



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico de la Modificación al Programa de Evaluación Contrato: CNH-R02-L02-A5.BG/2017

Operador: Pantera Exploración y Producción

Marzo de 2020



FUNDAMENTO LEGAL

■ Ley de Hidrocarburos

- 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:

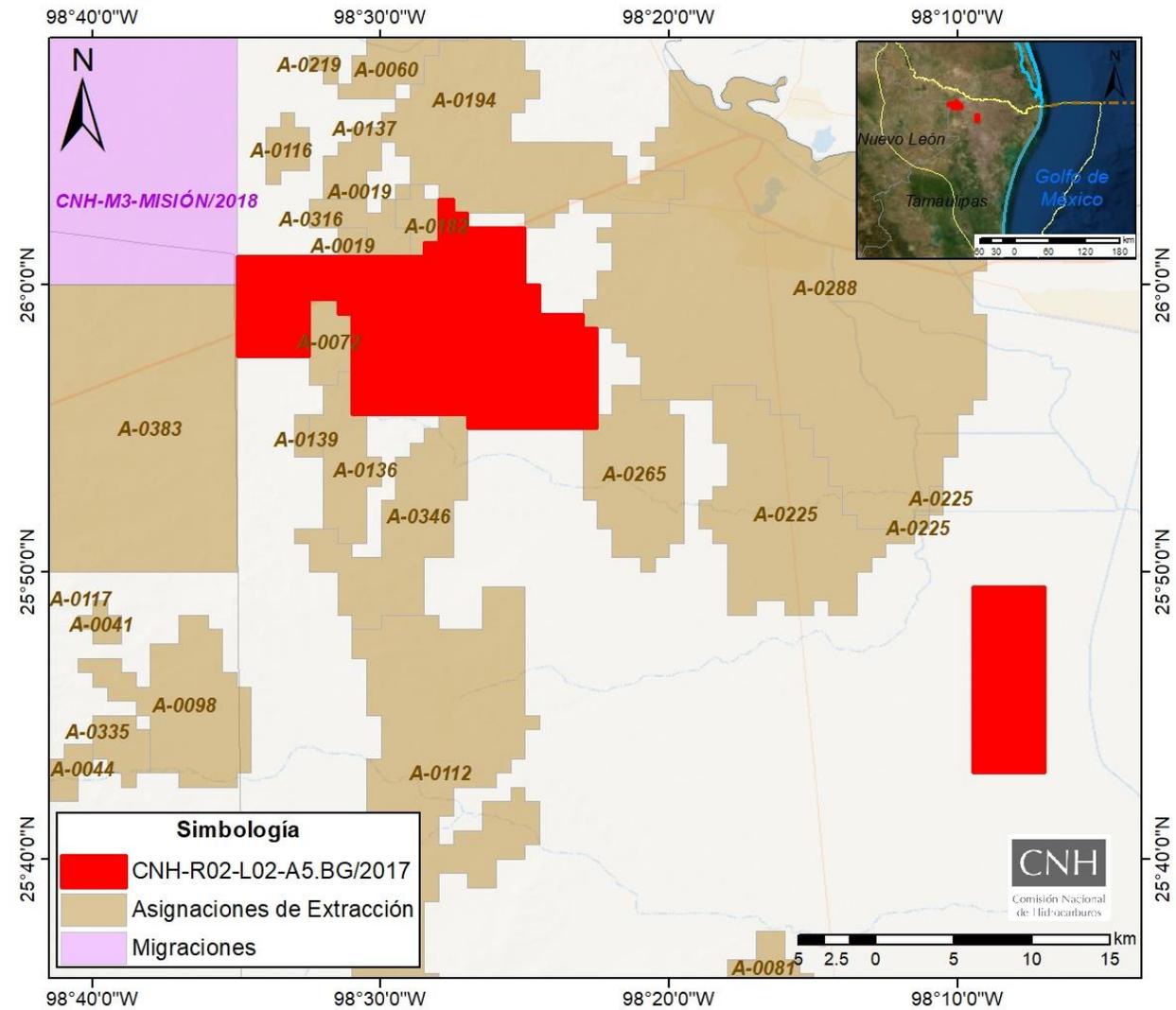
- Artículo 13, fracción II, inciso f
- Artículo 33

■ Lineamientos:

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

■ Clausulas del Contrato:

- 5.2, 5.3

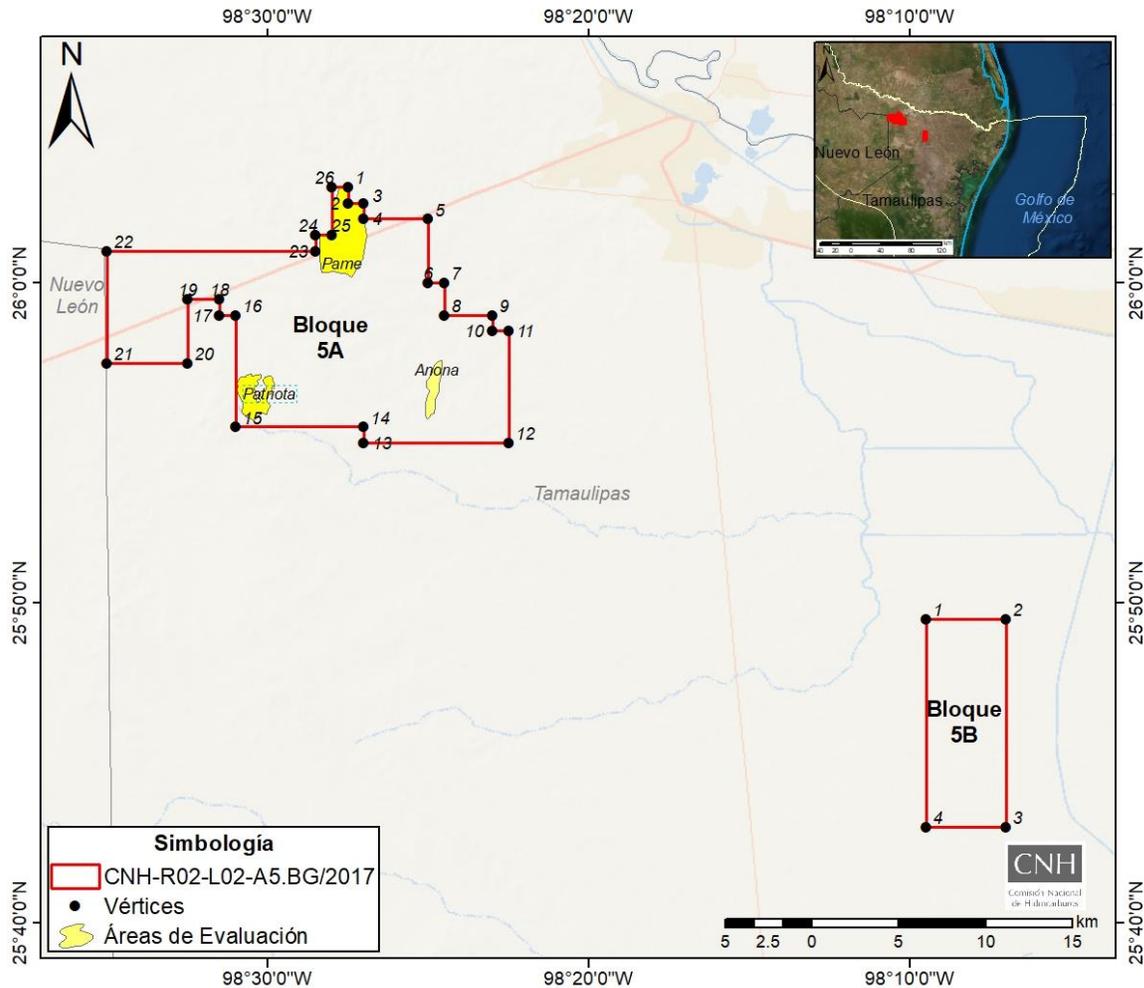


CRONOLOGÍA DE LA REVISIÓN, EVALUACIÓN Y DICTAMINACIÓN



7 días
8 días

UBICACIÓN Y ANTECEDENTES



Superficie: **231.4** km²
Elevación: **10-196** msnm

Ubicación

- En el Estado de Tamaulipas, dentro de la provincia geológica Cuenca de Burgos. Aproximadamente a 15 km al SW y 33 km al SE de Reynosa.
- El área contractual consta de dos polígonos (5A y 5B).

Antecedentes

- Sísmica 2D
- Sísmica 3D
 - Monterrey Profundo I
 - Treviño Cano Brasil
 - Torrecillas Pascualito
 - Zacate 3D
- Plan de exploración y Programa de Transición, aprobados y en ejecución

ALCANCE DE LAS ACTIVIDADES EXPLORATORIAS



Objetivo de la Modificación del Programa de Evaluación

- Evaluar el potencial de los campos Pame, Anona y Patriota descubiertos por el Operador anterior (Pemex) en la formación “Vicksburg”:
 - Perforación de hasta 3 prospectos
 - Estudios
 - Pruebas de producción de alcance extendido

