CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

2023

Solicitud de modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos

Contrato: CNH-R01-L02-A4/2015

Fieldwood Energy E&P México, S. de R.L. de C.V

Abril 2023

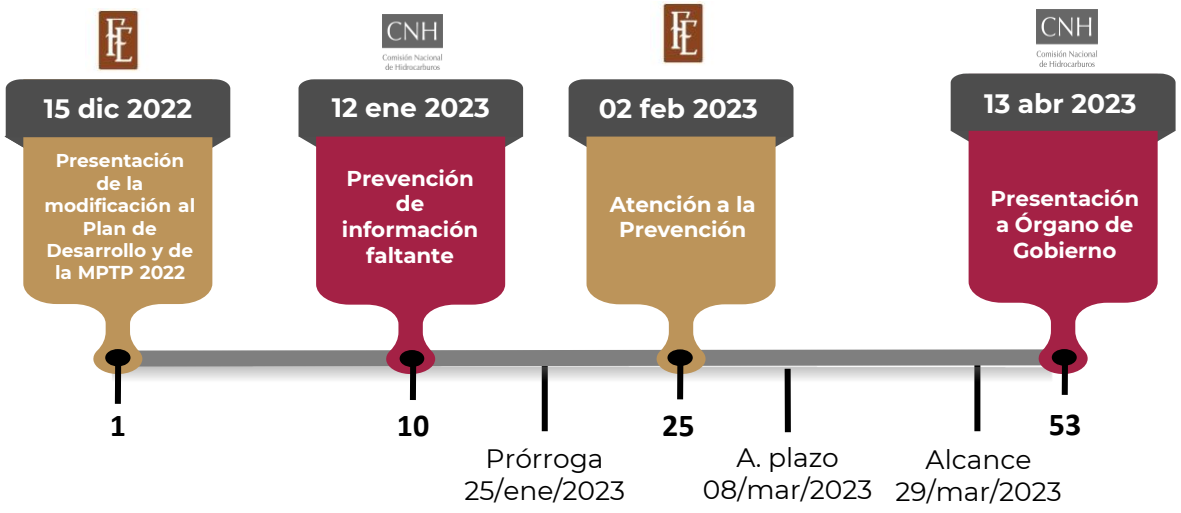
www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

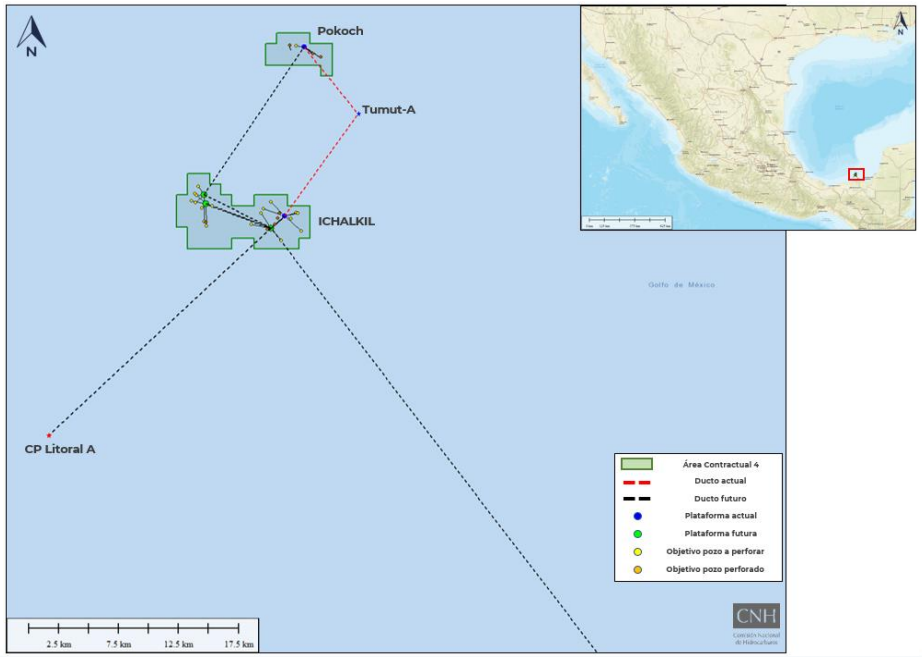
contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

Introducción

El nuevo Plan considera cambios en la estrategia de explotación incorporando pozos adicionales en el yacimiento Cretácico, la implementación del sistema artificial de producción (bombeo neumático), así como una actualización en el sistema de medición.

