

CNH

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción Asignación AE-0056-4M-Mezcalapa-06 Campo Cibix Pemex Exploración y Producción

Diciembre 2022

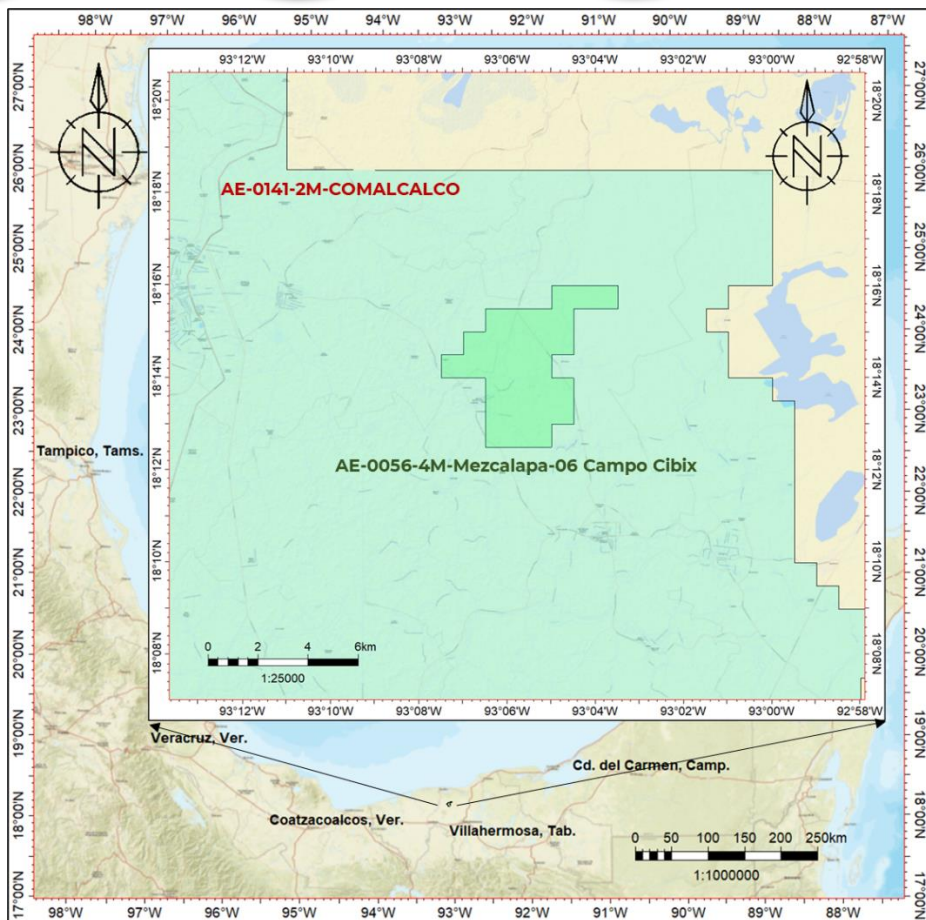
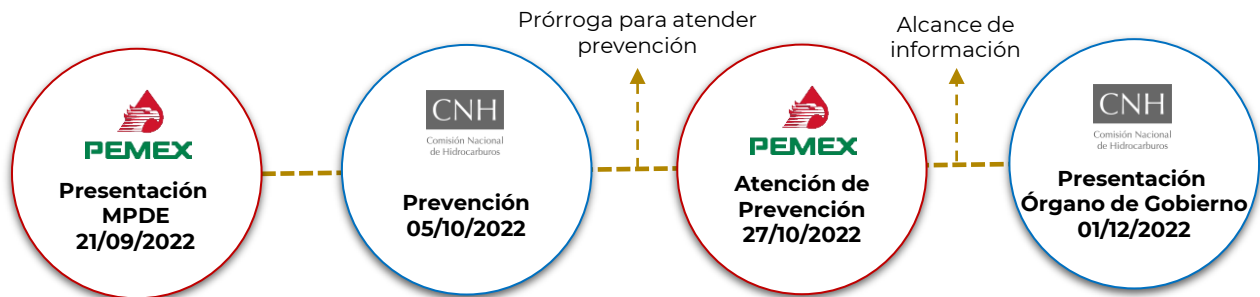
[www.gob.mx/cnh](http://www.gob.mx/cnh) |  
[www.rondasmexico.gob.mx](http://www.rondasmexico.gob.mx) |  
[www.hidrocarburos.gob.mx](http://www.hidrocarburos.gob.mx)

