

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción

Contrato CNH-M3-MISIÓN/2018

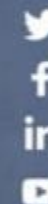
Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V.

Diciembre 2022

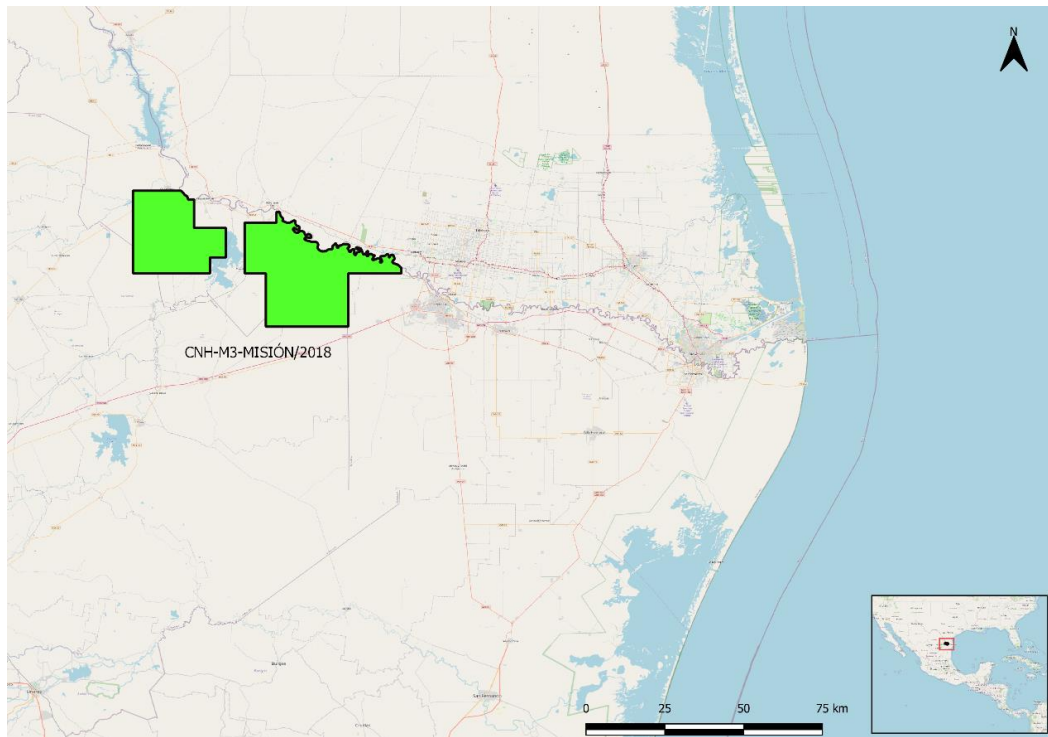
www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