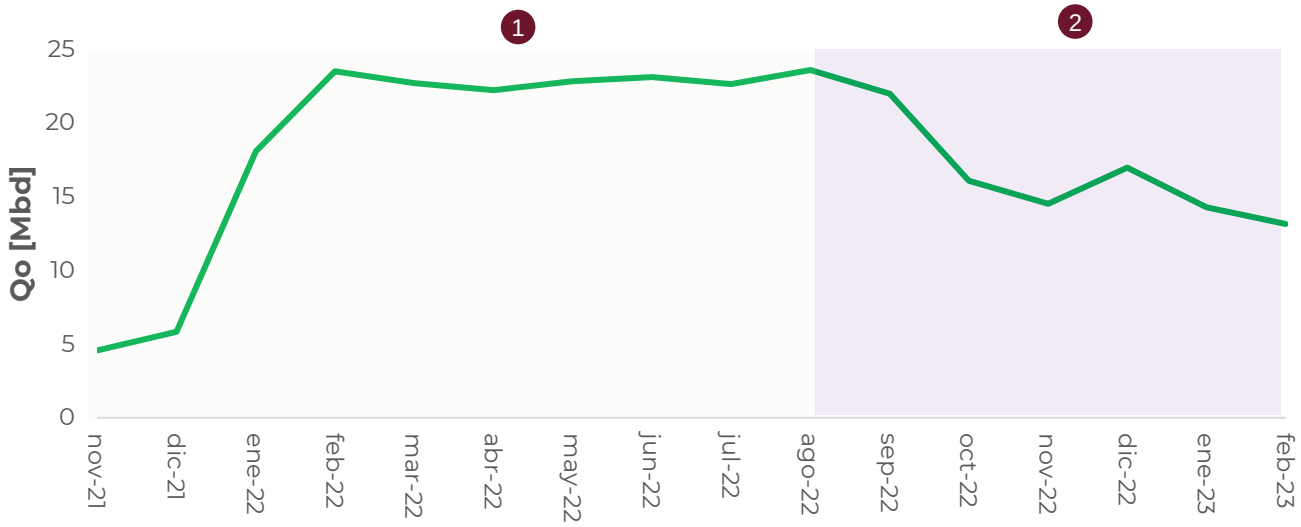
Generalidades

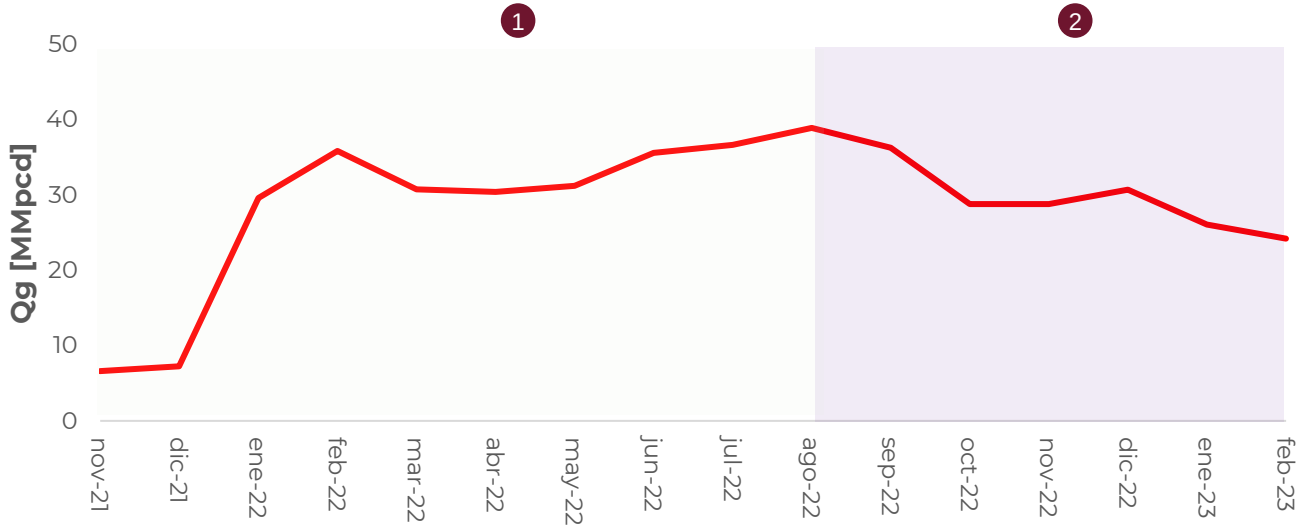




Características	CNH-R01-L02-A4/2015
Área (km^2)	Ichalkil: 45.096 km^2 Pokoch: 12.870 km^2
Ubicación	Frente a las costas de los estados de Tabasco y Campeche
Fecha Efectiva	7 de enero de 2016
Vigencia	25 años a partir de la fecha efectiva
Tipo de Contrato	Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de Producción Compartida
Formación productora	Ichalkil (Jurásico Superior Kimmeridgiano y Cretácico Superior) y Pokoch (Jurásico Superior Kimmeridgiano
Clasificación de yacimientos	Aceite negro
