



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico de la Modificación al Programa de Evaluación

Contrato: CNH-R02-L02-A4.BG/2017

Operador: Pantera Exploración y Producción

Junio de 2020



FUNDAMENTO JURÍDICO

■ Ley de Hidrocarburos

- Artículo 43, fracción I, inciso c)
- Artículo 44, fracción I.

■ Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:

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

■ Reglamento Interno de la Comisión:

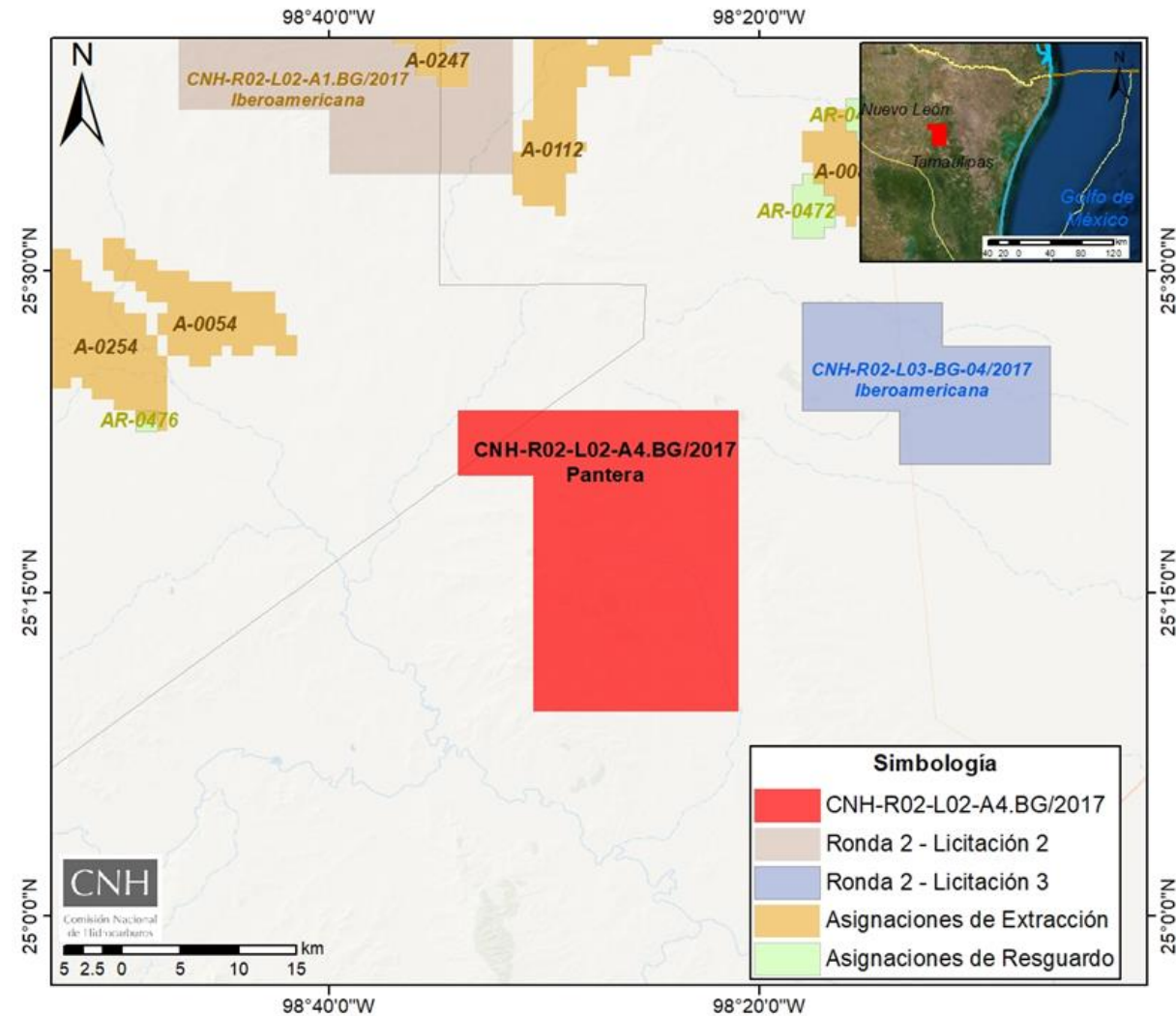
- Artículo 13, fracción II, inciso f
- Artículo 33