2022

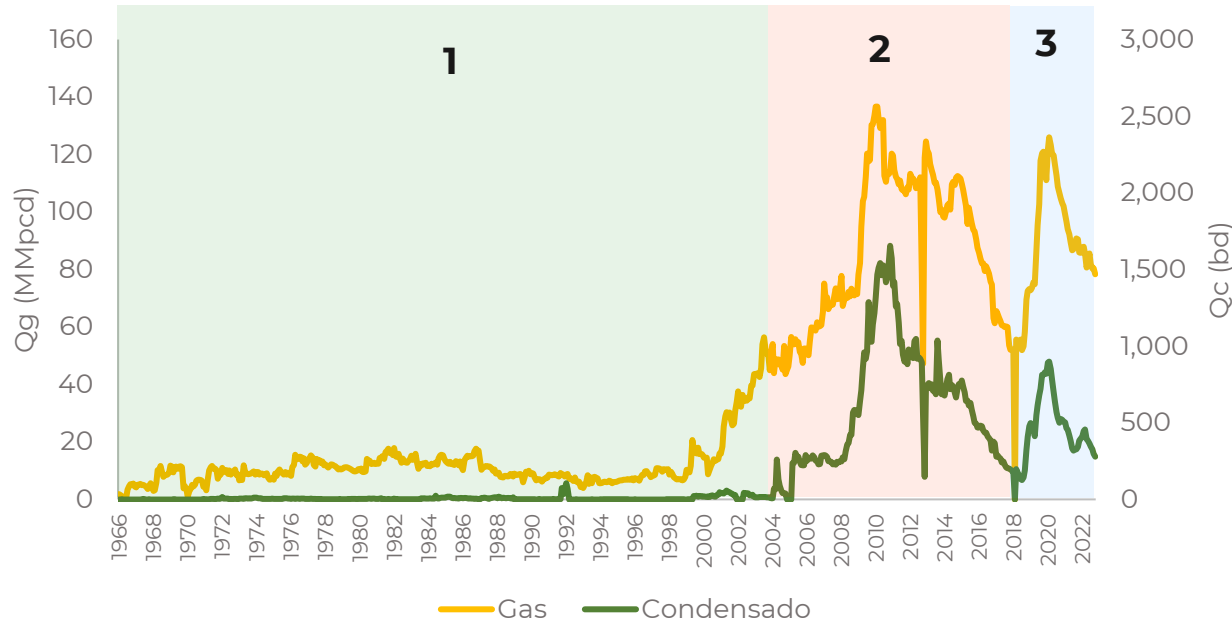


Generalidades



Características	CNH-M3-MISIÓN/2018
Área (km ²)	1,692.752
Ubicación	Tamaulipas y Nuevo León
Fecha Efectiva	2 de marzo de 2018
Vigencia	25 años, a partir de la Fecha Efectiva
Tipo de Contrato	Exploración y Extracción Producción Compartida
Yacimiento y/o Campos	Arcabúz, Bocaxa, Cali, Forcado, Géminis, Integral, Mandarín, Misión, Presa, Santa Anita, Tepozán, Trapiche, Camargo, Paje, Quitrín, Tinta, Troncón, Valadeces
Tipo de fluido	Gas seco, gas húmedo, gas y condensado
Aprobación del Plan de Desarrollo	24 de enero de 2019 (Resolución CNH.E.04.003/19)

Etapas de desarrollo del Campo y Justificación MPDE



- **Etapa 1:** Inicio de explotación del Campo a través del pozo Misión-1 productor de Gas y Condensado.
- **Etapa 2:** En el 2010 se alcanzó la máxima producción de gas con 120 MMpcd.
- **Etapa 3:** En 2018 inicia el Contrato y se continúa con el desarrollo del Campo, Q_g actual= 79 MMpcd con 109 pozos produciendo.

Variaciones del Plan

- Número de pozos a perforar
- Inversión mayor al 20%
- Cambios técnicos y económicos

Justificación

- Reprogramación de pozos a perforar
- Mayor al 15%
- Actualización de la estrategia de explotación

Alternativas de Desarrollo

Características	Alternativa 1 (Seleccionada)	Alternativa 2
Perforaciones	40	52
Terminaciones	41	53
Reparaciones Mayores	58	58
Reparaciones Menores	27	27
Instalaciones	13	13
Volumen a recuperar (MMb)	0.37	0.40
Volumen a recuperar (MMMpc)	125.34	131.87
Inversiones (MMUSD)	147.86	179.14
Gastos de operación (MMUSD)	173.58	173.58
VPN AI (MMUSD)	277	272
VPN DI (MMUSD)	87	82
VPI (MMUSD)	119	143
VPN/VPI AI	2.33	1.91
VPN/VPI DI	0.73	0.57

Alternativa 1 (Seleccionada)