Densidad (°API)	38 - 45

Etapas de desarrollo del Campo





Antecedentes (2005 – 2019):

- ✓ Descubrimiento y delimitación de los campos Ichalkil y Pokoch con los pozos Ichalkil-1 y Pokoch-1
- ✓ Aprobación del Plan de Desarrollo.

Etapa 1 (2021 – 2022):

- ✓ Desarrollo de cinco pozos.
- ✓ Inicio de producción.

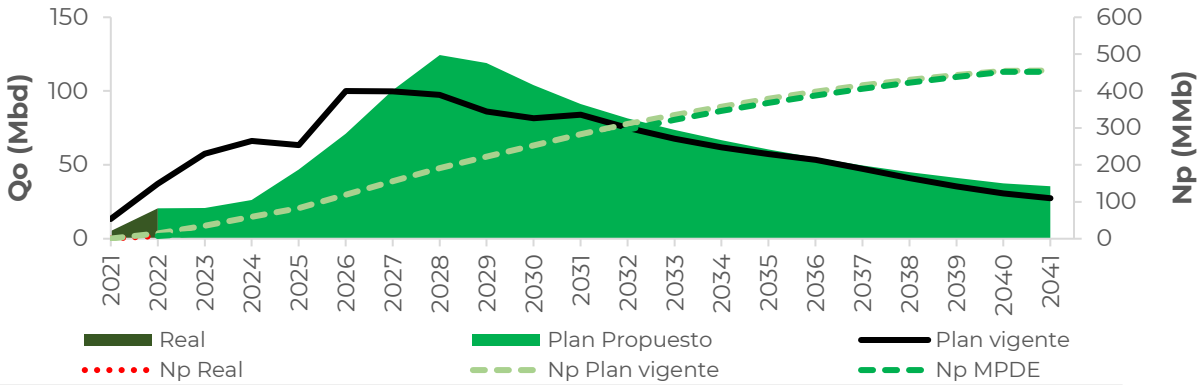
Etapa 2 (2022 -2023):

- ✓ Declinación de la producción por incremento en el flujo fraccional de agua en campo Pokoch-JSK

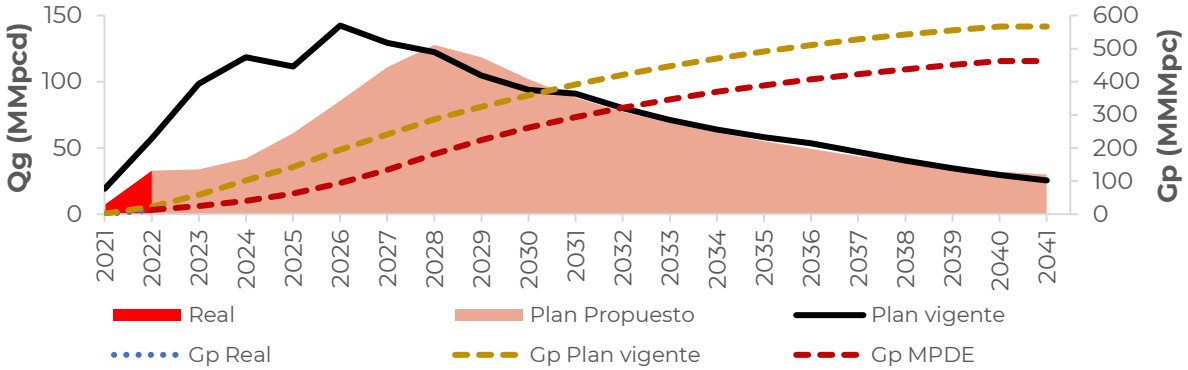
CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de protección

