

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Plan de Desarrollo para la Extracción Asignación AE-0045-7M-Agua Dulce-04 (Campo Quesqui)

Pemex Exploración y Producción

Noviembre 2022

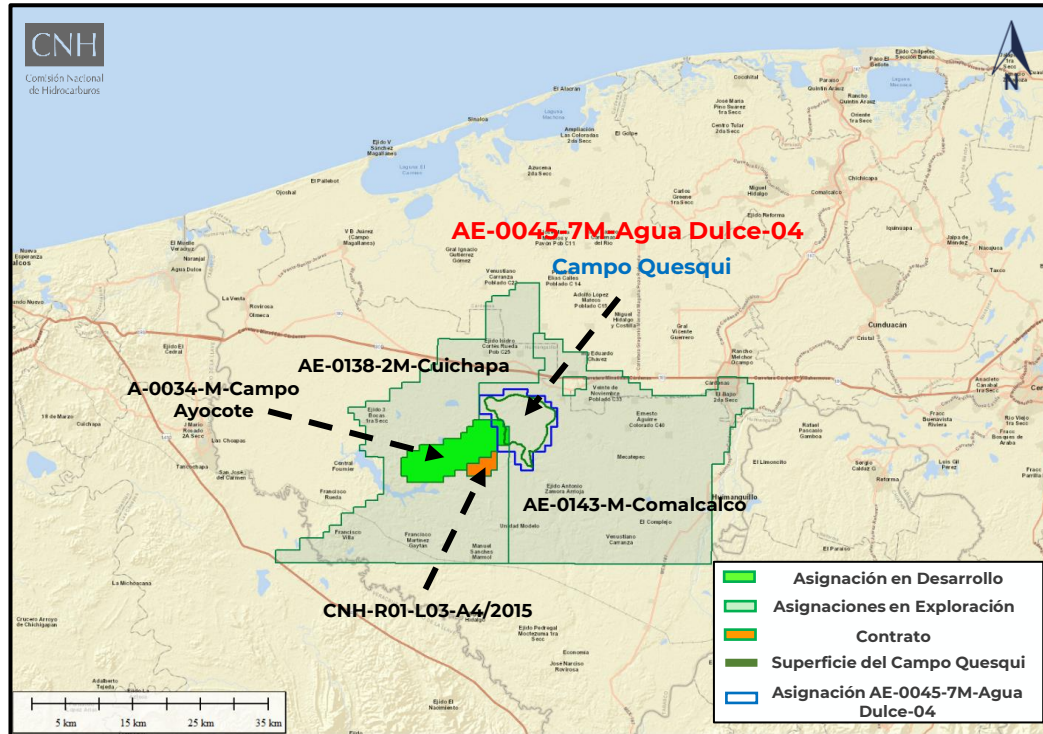
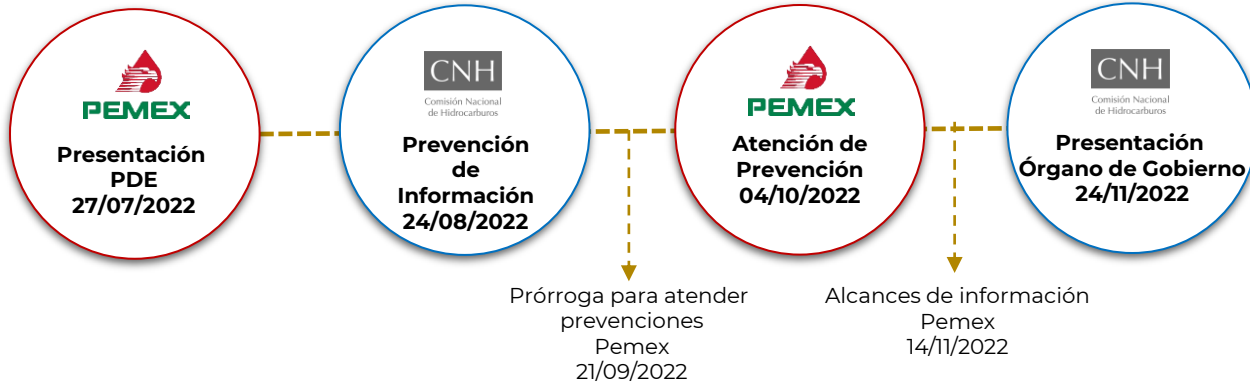
www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

