

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Solicitud de aprobación de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción A-0160-3M Campo Ixtal

Pemex Exploración y Producción

Abril 2023

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

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

2023

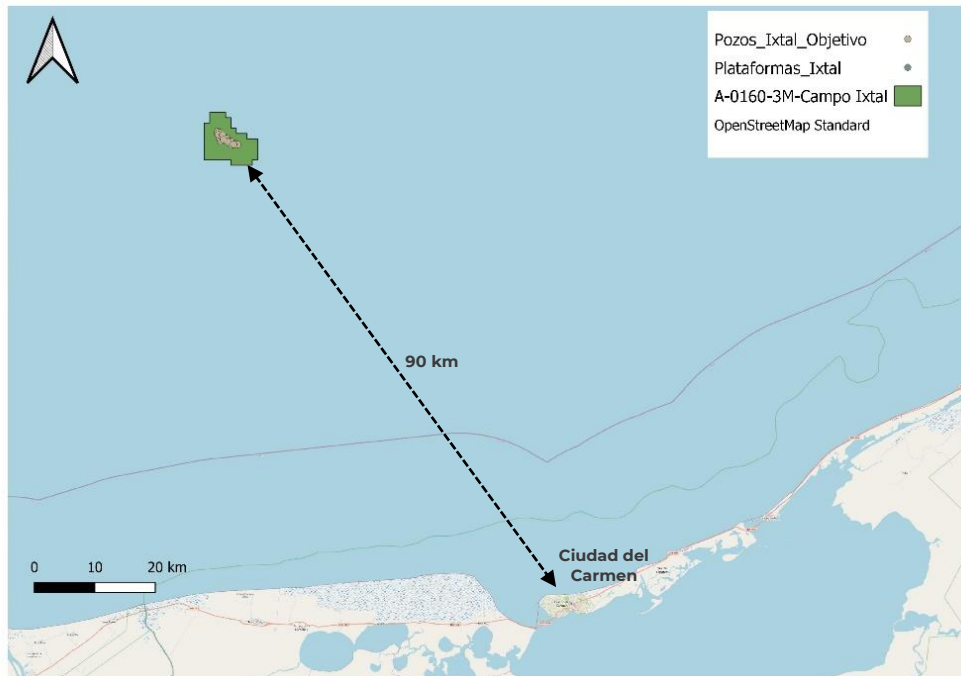
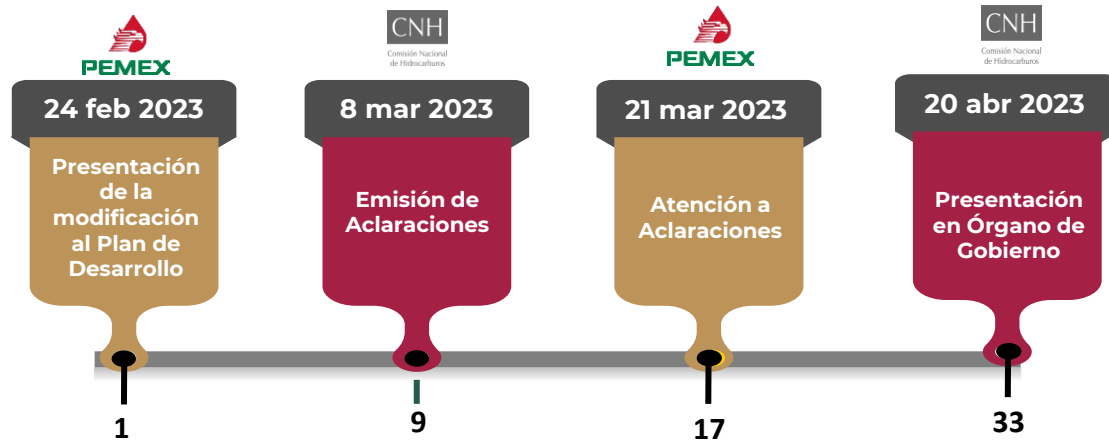