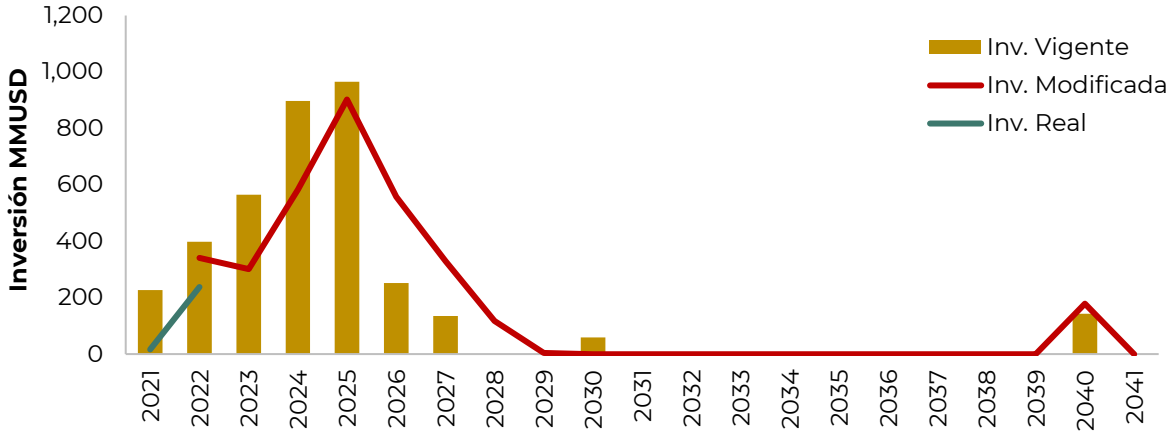
Comparación del Plan vigente vs modificación propuesta



Aceite	PDE 2021 – 2022	Real nov 2021-2022	PDE dic 2022-2041	MPDE dic 2022-2041
Volumen (MMb)	14.40	7.33	441.79	444.46
Diferencia	-7.07		+2.67	



Gas	PDE 2021 – 2022	Real nov 2021-2022	PDE dic 2022-2041	MPDE dic 2022-2041
Volumen (MMMpc)	22.00	11.43	546.62	450.93
Diferencia	-10.57		-95.69	



Inversión	PDE 2021 – 2022	Real nov 2021-2022	PDE dic 2022-2041	MPDE dic 2022-2041
MMUSD	625.05	254.31	3,018.58	3,081.09
Diferencia	-370.74		+62.51	

	a	b	c	d	
Actividad	PDE 2021 – 2041	Real nov 2021-2022	Pendiente	MPDE	Dif. (d – c)
Perforaciones (No.)	18	1	17	19	2
Terminaciones (No.)	22	5	17	19	2
RMA (No.)	3	0	3	2	-1
RME (No.)	78	0	78	21	-57
Ductos (No.)	6	2	4	11	7
Plataformas (No.)	4	2	2	3	1

Modificación al Plan de Desarrollo

Costo Total dic 2022-2041

Actividad petrolera	Sub-Actividad petrolera	Total (MMUSD)
Desarrollo	General	$96.72
	Geofísica	$5.00
	Geología	$0.04
	Perforación de Pozos	$1,395.13
	Otras Ingenierías	$78.76
	Construcción Instalaciones	$1,234.31
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	$42.37
Producción	General	$1,128.96
	Geología	$9.26
	Ingeniería de Yacimientos	$60.94
	Intervención de Pozos	$1,074.21
	Operación de Instalaciones de Producción	$1,113.48
	Ductos	$57.23
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	$176.80
Abandono	General	$4.39
	Otras Ingenierías	$7.39
	Desmantelamiento de Instalaciones	$160.08
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	$7.41
Costo total		**$6,652.47**