2022



Generalidades



Características	AE-0045-7M-Agua Dulce-04
Área (km ²)	85.369
Ubicación	Tabasco, Huimanguillo
Fecha de emisión	27 de agosto de 2014
Vigencia	25 años
Tipo	Extracción
Profundidad promedio (mv)	6,955
Campos / Yacimientos	Quesqui / KI-JST-JSK
Tipo de fluido	Gas y condensado (43.8 °API)
Ranking de producción nacional	1 ^a gas no asociado 3 ^a hidrocarburos líquidos



Área de protección

Alternativas de Desarrollo

Características	Alternativa 1	Alternativa 2 (Seleccionada)	Alternativa 3
Perforación de pozos (Des. e iny)	8	18	18
Terminación de pozos*	8	18	18
RMA	21	31	31
RME	51	118	87
Ductos	3	15	8
Volumen a recuperar (MMMpc)	2,000.78	2,209.68	3,190.61
Volumen a recuperar (MMb)	258.81	390.36	299.42
Inversiones (MMUSD)	523.53	1,541.78	1,369.02
Gastos de operación (MMUSD)	1,249.44	1,782.53	1,763.32
VPN AI (MMUSD)	20,333.08	23,683.08	20,596.79
VPN DI (MMUSD)	8,756.03	10,188.89	7,127.78
VPI (MMUSD)	412.96	1,078.47	1,018.01

Alternativa 2 (Seleccionada)

- ✓ Mayor actividad física de desarrollo
- ✓ Mayor volumen de condensado a recuperar
- ✓ Mantenimiento de presión en el yacimiento
- ✓ 10 pozos inyectores y 12 pozos de captación

Medición de los hidrocarburos

Se proponen puntos de medición

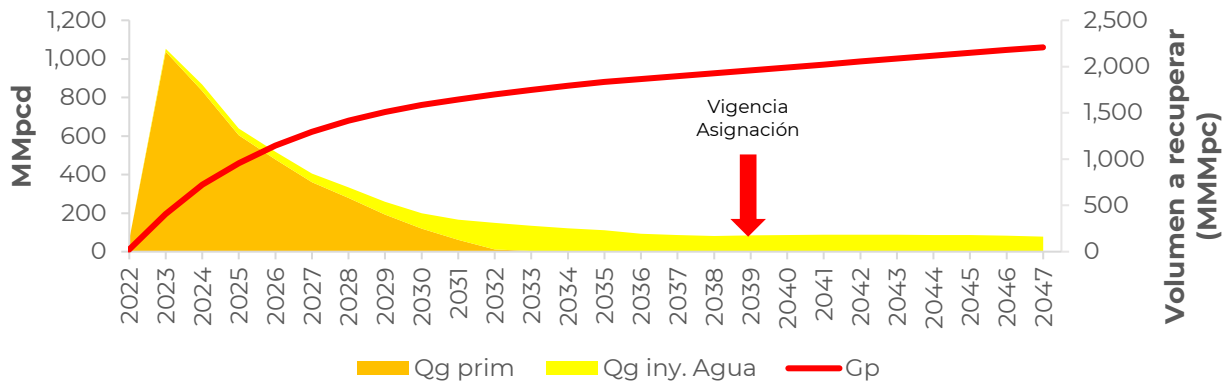
Pronósticos de producción y desglose de inversiones

Gas

PDE 2022* - 2047

Volumen (MMMpc)