■ Lineamientos:

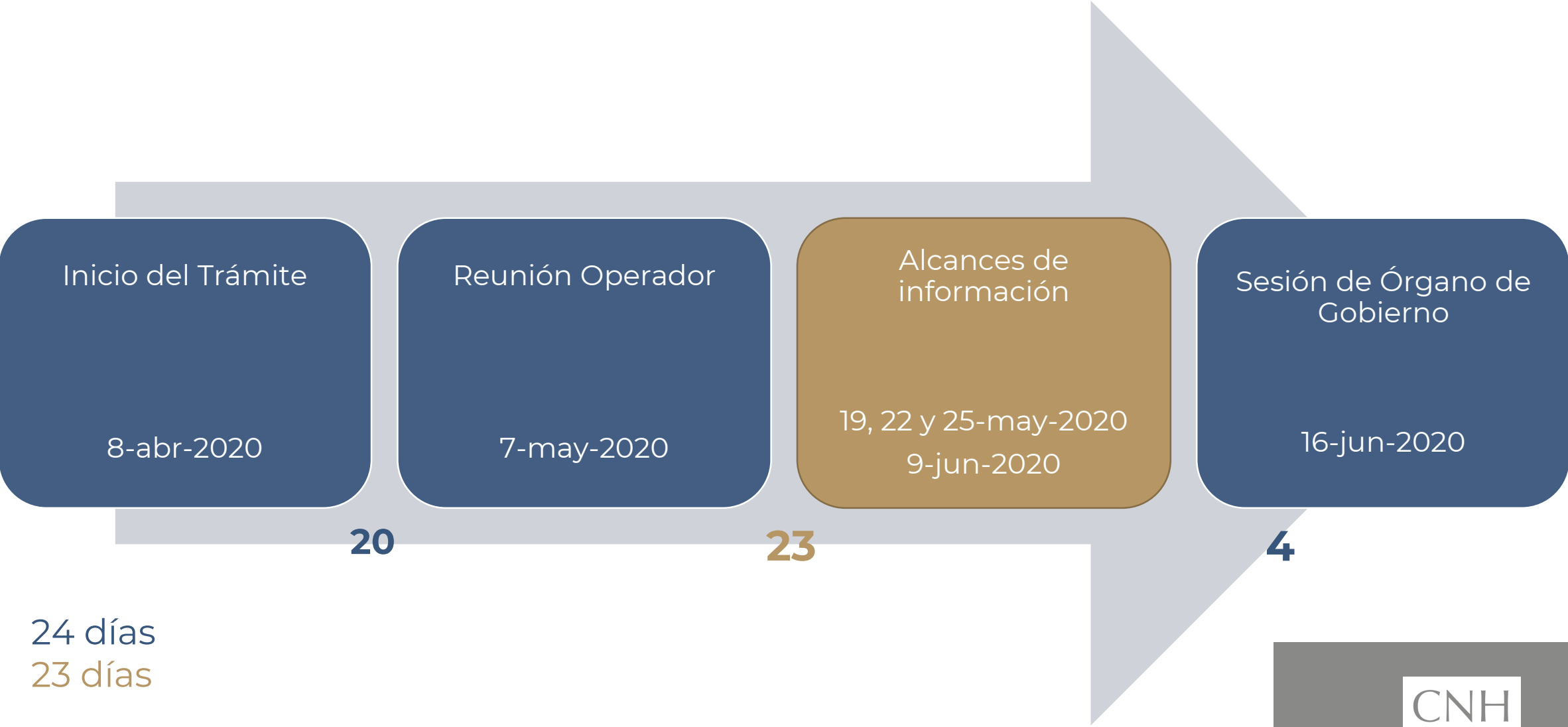
- Artículo 40, fracción III
- Artículo 48
- Artículo 49
- Artículo 50, párrafo segundo
- Anexo I.

