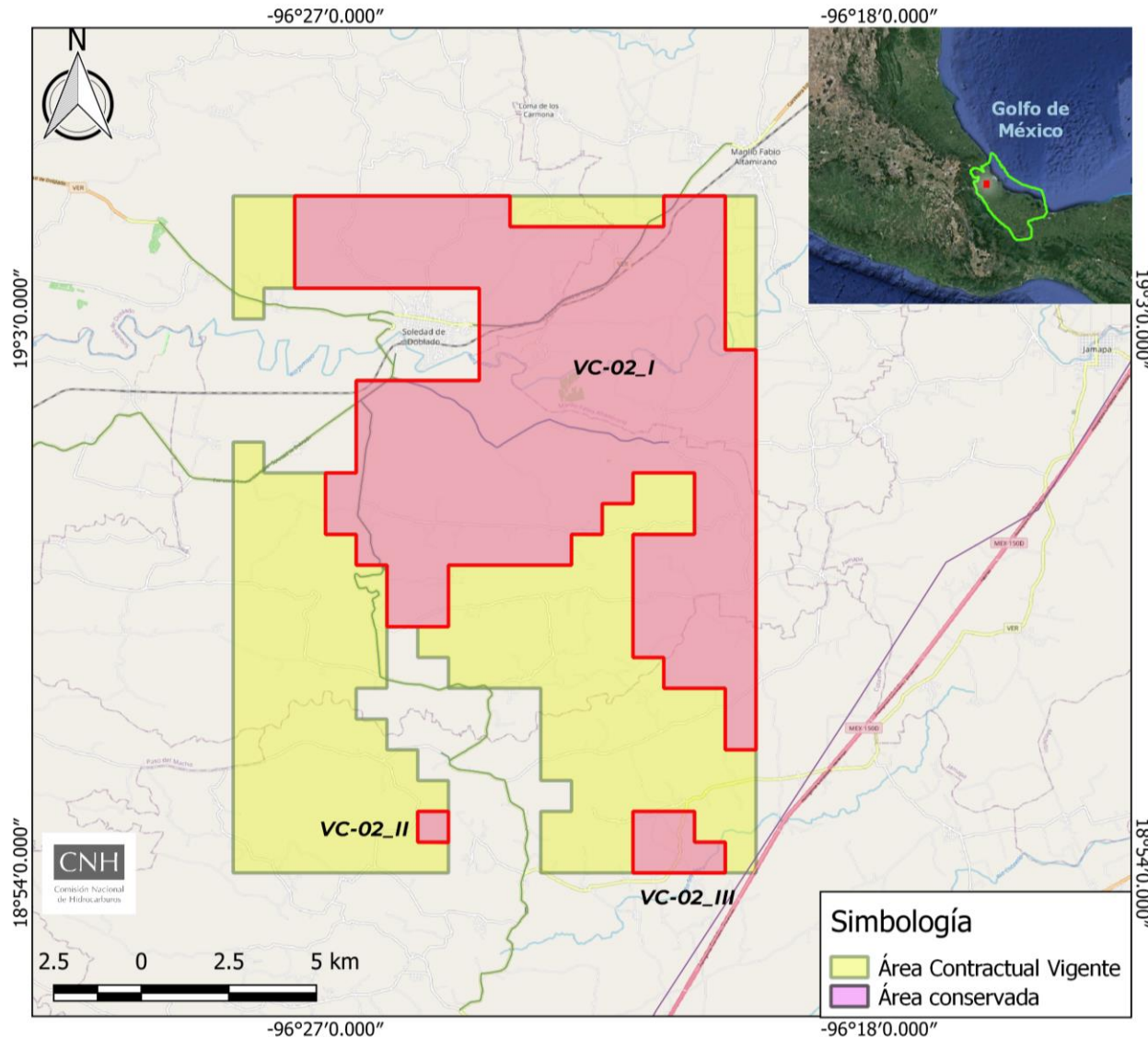
Resolutivo Cuarto:

Requerir al Contratista para que en plazo de hasta seis meses, contados a partir del día hábil siguiente a la notificación de la presente Resolución, **presente el trámite renuncia y devolución, estipulado en el inciso (b) de la Cláusula 7.1 del Contrato, así como la modificación al Plan de Exploración que refleje que las Actividades Petroleras se acotan a dicha reducción.**

Área propuesta

Área Contractual vigente: **251.350** km²

Área propuesta a Conservada por el Operador: **130.479** km²



Supuesto de modificación

- Derivado de cambios técnicos o económicos que modifiquen los objetivos del Plan aprobado, se modifiquen actividades susceptibles a acreditar en el Programa Mínimo de Trabajo.

Modificación

- Actualizar el cronograma de actividades
- Modificación de prospectos
- Actualizar el monto de inversiones del Plan aprobado.

Alcance de Actividades Exploratorias

**Evaluación del
Potencial de
Hidrocarburos**

**Incorporación de
Reservas**

**Caracterización y
Delimitación**

Modificación del Plan de Exploración

Objetivo

- Actualizar la estrategia exploratoria a desarrollar durante el periodo restante del PAE, cuyas actividades se encuentran acotadas al área contractual que será conservada por el Operador mediante:
 - ✓ Reprocesamiento de información sísmica
 - ✓ Estudios exploratorios.
 - ✓ Perforación de hasta 4 pozos
 - ✓ Reparación mayor – 1 pozo

Cronograma de actividades

Sub-Tarea	Actividad / Estudios	2022	2023												2024
		D	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	E
Adquisición y reprocesamiento sísmico	Interpretación Sísmica		[Green Bar]												
Estudios	Actualización de Modelos: Estratigráfico, Estático, Geológico, Petrofísico y Yacimientos y Caracterización.		[Green Bar]								[Grey Bar]				
	Análisis de Núcleos														
	Análisis de Resultados de la Perforación														
	Evaluación de Recursos Prospectivos y Estimación de Reservas														
	Conceptualización de Infraestructura, Líneas de Descarga y Ductos														
	Evaluación Técnica-Económica del Proyecto														
	Documentación de Descubrimientos														
	Diseño de Pozo Tipo (VCD)		[Uxu-1EXP]												
Pozos *	Uxu-1EXP														
	Cheel-1EXP														
	Chipe-1EXP														
	Jeel-1EXP														
Reparación Mayor**	Pikit-1EXP														

Escenario Base

Escenario Incremental

*Incluye: Movimiento de equipo, perforación, toma de información y terminación.