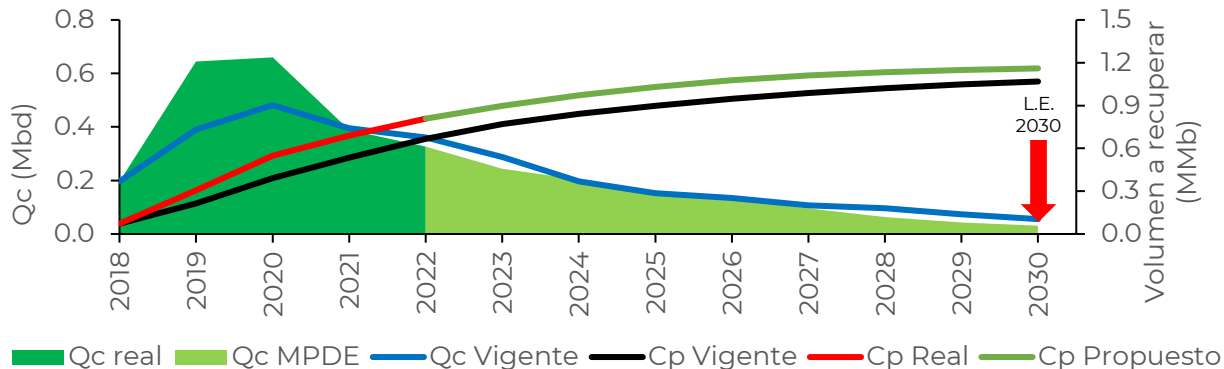
- ✓ Menor actividad física de desarrollo
- ✓ Menor volumen de hidrocarburos a recuperar
- ✓ Mejores indicadores económicos

Medición de los hidrocarburos

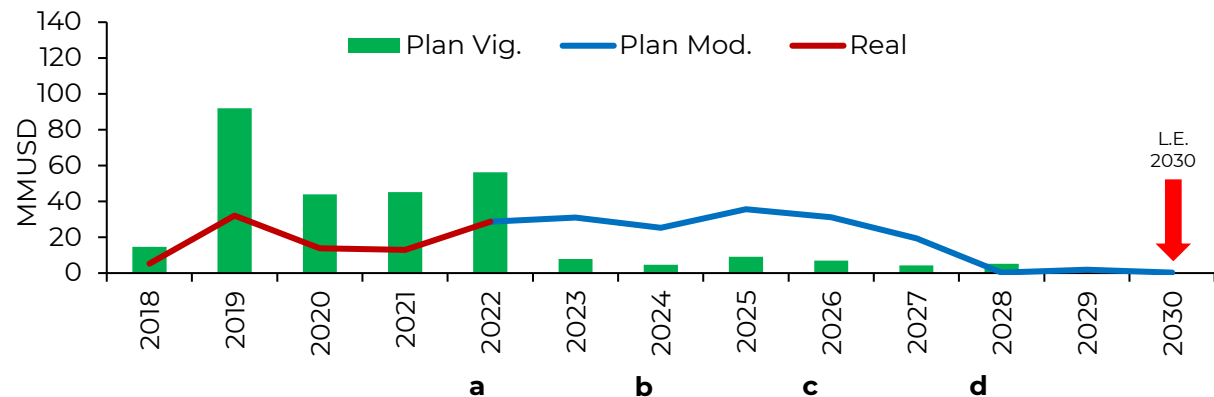
Se mantienen los Puntos de Medición provisional por 12 meses

Comparación de Plan vigente vs modificación propuesta

Condensado	Vigente 2018 - 2030	Real 2018 - oct 2022	MPDE 2022 - 2030
Volumen (MMb)	1.07	0.80	0.37
Diferencia	0.27		