■ Clausulas del Contrato:

- 5.2, 5.3

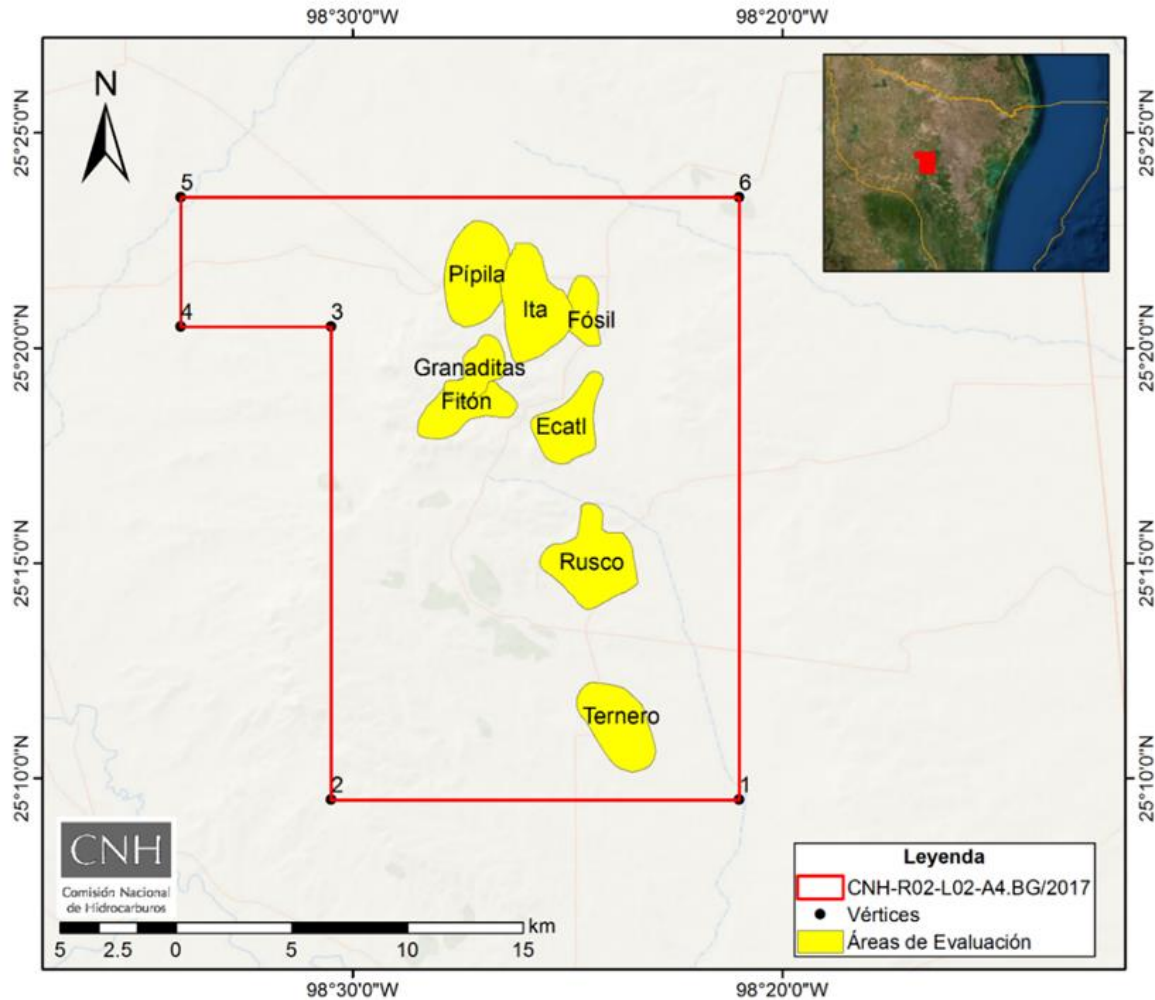


CRONOLOGÍA DE LA REVISIÓN, EVALUACIÓN Y DICTAMINACIÓN



24 días
23 días

UBICACIÓN Y ANTECEDENTES



Superficie: **440.313** km²

Ubicación

- En el Estado de Tamaulipas, dentro de la provincia geológica Cuenca de Burgos. Aproximadamente a 86 km al Sur de Reynosa, y 56 km al NE de San Fernando.
- El área contractual consta de 8 campos descubiertos (Écatl, Fitón, Fósil, Granaditas, Ita, Pípila, Rusco y Ternero).

Antecedentes

- Sísmica 2D
- Sísmica 3D
 - Pípila
- 60 Pozos
- Plan de Exploración y Programa de Transición, aprobados y en ejecución

CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

ALCANCE DE LAS ACTIVIDADES EXPLORATORIAS



Objetivo de la Modificación del Programa de Evaluación

- Evaluar el potencial de los campos Pípila, Rusco, Fósil, Elcatl-1 y granaditas descubiertos por el Operador anterior (Pemex) en la formación “Vicksburg”:
 - Perforación de hasta 5 prospectos
 - Estudios
 - Pruebas de producción de alcance extendido

Programa Mínimo de Trabajo (Unidades de Trabajo)

- 8,300 UT Programa Mínimo de Trabajo
- 21,200 UT (equivalente a dos pozos)
- **29,500 UT Total**

MODIFICACIÓN DEL PROGRAMA DE EVALUACIÓN



Escenario Base

- Evaluación de recursos prospectivos para los campos Pípila y Rusco previo a las actividades de perforación.
- VCD Pípila-106DEL y Rusco-106DEL
- Perforación Pípila-106DEL y Rusco-106DEL
 - Análisis de propiedades físico-químicas de los HC's
 - Análisis de núcleos
 - PVT
 - Curva de variación de presión
 - Prueba de producción
 - Prueba de Alcance extendido
- Evaluación de recursos prospectivos posterior a las actividades de perforación.
- Actualización del modelo estático.

Escenario Incremental

- VCD Granaditas-106DEL, Fósil-106DEL y Écatl-106DEL
- Perforación Granaditas-106DEL, Fósil-106DEL y Écatl-106DEL
 - Análisis de propiedades físico-químicas de los HC's