[contacto@cnh.gob.mx](mailto:contacto@cnh.gob.mx)  
55 4774 6500

2022



# Generalidades



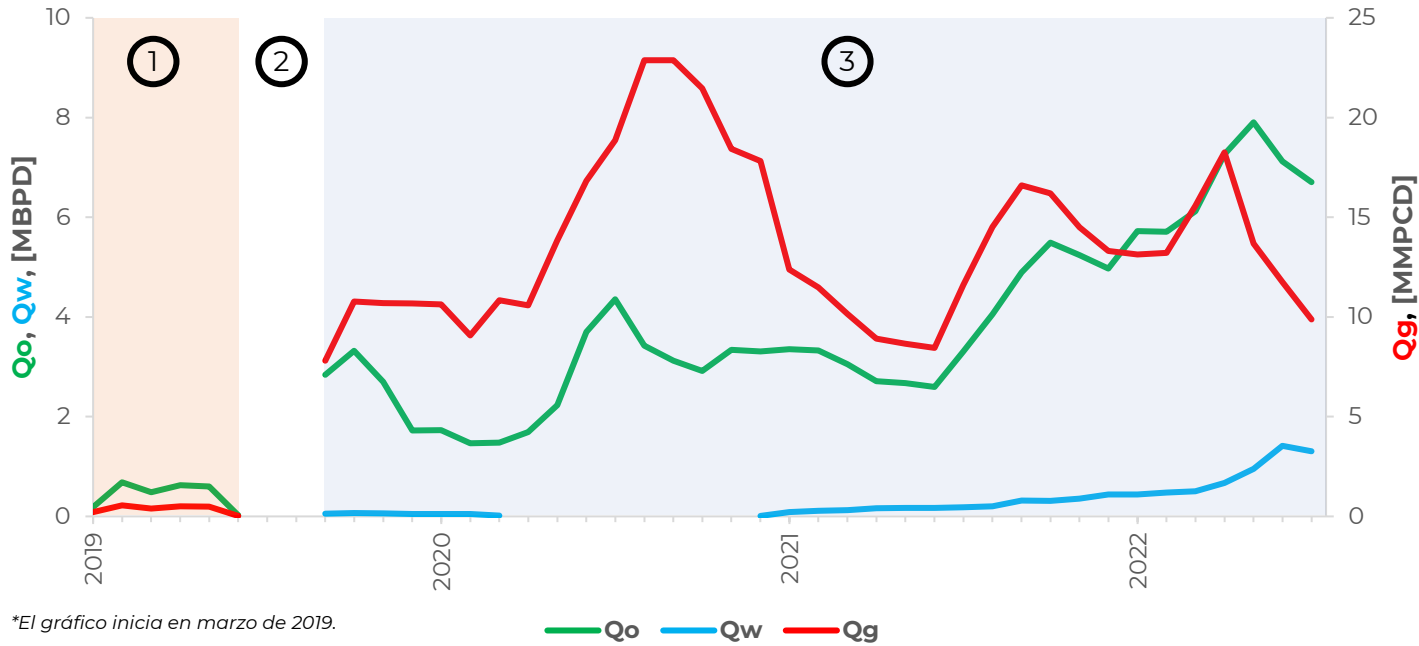
<b>Características</b>	<b>AE-0056-4M-Mezcalapa-06 Campo Cibix</b>
<b>Área (km<sup>2</sup>)</b>	23.516
<b>Ubicación</b>	Tabasco, a 6.4 Km del municipio de Jalpa de Mendez
<b>Fecha de emisión</b>	27 de agosto de 2014
<b>Vigencia</b>	25 años
<b>Tipo</b>	Extracción
<b>Profundidad promedio (m)</b>	3,374
<b>Pozos perforados</b>	9
<b>Profundidad de Extracción</b>	Mioceno Superior
<b>Tipo de fluido</b>	Aceite negro, volátil y gas no asociado

Fuente: CNH y Datos del Asignatario



Área de protección

# Etapas de desarrollo del Campo y Justificación MPDE



\*El gráfico inicia en marzo de 2019.

- **Etapa 1:** Descubrimiento del campo con la perforación del pozo Cibix-1.
- **Etapa 2:** Aprobación e inicio de actividades del Plan de Desarrollo vigente.
- **Etapa 3:** Inicio de la explotación del campo.

## Variaciones del Plan

- Pozos de desarrollo.
- Incremento en la inversión.
- Volumen de hidrocarburos a producir.

## Justificación

- Incremento en el número de pozos a perforar (10 pozos adicionales).
- La variación es del 149% (248 a 551 MMUSD).
- Incremento de más del 30% en la producción de hidrocarburos.