Introducción



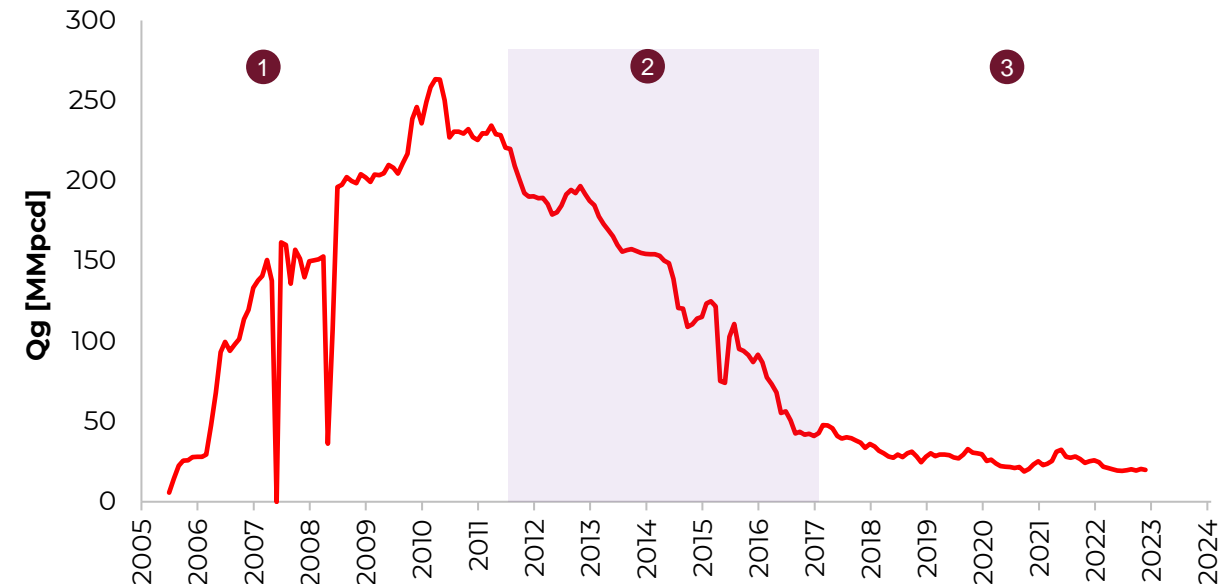
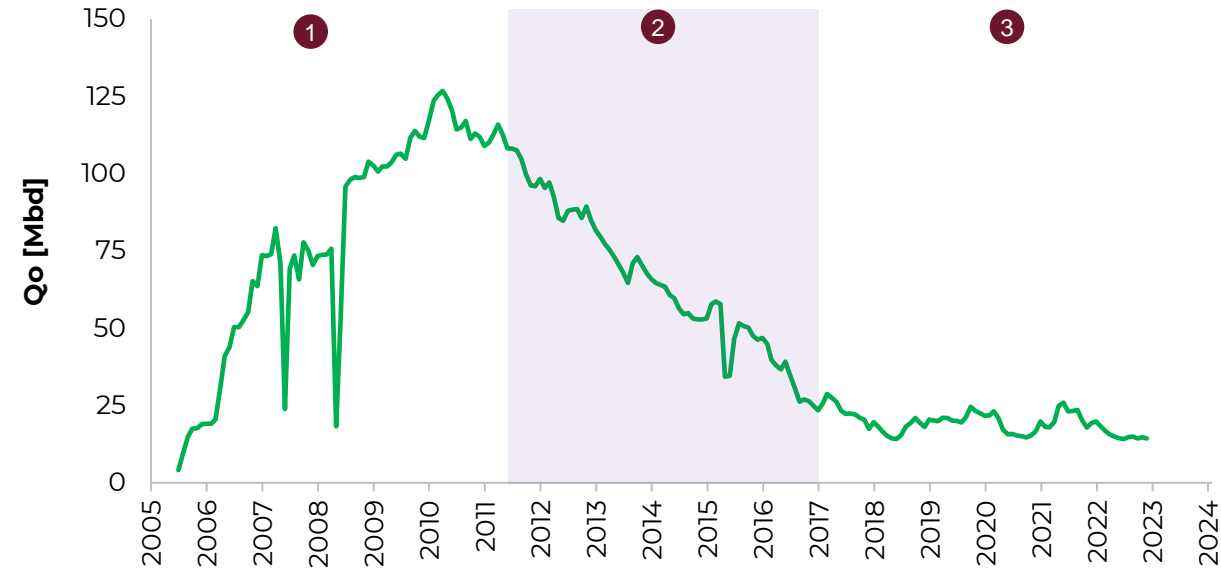
La modificación al Plan de Desarrollo, se debe a la actualización de los pronósticos de producción, como resultado del comportamiento de los yacimientos, así como de los requerimientos de inversión para el mantenimiento y abandono de la Asignación.