 - Análisis de núcleos
 - PVT
 - Curva de variación de presión
 - Prueba de producción
 - Prueba de alcance extendido
 - Actualización del modelo estático.

METAS FÍSICAS DEL PROGRAMA DE EVALUACIÓN ESCENARIO BASE E INCREMENTAL

Actividades de Evaluación		Programa de Evaluación			
		2020	2021	Subtotal	Total
Estudios	Escenario Base	1*	5	6	25
	Escenario Incremental	12	7	19	
Pozos	Escenario Base	2	0	2	5
	Escenario Incremental	3	0	3	
Pruebas de Producción	Escenario Base	1	1	2	5
	Escenario Incremental	0	3	3	
Pruebas de Alcance Extendido	Escenario Base	1	1	2	5
	Escenario Incremental	0	3	3	

* Considera un estudio de evaluación de recursos que se realizará en dos momentos, previo y posterior a la perforación de pozos.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES

Actividades del Programa de Evaluación		2020										2021										
		A	M	J	J	A	S	O	N	D	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Perforación	Infraestructura de Perforación																					
	Perforación, terminación y toma de información de Pípila 106DEL ¹																					
	Perforación, terminación y toma de información de Rusco 106DEL ¹																					
	Perforación, terminación y toma de información de Fósil-106DEL / Élcatl-106DEL / Glranaditas-106DEL ¹																					
Estudios	VCD																					
	Conceptualización de Modelo Estático																					
	Actualización de Modelo Estático																					
	Análisis de los Resultados de Perforación y Terminación																					
	Evaluación de recursos prospectivos																					
	Registro de Hidrocarburos																					
	Toma de información, Registros y Muestras MDT																					
	Curva de Variación de Presión																					
	PVT																					
	Pruebas de Producción																					
	Pruebas de Producción de Alcance Extendido																					
Otras Ingenierías	Construcción de líneas de descarga																					