** Incluye Reparación, toma de información y pruebas.



Área de protección

Escenario Base

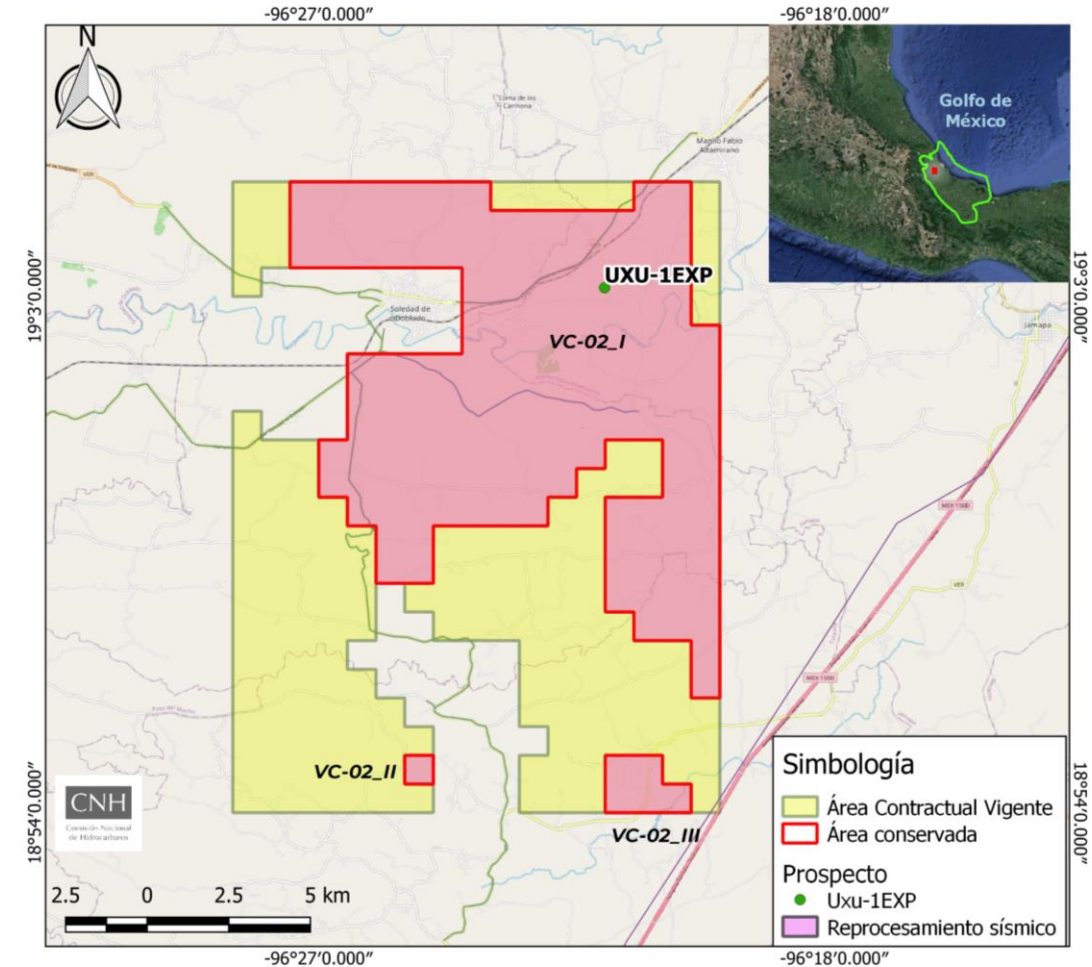
Reprocesamiento de información sísmica

Unión de estudios: Aliento – Mata Espino, Cópite López Mateos y Nacar 3D

- Cobertura del Área Contractual 130.479 km²

Estudios Exploratorios

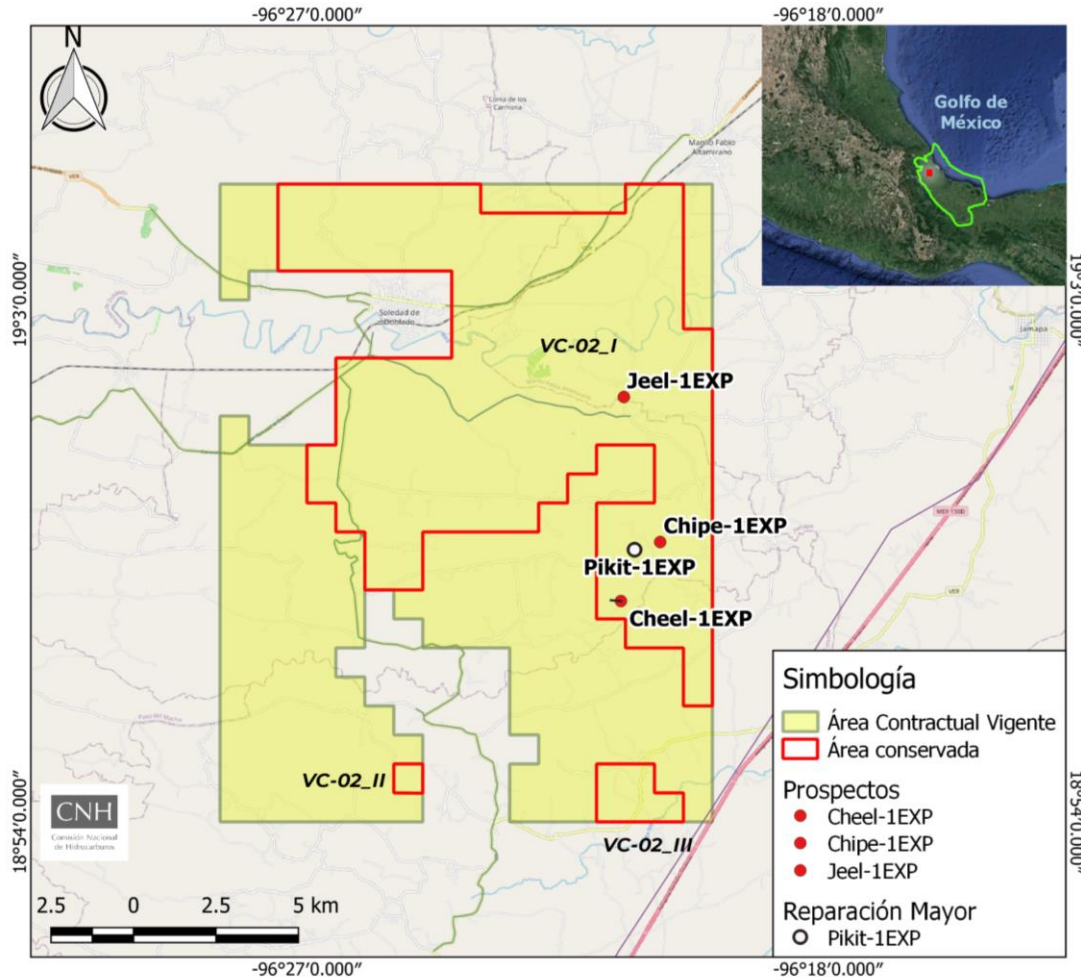
- **Interpretación sísmica**
- Actualización de Modelos (Estratigráfico, Geológico, Estático, Geológico, Petrofísico y Yacimientos y Caracterización)
- Análisis de Núcleos
- Análisis de Resultados de la Perforación
- Evaluación de Recursos Prospectivos y Estimación de Reservas
- Conceptualización de Infraestructura, Líneas de Descarga y Ductos
- Evaluación Técnica-Económica del Proyecto
- Documentación de Descubrimientos
- Diseño de Pozo Tipo (VCD)



Perforación

Uxu-1EXP

Escenario Incremental



Estudios Exploratorios

- Actualización de Modelos (Estratigráfico, Geológico, Estático, Petrofísico y Yacimientos y Caracterización)
- Análisis de Núcleos
- Análisis de Resultados de perforación