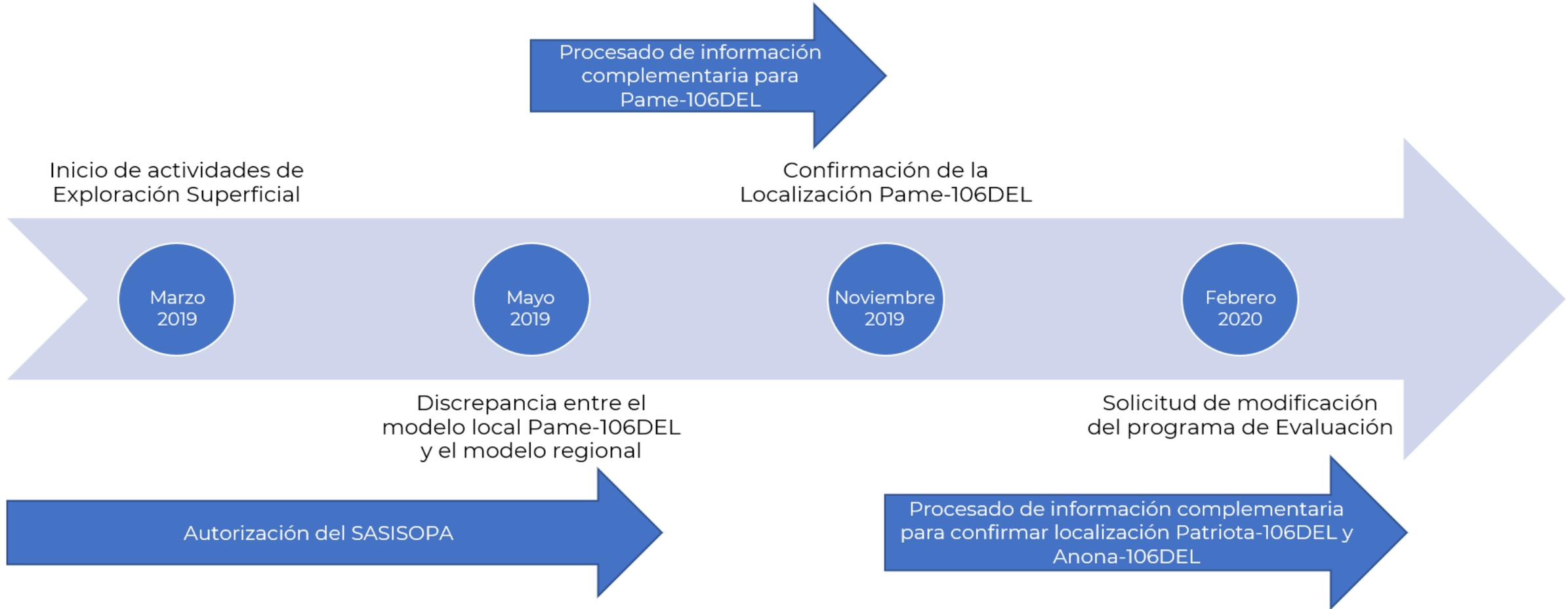
Programa Mínimo de Trabajo (Unidades de Trabajo)

- 9,300 UT Programa Mínimo de Trabajo
- 0 UT Incremento en el Programa Mínimo
- **9,300 UT Total**

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

MODIFICACIÓN DEL PROGRAMA DE EVALUACIÓN



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

ESCENARIOS OPERATIVOS

Escenario Base

- Evaluación de recursos prospectivos para los campos Pame, Patriota y Anona previo a las actividades de perforación.
- VCD Pame-106DEL
- Perforación Pame-106DEL
 - Análisis de propiedades físico-químicas de los HC's
 - Análisis de núcleos
 - PVT
 - Prueba de integridad de pozo
 - Curva de variación de presión
 - Prueba de producción
- Evaluación de recursos prospectivos posterior a las actividades de perforación.

Escenario Incremental

- VCD Patriota-106DEL y Anona-106DEL
- Perforación Patriota-106DEL y Anona-106DEL
 - Análisis de propiedades físico-químicas de los HC's
 - Análisis de núcleos
 - PVT
 - Prueba de integridad de pozo
 - Curva de variación de presión
 - Prueba de producción

CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES

Actividades del Programa de Evaluación		2020										2021										2022		
		M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	E
Perforación	Infraestructura de Perforación																							
	Perforación, terminación y toma de información de Pame 106DEL																							
	Perforación, terminación y toma de información de Patriota 106DEL																							
	Perforación, terminación y toma de información de Anona 106DEL																							
Estudios	VCD**																							
	Análisis de propiedades fisicoquímicas de los hidrocarburos producidos																							
	Evaluación de recursos prospectivos*																							
	Análisis de Núcleos																							
	Tomar de Curva de Variación de Presión PVT																							
	Pruebas de Producción de Alcance Extendido																							
	Prueba de integridad de pozos																							
	Construcción de líneas de descarga																							
Otras Ingenierías	Construcción de Planta de Acondicionamiento																							