Generalidades



Características	A-0160-3M Campo Ixtal
Área (km ²)	56.2
Ubicación	Aguas territoriales, frente a las costas de Campeche
Fecha de emisión del Título	13 de agosto de 2014
Vigencia	20 años
Tipo	Extracción de Hidrocarburos
Formación productora	Brecha del Cretácico Superior, Jurásico Superior Kimmeridgiano.
Profundidad para la Extracción (mv)	3,500 a 4,100
Clasificación del Yacimiento	Aceite negro y volátil
Densidad (°API)	17° y 32°

Etapas de desarrollo del Campo



Antecedentes (1993 – 1997):

- ✓ Descubrimiento y delimitación del Campo con los pozos Ixtal-1 e Ixtal-1DEL

Etapa 1 (2005-2011):

- ✓ Inicio de producción
- ✓ Pico máximo de producción (125 Mbd de aceite y 263 MMpcd de gas).

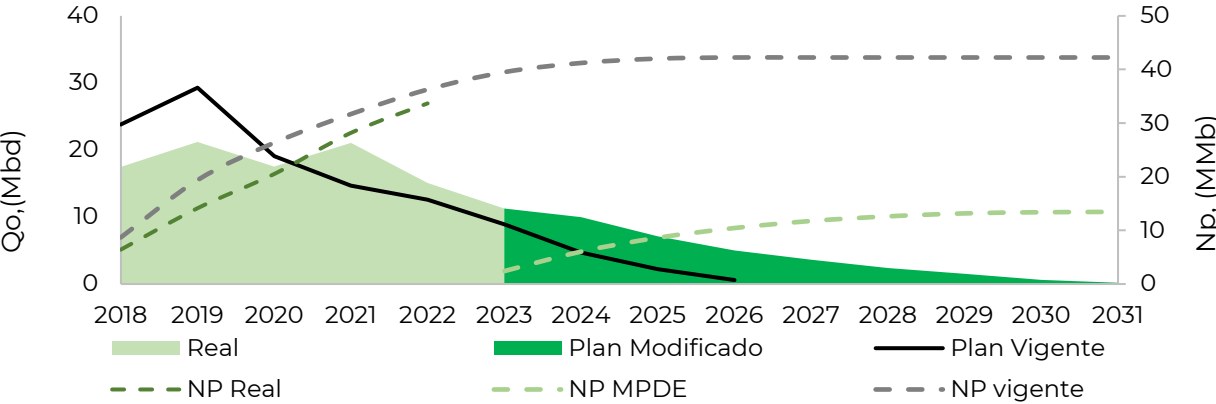
Etapa 2 (2012 – 2017):

- ✓ 11 pozos produciendo
- ✓ Abatimiento de presión, Implementación de BN y Cambios de intervalo de JSK a Cretácico

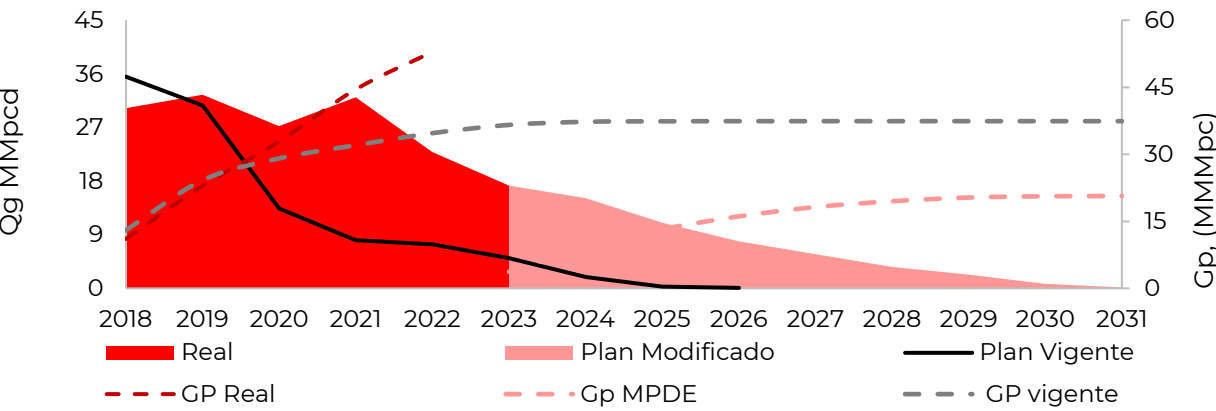
Etapa 3 (2018 – 2023):