- Diseño de pozo VCD

Perforación

- Cheel-1EXP, Jeel-1EXP y Chipe-1EXP

Reparación mayor

- Pikit-1EXP

Recursos de Hidrocarburos

Prospecto / Pozo	Objetivo geológico	Recurso prospectivo (Media S/R MMbpce)	(Pg%)	Posible incorporación de recursos (MMbpce)	Tipo de Hidrocarburo Esperado
Escenario Base					
Uxu-1EXP	Cretácico Jurásico	878.6	27	237.21	Gas y Condensado
Escenario Incremental					
Cheel-1EXP	Mioceno - Oligoceno	7.68	26	1.99	Gas y Condensado
Jeel-1EXP	Mioceno - Oligoceno - Eoceno	11.04	26	2.87	
Chipe-1EXP	Eoceno	205.89	28	56.82	

*Calculado por la Comisión con datos del Operador

Volúmenes

- Recursos totales a evaluar por **1103.2** MMbpce
- Recursos totales que podrían incorporarse
 - Escenario Base: **237.21** MMbpce
 - Escenario Incremental: **61.68** MMbpce

Unidades de Trabajo (UT)

Compromisos

	UT	UT Acreditadas
Programa Mínimo de Trabajo, PMT	4,300	10,597
Incremento al PMT	13,800	
Compromiso del Período Adicional de Exploración (Equivalente al valor de un pozo exploratorio)	6,900	
PMT Total	25,000	
UT restantes para el cumplimiento	14,403	