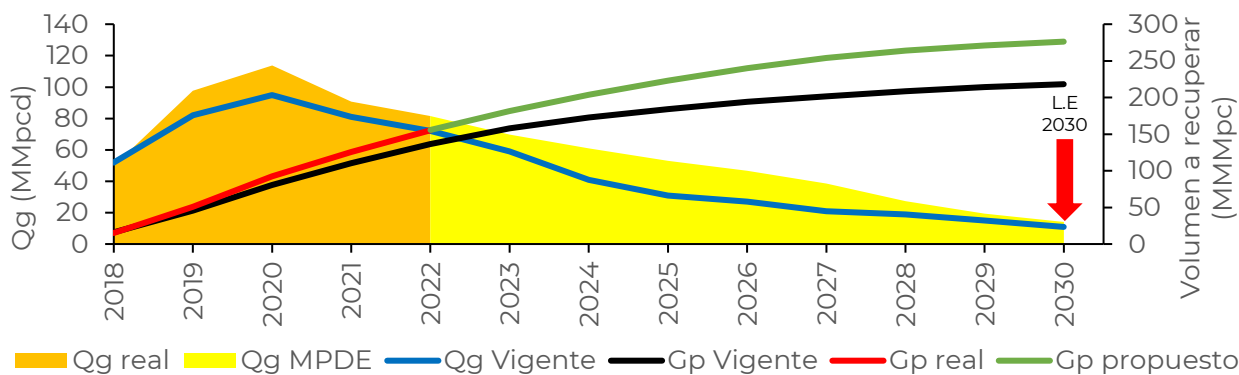
Inversión	Vigente 2018 - 2030	Real 2018 - oct 2022	MPDE 2022 - 2030
MMUSD	290.02	89.90	147.86
Diferencia	200.12		



Descripción	Plan vigente	Real 2018-2022*	Pendiente	MPDE	Dif. (d - c)
Perforaciones (No.)	67	26	41	40	-1
Terminación (No.)	67	25	42	41	-1
RMA (No.)	196	69	127	58	-69

* A octubre de 2022

Gas	Vigente 2018 - 2030	Real 2018 - oct 2022	MPDE 2022 - 2030
Volumen (MMMpc)	217.80	150.86	125.34
Diferencia	66.14		

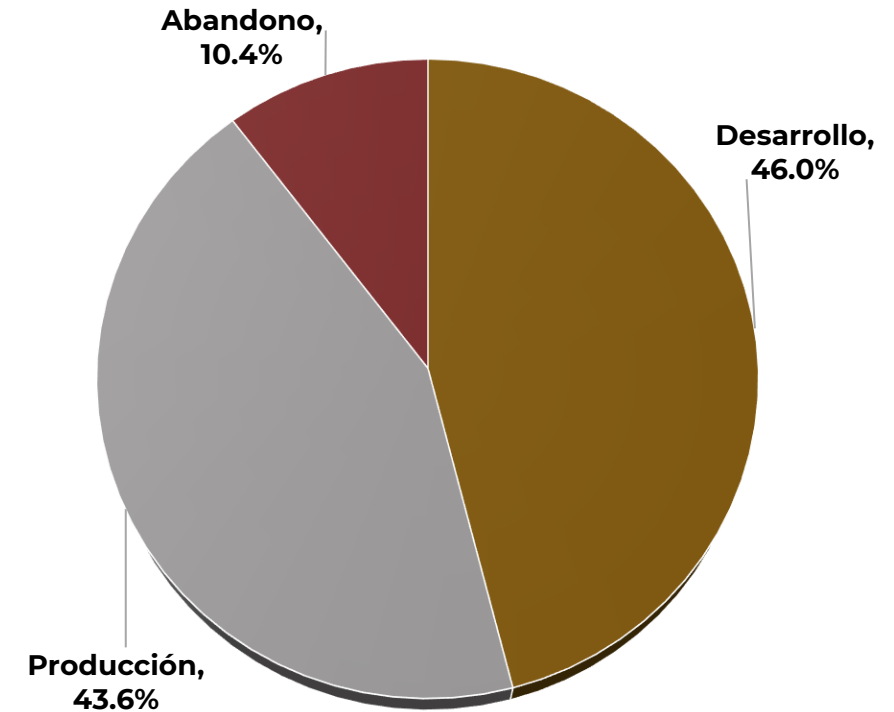


Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de protección

Costo Total

Actividad	Sub-Actividad	MPDE 2022-2030 (MM US\$)	PDE Vigente 2022-2030 (MM US\$)
Desarrollo	Perforación de Pozos	\$115.84	\$33.88
	Intervención de Pozos	\$23.24	\$36.17
	Construcción Instalaciones	\$7.75	\$1.82
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	\$0.95	
	Geofísica	\$0.09	
Producción	General	\$46.31	\$43.69
	Pruebas de Producción	\$2.51	\$3.61
	Ingeniería de Yacimientos	\$0.43	
	Intervención de Pozos	\$17.93	\$9.84
	Operación de Instalaciones de Producción	\$68.52	\$73.22
	Ductos	\$2.64	\$2.51
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	\$1.96	\$1.61
Abandono	Desmantelamiento de Instalaciones ^a	\$33.29	\$31.28
Programa de Inversiones (Inversión y Gasto Operativo)		\$321.45	\$237.62



Costo Total
\$321.45

a. Abandono de pozos, ductos e infraestructura.