Fuente: CNH y Datos del Asignatario

# Alternativas de Desarrollo

Características	Alternativa 1 (Seleccionada)	Alternativa 2
Perforación	10	10
Terminación	10	10
RMA	12	19
RME	181	201
Np (MMb)	34.09	34.50
Gp (MMMpc)	65.44	67.81
Inversiones (MMUSD)	364.82	387.38
Gastos de operación (MMUSD)	186.38	190.33
VPN AI (MMUSD)	1,360.93	1,257.25
VPN DI (MMUSD)	<b>501.07</b>	<b>454.08</b>
VPI (MMUSD)	263.99	261.69
VPN/VPI AI	5.16	4.80
VPN/VPI DI	1.90	1.74

## Alternativa 1 (Seleccionada)

- ✓ Menor actividad física en intervención de pozos.
- ✓ Menor Inversión
- ✓ Menor GO
- ✓ Mayor rentabilidad

## Programa de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado

- ✓ Se actualiza

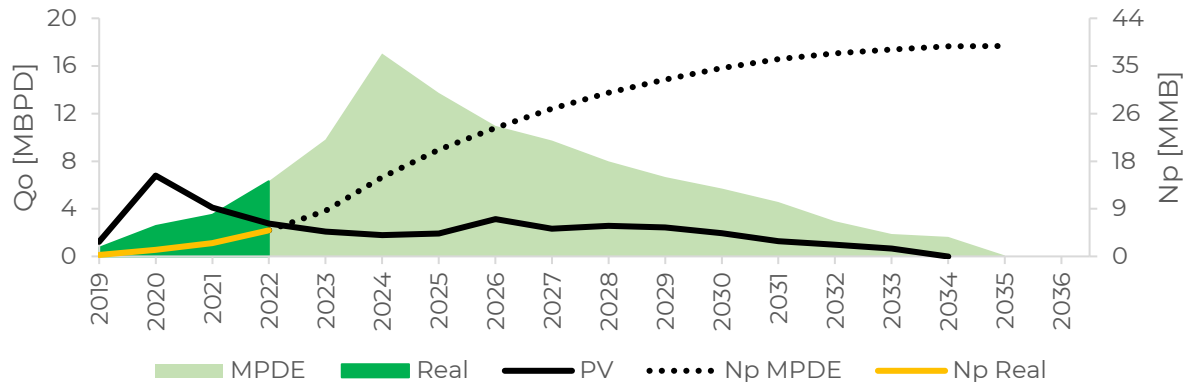
## Medición de los hidrocarburos

- ✓ Se proponen puntos de medición

Fuente: CNH y Datos del Asignatario

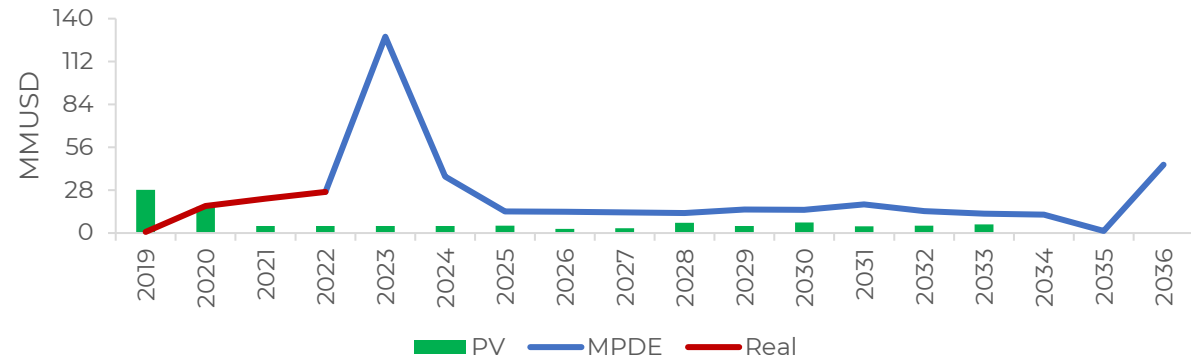
# Comparación de Plan vigente vs modificación propuesta

Aceite	Vigente 2019 - 2033	Real 2019-2022	MPDE 2022 - 2035
Volumen (MMb)	13.17	4.78	34.09
Diferencia	8.39		