Modificación Plan de Exploración

	UT
Escenario Base	18,297.3
Escenario Incremental	35,311.9
Total	53.609.2

Programa de Inversiones (MM US\$)

Escenario Base

Sub-actividad petrolera	Total vigente	Total Modificación
General	2.85	1.65
Geofísica	0.98	0.56
Geología	0.00	0.005
Ingeniería de Yacimientos	0.00	0.001
Otras Ingenierías	0.01	0.01
Perforación de Pozos	22.58	30.28
SSMA	0.63	0.63
Total	27.05	33.14

Comentarios

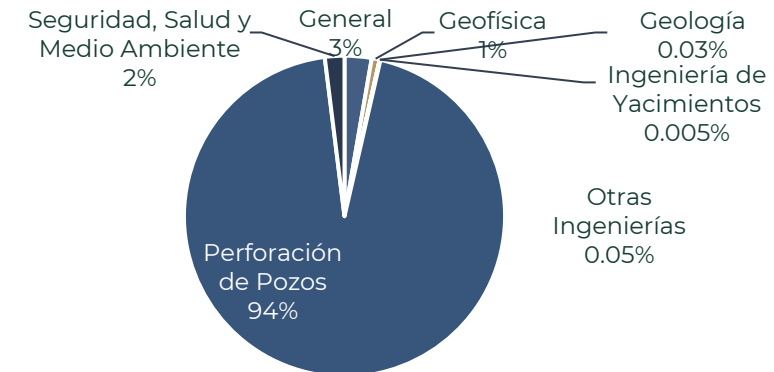
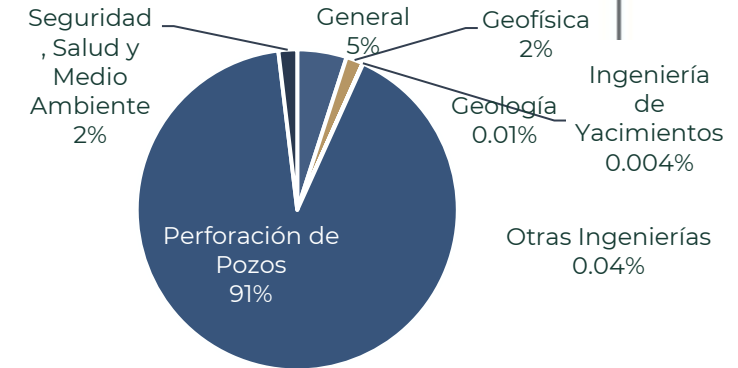
Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto
 Reprocesado sísmico 3D
 Estudios geológicos
 Estimación de reservas o modelo de yacimientos
 Ingeniería conceptual
 Perforación y terminación de 1 pozo
 Estudios de impacto ambiental

Escenario Base + Incremental

Sub-actividad petrolera	Total vigente	Total Modificación
General	3.42	1.94
Geofísica	0.98	0.56
Geología	0.03	0.02
Ingeniería de Yacimientos	0.00	0.004
Otras Ingenierías	0.05	0.04
Perforación de Pozos	65.47	67.39
SSMA	3.18	1.406
Total	73.12	71.36

Comentarios

Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto
 Reprocesado sísmico 3D
 Estudios geológicos
 Estimación de reservas o modelo de yacimientos
 Ingeniería conceptual
 Perforación y terminación de 4 pozos
 Estudios de impacto ambiental



Propuesta para la modificación

La modificación al Plan de Exploración se advierte técnicamente adecuada, toda vez que la ejecución de las actividades planteadas permitirían evaluar el potencial petrolero y precisar el volumen de recursos a incorporar, maximizando el valor estratégico del Área Contractual al término del Período Adicional de Exploración.

Por lo que se propone la aprobación de la modificación del Plan de Exploración asociado al Contrato CNH-R02-L03-VC-02/2017 del Contratista Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.



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.

2022