■ Actividades del Escenario Base
■ Actividades del Escenario Incremental



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

Unidades de Trabajo comprometidas como PMT

8,300

Incremento al Programa Mínimo

21,200 UT (equivalente a dos pozos)

Total de UT PMT + IPM

29,500

Del desarrollo del total de actividades consideradas en el escenario base el Contratista podría alcanzar hasta **14,783 UT**.

Las **UT** que podría adicionar si realiza las actividades del escenario incremental son **23,292**.

Además en conjunto con el Plan de Exploración, independientemente de la estrategia por la que opte el operador, considerando únicamente los escenarios base de ambos planes, podría alcanzar más de **30,797.71 UT**

La acreditación de UT por parte de la Comisión estará sujeta al cumplimiento total de las actividades factibles de acreditarlas y únicamente en los términos definidos en el Anexo 5 del Contrato.

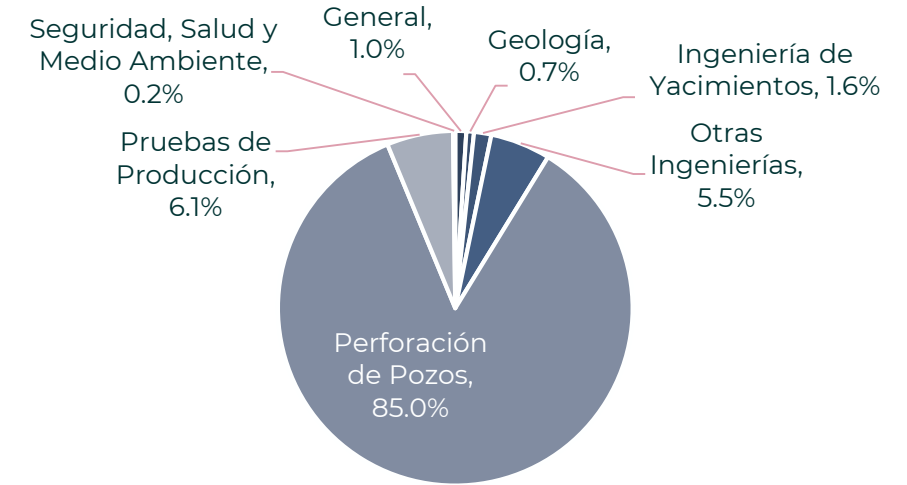
CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

PROGRAMA DE INVERSIONES DE LA MODIFICACIÓN AL PROGRAMA DE EVALUACIÓN [USD/a]