Alternativa Seleccionada

Montos requeridos	
Inversión (MMUSD)	3,081.09
Gasto de Operación	3,571.39
Indicadores económicos	
VPN AI (MMUSD)	7,458.83
VPN DI (MMUSD)	**787.77**
VPI (MMUSD)	2,096.03
VPN/VPI AI	3.56
VPN/VPI DI	0.38

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de protección

Justificación de la aprobación

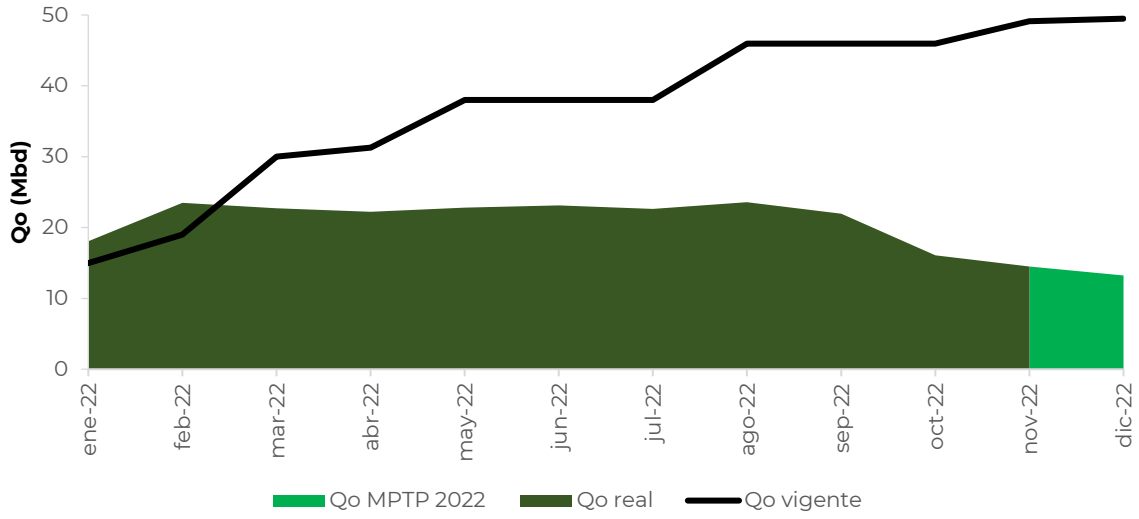
La modificación del Plan de Desarrollo para la Extracción permitirá obtener en los campos un volumen de 444.46 MMb de aceite y 450.93 MMMpc de gas a la vigencia del contrato, con un factor de recuperación de 20.5% en aceite y 18.4% en gas, con un pronóstico máximo de producción de 124.5 Mbd de aceite y 127.8 MMpcd de gas en 2028.