- Actividades del Escenario Base
- Actividades del Escenario Incremental
- * Actividad iniciada en julio de 2019
- ** Se considera para los tres pozos



Comisión Nacional de Hidrocarburos

PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

Actividades programadas a realizar en el Área Contractual	Total de unidades Escenario base	Total de unidades Escenario incremental	
Pame-106DEL (4,800 m)	10,900	-	-
Patriota-106-DEL (3,000 m)	-	7,200	-
Anona-106-DEL (2,900 m)	-	-	6,960
Registros de pozo	1,152.4	799.5	897.95
Adquisición de muestras de núcleo	2.70	2.70	2.7
Análisis convencionales de núcleos	180	180	180
Análisis especial a núcleos	224.00	224	224
Presión MDT	200	100	100
Muestras MDT	150	150	150
PVT	100	100	100
Pruebas de producción	100	100	100
Prueba de Producción de alcance extendido	150	150	150
Evaluación de recursos prospectivos	200	-	-
Subtotal Unidades de Trabajo	13,359.1	9,006.20	8,864.65
Total de unidades estimadas a alcanzar contabilizadas por el Operador	13,359.1	17,870.85	

Unidades de Trabajo comprometidas como PMT

9,300

Incremento al Programa Mínimo

0

Total de UT

9,300

Del desarrollo del total de actividades consideradas en el escenario base el Contratista podría alcanzar hasta **13,359.1 UT**

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 **21,739.74**

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.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

PROGRAMA DE INVERSIONES DEL PROGRAMA DE EVALUACIÓN (USD)

Programa de Inversiones vigente (Escenario Base)

Actividad petrolera	Sub-actividad petrolera	2019 ^{/a}
Evaluación	General	860,300
	Geofísica	108,483
	Geología	595,370
	Pruebas de Producción	122,000
	Ingeniería de Yacimientos	29,000
	Otras Ingenierías	282,629
	Perforación de Pozos	7,453,000
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	15,169
Total		9,465,950

Programa de Inversiones vigente (Escenario Base + Incremental)

Actividad petrolera	Sub-actividad petrolera	2019 ^{/a}
Evaluación	General	1,106,120
	Geofísica	271,426
	Geología	1,632,061
	Pruebas de Producción	366,000
	Ingeniería de Yacimientos	87,000
	Otras Ingenierías	2,111,488
	Perforación de Pozos	15,359,000
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	45,506
Total		20,978,601

Programa de Inversiones sujeto a Aprobación (Escenario Base)

Actividad petrolera	Sub-actividad petrolera	2020 ^{/b}	2021	2022 ^{/c}	Total
Evaluación	General	264,382	250,000	- ^{/d}	514,382
	Ingeniería de Yacimientos	-	-	11,070	11,070
	Otras Ingenierías	150,787	282,629	-	433,416
	Perforación de Pozos	76,249	8,146,782	-	8,223,031
Total		491,418	8,679,412	11,070	9,181,899

Programa de Inversiones sujeto a Aprobación (Escenario Contingente + Base)

Actividad petrolera	Sub-actividad petrolera	2020 ^{/b}	2021	2022 ^{/c}	Total
Evaluación	General	293,146	250,000	- ^{/d}	543,146
	Ingeniería de Yacimientos	-	-	11,070	11,070
	Otras Ingenierías	452,360	581,488	1,530,000	2,563,848
	Perforación de Pozos	222,069	17,354,417	-	17,576,486
Total		967,575	18,185,905	1,541,070	20,694,550

Las cifras pueden no coincidir por redondeo

El Operador realizó una reclasificación de actividades en la solicitud de modificación respecto al Programa vigente, los costos asociados a Pruebas de Producción se incluyen ahora en Perforación de Pozos; y, los costos asociados a SSMA se incluyen ahora en General.

a. Incluye de octubre a diciembre de 2018.

b. Corresponde a los meses de marzo a diciembre 2020.

c. Corresponde a los meses enero y febrero 2022

d. Los gastos administrativos se consideran en el Programa de Transición vigente del Área Contractual, razón por la que no se presentan montos asociados a General en el 2022.

CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

CONCLUSIONES

- El Contratista llevó a cabo actividades para reevaluar la localización del pozo delimitador en el campo Pame debido a que determinó un mayor riesgo en la continuidad de las facies de la roca almacén.
- Lo anterior no impacta en los objetivos del Programa de Evaluación. No obstante, el horizonte de planeación se incrementa a 36 meses que es la duración máxima para el Periodo de Evaluación. De aprobarse dicho periodo, el Contratista deberá llevar a cabo las actividades del Escenario Base tanto del Programa de Evaluación como el Plan de Exploración dentro de los 24 meses contados a partir del 5 de marzo 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.

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-A5.BG/2017 del Contratista Pantera Exploración y Producción.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