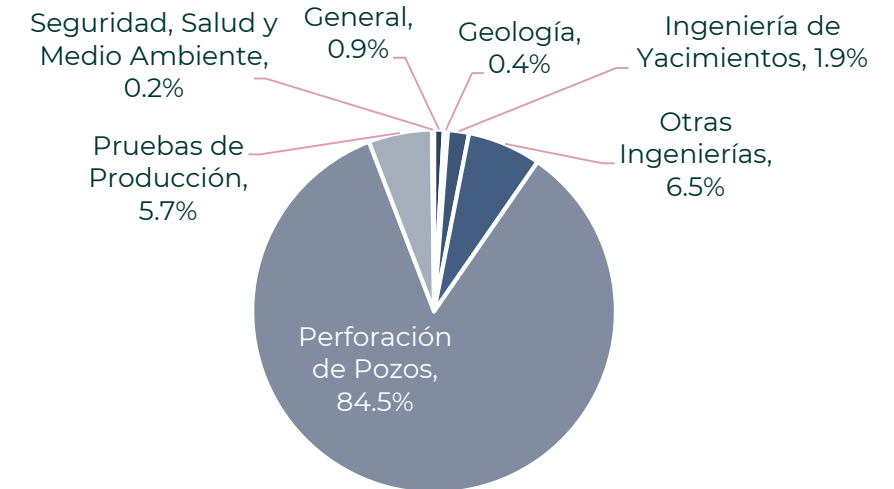
Escenario Base

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	2020 ^b	2021	2022 ^c	Total [USD]
Evaluación	General ^d	80,478	9,955	10,000	100,433
	Geología	50,000	20,000	-	70,000
	Ingeniería de Yacimientos	65,380	93,000	-	158,380
	Otras Ingenierías	208,915	342,465	-	551,379
	Perforación de Pozos	8,528,087	12,000	-	8,540,087
	Pruebas de Producción	110,000	498,000	-	608,000
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	20,000	-	-	20,000
Total [USD]		9,062,859	975,420	10,000	10,048,279



Escenario Base + Incremental^e

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	2020 ^b	2021	2022 ^c	Total [USD]
Evaluación	General ^d	202,995	9,955	25,000	237,949
	Geología	50,000	50,000	-	100,000
	Ingeniería de Yacimientos	333,760	186,000	-	519,760
	Otras Ingenierías	522,286	1,293,714	-	1,816,000
	Perforación de Pozos ^f	23,415,294	30,000	-	23,445,294
	Pruebas de Producción	230,000	1,338,000	-	1,568,000
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	50,000	-	-	50,000
Total [USD]		24,804,336	2,907,669	25,000	27,737,004



Las sumas pueden no coincidir con los totales por cuestiones de redondeo.

- a) Dólares de los Estados Unidos.
- b) Corresponde al período de abril a diciembre de ese año.
- c) Corresponde al período de enero a febrero de ese año.
- d) Referente a las Tareas de administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto, así como evaluaciones técnico económicas.
- e) Considera los montos asociados al Escenario Base, así como los propuestos en el Escenario Incremental.
- f) El Escenario Base + Incremental fue propuesto por el Contratista con la finalidad de contar con flexibilidad técnica, operacional y económica, con la posibilidad de perforar hasta 3 pozos adicionales a los 2 contemplados en el Escenario Base.

COMENTARIOS FINALES

- El Contratista llevó a cabo actividades para reevaluar las localizaciones asociadas a los campos Pípila y Rusco debido a que determinó que las interpretaciones iniciales aun tenían un alto riesgo en la continuidad y distribución de las facies productoras.
- La adquisición de nuevos pozos (CNIH), permitió realizar las interpretaciones petrofísicas, la información de los núcleos permitió conocer las propiedades de la roca almacén y con la información sísmica se trabajó en los análisis de AVO e Inversión sísmica, lo cual agregó valor a las interpretaciones y visualización de nuevos prospectos delimitadores a perforar en los campos.
- El periodo de evaluación se incrementa a 36 meses, que es la duración máxima. De aprobarse dicho periodo, el Contratista deberá llevar a cabo las actividades del Escenario Base tanto del Programa de Evaluación como del Plan de Exploración dentro de los 24 meses contados a partir del 27 de febrero de 2019 para dar cumplimiento al PMT.
- En su defecto, deberá realizar las Actividades Petroleras necesarias para dar cumplimiento al PMT durante la vigencia del Periodo Inicial de Exploración y en su caso, llevar a cabo las modificaciones que resulten necesarias al Plan de Exploración y/o Programa de Evaluación para garantizar dicho cumplimiento.

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

PROPUESTA DE MODIFICACIÓN DEL PROGRAMA DE EVALUACIÓN

La Modificación al Programa de Evaluación se advierte técnicamente factible toda vez que las actividades planteadas permitirían caracterizar y delimitar campos previamente descubiertos, así como la incorporación y/o reclasificación de reservas de hidrocarburos.

Por lo que se somete a consideración del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos la aprobación a la Modificación al Programa de Evaluación, así como el periodo de 36 meses de acuerdo con la cláusula 5.3, asociados al Contrato CNH-R02-L02-A4.BG/2017 del Contratista Pantera Exploración y Producción.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