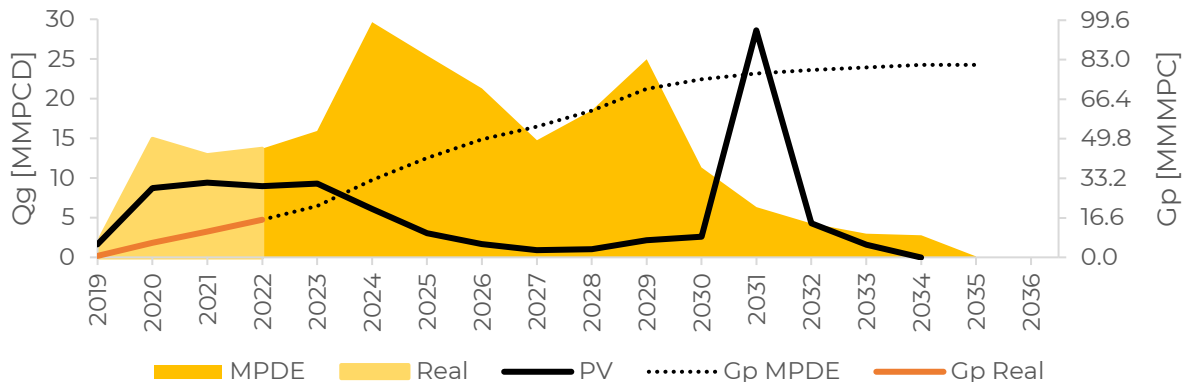


\*Se considera la producción acumulada de 2019-2022.

Inversión	Vigente 2019 - 2033	Real 2019-2022	MPDE 2022 - 2037
MMUSD	142.96	69.16	364.82
Diferencia	73.8		



Gas	Vigente 2015 - 2033	Real 2019 - 2022	MPDE 2022 - 2035
Volumen (MMMpc)	32.91	15.79	65.44
Diferencia	17.12		



\*Se considera la producción acumulada de 2019-2022.

	a	b	c	d	
Descripción	Plan vigente	Real 2019-2022	Pendiente	MPDE	Dif. (d - c)
Perforación	6	6	0	10	10
Terminación	6	6	0	10	10
RMA	20	1	19	12	-7
RME	159	1	158	181	23

Fuente: CNH y Datos del Asignatario



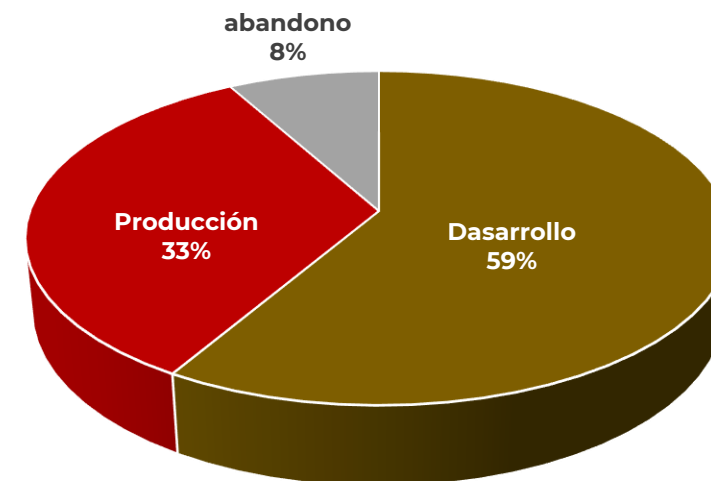
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de protección

# Costo Total

Actividad	Sub-Actividad	Total MPDE (MM US\$)
<b>Desarrollo</b>	General	\$186.38
	Perforación de pozos	\$82.88
	Construcción de instalaciones	\$53.14
<b>Producción</b>	General	\$29.24
	Pruebas de Producción	\$48.28
	Construcción Instalaciones	\$15.97
	Intervención de Pozos	\$85.71
	Operación de Instalaciones de Producción	\$0.71
	Ductos	\$4.30
<b>Abandono</b>	Desmantelamiento de Instalaciones	\$44.59
<b>Programa de Inversiones (Inversión y Gasto Operativo)</b>		<b>\$551.21</b>

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



**Costo Total  
551.21 MMUSD**

Fuente: CNH y Datos del Asignatario

# Conclusiones

## Caracterización

- ✓ Actualización de los modelos de balance de materia y de simulación con la información adquirida de pruebas de presión y análisis de fluidos.

## Productividad de pozos

- ✓ Realizar estudios para la diversificación de los Sistemas Artificiales de Producción.
- ✓ Implementar tecnologías y/o procesos de operación en pozos y superficie que permitan controlar la producción de agua.

## Eficiencia y rentabilidad

- ✓ En función del tiempo de explotación, analizar la posible implementación de algún método de Recuperación Secundaria o Mejorada.
- ✓ Replantear el cronograma de abandono de pozos para optimizar el taponamiento de pozos .

Fuente: CNH

# 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 AE-0056-4M-Mezcalapa-06 Campo Cibix**, presentado por Pemex Exploración y Producción, mismo que de ser aprobado, estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya la vigencia de la Asignación o se apruebe una modificación.





Comisión  
Nacional de  
Hidrocarburos

[gob.mx/CNH](http://gob.mx/CNH)  
[hidrocarburos.gob.mx](http://hidrocarburos.gob.mx)  
[rondasmexico.gob.mx](http://rondasmexico.gob.mx)



@CNH\_MX



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos



@cnh.mx