Conclusión

- ✓ Derivado del análisis, se concluye que la Modificación del Plan de Desarrollo para la Extracción es técnica y económicamente viable, mostrando un mejor comportamiento de la producción de hidrocarburos, lo cual contribuye a Maximizar el factor de recuperación.

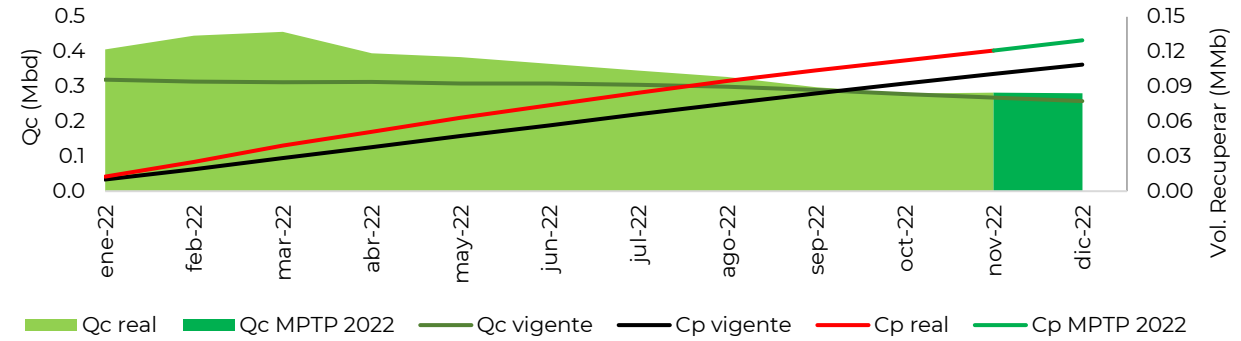
Recomendación

- ✓ Con base en los resultados de la perforación de los pozos en nuevas áreas del campo, identificar las zonas con mejores características para optimizar la estrategia de extracción del Campo.
- ✓ Para minimizar costos de operación, evaluar y optimizar la operación de los pozos e implementar nuevas tecnologías para mejorar la rentabilidad del Proyecto.

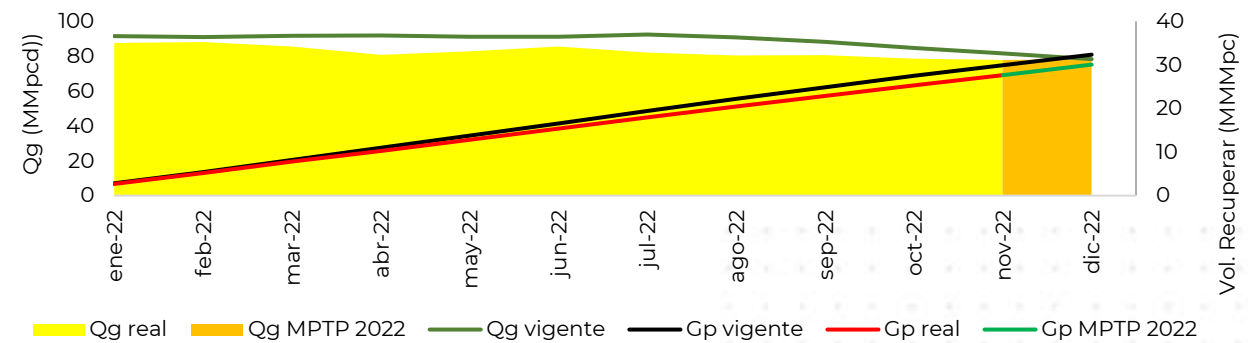
Modificación al Programa de Trabajo y Presupuesto 2022