- ✓ Mantenimiento, mediante RMA y RME

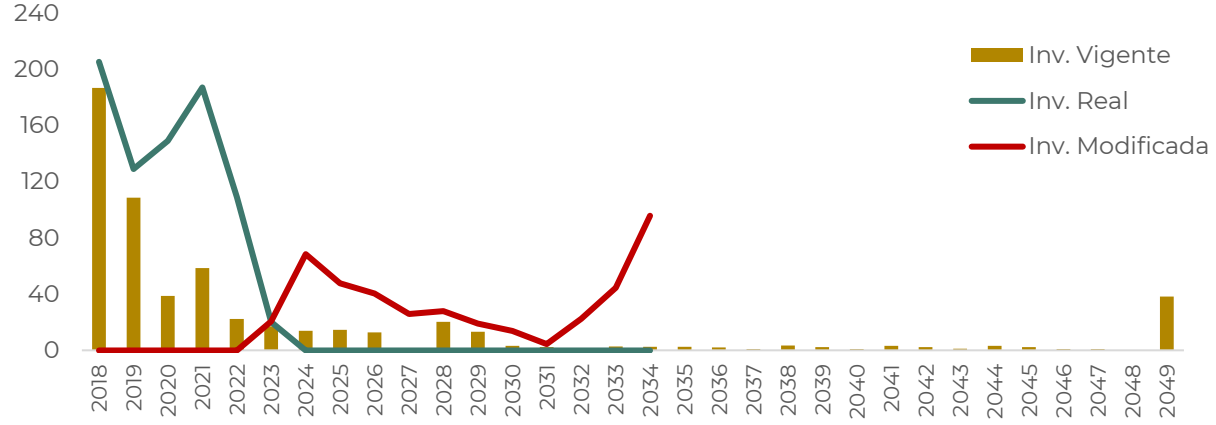
Comparación del Plan vigente vs modificación propuesta



Aceite	PDE 2018 – 2022	Real 2018-2022	PDE 2023-2026	MPDE 2023-2031
Volumen (MMbls)	36.25	33.67	5.96	13.49
Diferencia	-2.58		7.53	



Gas	PDE 2018 – 2022	Real 2018-2022	PDE 2023-2026	MPDE 2023-2031
Volumen (MMMpc)	34.71	52.90	2.68	20.70
Diferencia	18.19		18.02	



Inversión	PDE 2018 – 2022	Real 2018-2022	PDE 2023-2049	MPDE 2023-2031
MMUSD	415.5	780.8	170.53	432.14
Diferencia	365.3		261.61	

Actividad	a	b	c	d	Dif. (d - c)
	PDE 2018 – 2049	Real 2018-2022	Variación	MPDE	
RMA (No.)	16	9	7	2	-5
RME (No.)	7	23	-16	15	31
Ductos (No.)	1	1	0	0	0



Modificación al Plan de Desarrollo

Costo Total 2023-2034

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Monto (MM US\$)
Desarrollo	General	\$18.99
	Geología	\$1.22
	Perforación de Pozos	\$4.05
	Ingeniería de Yacimientos	\$1.25
	Construcción Instalaciones	\$0.56
Producción	General	\$86.23
	Construcción Instalaciones	\$10.41
	Intervención de Pozos	\$41.79
	Operación de instalaciones de producción	\$65.00
	Ductos	\$34.52
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	\$74.99
Abandono	Desmantelamiento de Instalaciones	\$163.03
Costo total		\$502.05

Alternativa Seleccionada

Montos requeridos	
Inversión (MMUSD)	432.14
Gasto de Operación	69.90
Indicadores económicos	
VPN AI (MMUSD)	480.64
VPN DI (MMUSD)	85.61
VPI (MMUSD)	268.52
VPN/VPI AI	1.79
VPN/VPI DI	0.32

Justificación de la aprobación

- Dar continuidad operativa al Campo Ixtal y extraer las reservas 1P de 13.49 MMb de aceite y 20.70 MMMpc de gas, para alcanzar un factor final de recuperación de 34% de aceite y 45% de gas.

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 a la Asignación **A-0160-3M Campo Ixtal**, presentado por Pemex Exploración y Producción, mismo que de ser aprobado, estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya la vigencia o se apruebe una modificación.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