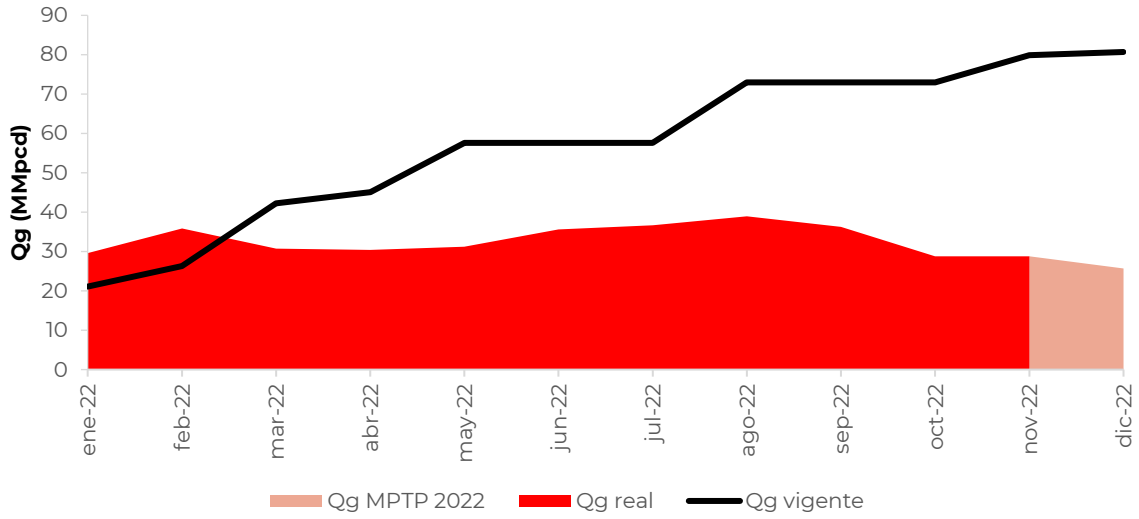
Resultado del dictamen

Derivado del análisis presentado, se propone el Dictamen Técnico en **sentido favorable** con respecto a la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción asociado al Contrato **CNH-R01-L02-A4/2015,** presentado por Fieldwood Energy E&P México, mismo que de ser aprobado, estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya la vigencia o se apruebe una modificación.

Modificación al Programa de Trabajo y Presupuesto 2022

Modificación al Programa de Trabajo 2022





Anual	PTP 2022	MPTP 2022	Variación
ΔNp [MMb]	13.60	7.43	-45%
ΔGp [MMMpc]	20.95	11.81	-44%

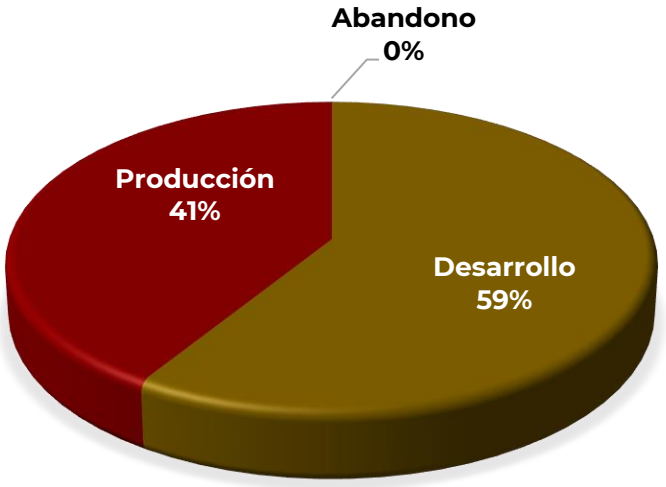
Actividad	dic PTP 2022	dic MPTP 2022	Variación
Perforación de pozos	0	0	-
Terminación de pozos	0	0	-

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de protección

Modificación al Presupuesto 2022

Actividad petrolera	Sub-Actividad petrolera	Presupuesto Vig dic 2022 MMUSD	Presupuesto Mod dic 2022 MMUSD
Desarrollo	General	$1.26	$7.52
	Geofísica	$0.17	$0.00
	Geología	$0.00	$0.04
	Perforación de Pozos	$18.93	$81.62
	Otras Ingenierías	$2.55	$4.92
	Construcción Instalaciones	$9.74	$8.19
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	$0.42	$0.86
Producción	General	$4.12	$23.85
	Geología	$0.03	$0.26
	Ingeniería de Yacimientos	$0.41	$6.03
	Intervención de Pozos	$1.28	$21.56
	Operación de Instalaciones de Producción	$2.72	$13.63
	Ductos	$0.48	$1.29
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	$0.57	$4.04
Abandono	General	$0.02	$0.02
	Otras Ingenierías	$0.03	$0.03
	Desmantelamiento de Instalaciones	$0.62	$0.62
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	$0.03	$0.03
Costo total		**$43.37**	**$174.52**



Resultado de la Opinión Técnica

Derivado del análisis presentado, se propone la Opinión Técnica en **sentido favorable** con respecto a la modificación al Programa de Trabajo y Presupuesto 2022 asociados al Contrato **CNH-R01-L02-A4/2015,** presentado por Fieldwood Energy E&P México, mismo que de ser aprobado, estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya la vigencia del Programa.

CNH Comisión Nacional de Hidrocarburos

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

@CNH_MX Comisión Nacional de Hidrocarburos Comisión Nacional de Hidrocarburos @cnh.mx