Comparativo de los pronósticos de producción

Actividad	nov-dic PTP 2022	nov-dic MPTP 2022	Variación
Terminación de pozos	0	1	1
RMA	0	2	2
Taponamiento de pozos	20	14	-6
ΔN_p [MMB]	0.016	0.017	6.25%
ΔG_p [MMMPC]	4.87	4.75	-2.46



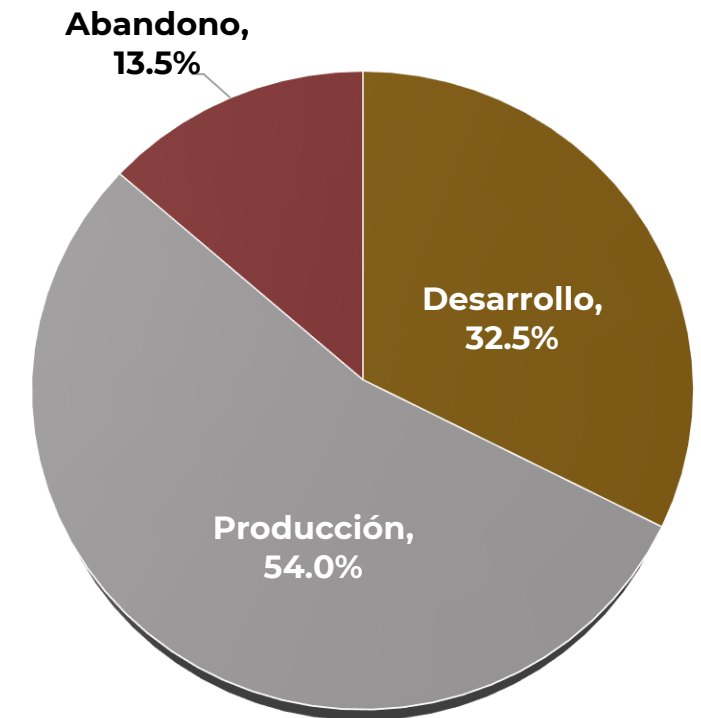
Anual 2022	Vigente	Modificado
Volumen a recuperar (MMb)	0.11	0.13
Variación (%)	2.73	



Anual 2022	Vigente	Modificado
Volumen a recuperar (MMMpc)	32.34	30.01
Variación (%)	-7.20	

Costo Total MPTyP 2022

Actividad	Sub-Actividad	MPTyP Nov-Dic 2022 (MM US\$)	PTP Vigente Nov-Dic 2022 (MM US\$)
Desarrollo	Perforación de Pozos	\$1.88	
	Intervención de Pozos	\$0.65	
	Construcción Instalaciones	\$0.23	
	Geofísica	\$0.01	
Producción	General	\$1.86	\$1.49
	Pruebas de Producción	\$0.07	\$0.06
	Ingeniería de Yacimientos	\$0.02	
	Intervención de Pozos	\$0.52	\$0.45
	Operación de Instalaciones de Producción	\$2.00	\$1.71
	Ductos	\$0.08	\$0.07
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	\$0.06	\$0.06
Abandono	Desmantelamiento de Instalaciones ^a	\$1.15	\$0.79
Programa de Inversiones (Inversión y Gasto Operativo)		\$8.53	\$4.63



**Costo Total
\$8.53**

a. Fideicomiso de abandono, planes de abandono de instalaciones de fondo y abandono de instalaciones de superficie.

Resultado del dictamen

Derivado del análisis presentado, se proponen al Órgano de Gobierno de la Comisión el Dictamen Técnico y la Opinión en **sentido favorable** con respecto a la modificación al Plan de Desarrollo y la modificación al Programa de Trabajo y Presupuesto 2022 para la Extracción asociado al Contrato **CNH-M3-MISIÓN/2018**, presentado por Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V., mismos que de ser aprobados, estarán vigentes a partir de su aprobación y hasta que concluyan su vigencia o se apruebe alguna modificación.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