2,209.68

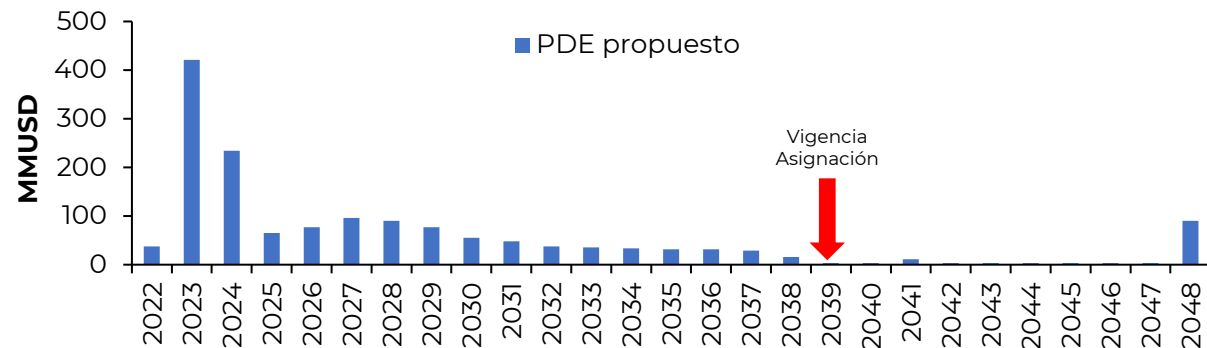


Inversión

PDE 2022* - 2048

MMUSD

1,541.78

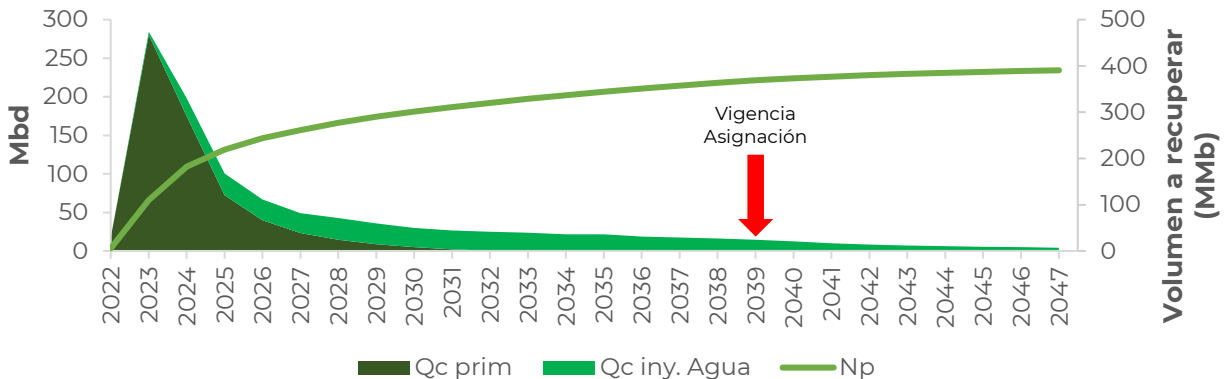


Aceite

PDE 2022* - 2047

Volumen (MMb)

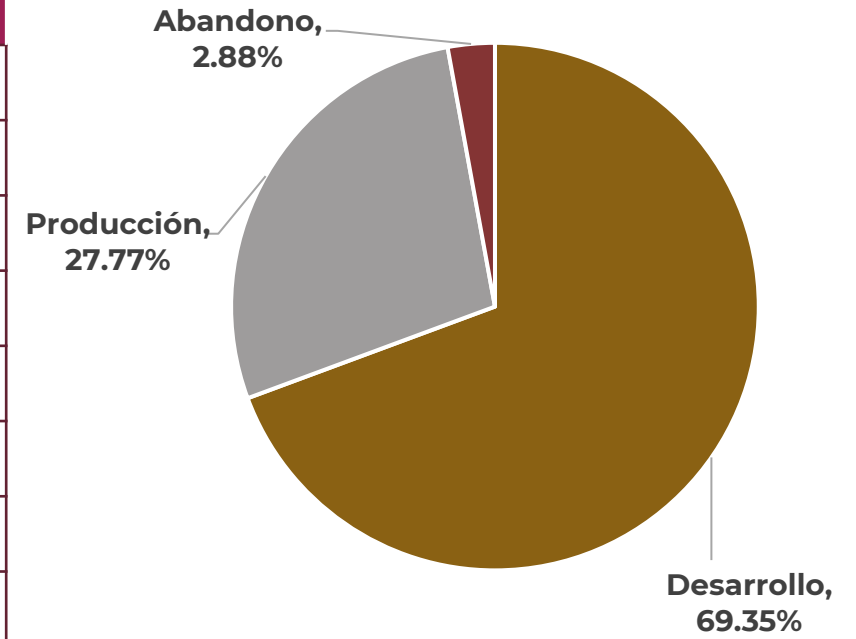
390.36



* A partir de diciembre de 2022.

Costo Total

Actividad	Sub-Actividad	Total PDE (MMUSD)
Desarrollo	General	\$1,630.82
	Perforación de Pozos	\$528.62
	Construcción Instalaciones	\$18.14
Producción	General	\$40.78
	Ingeniería de Yacimientos	\$0.07
	Construcción Instalaciones	\$3.14
	Intervención de Pozos	\$215.62
	Operación de Instalaciones de Producción	\$590.50
	Ductos	\$21.82
Abandono	Desmantelamiento de Instalaciones	\$90.36
Programa de Inversiones (Inversión y Gasto Operativo)		\$3,139.87



Costo Total
\$3,139.87

Recomendaciones

Modelo de yacimiento

Actualizar el modelo estático y dinámico del yacimiento en forma continua, para que considere los resultados de los estudios y pruebas de laboratorio a concluir, además de la identificación de las rutas preferenciales de flujo para la inyección de agua.

Perforación de Pozos

Considerar la estadística de los tiempos no productivos en la perforación para optimizar la perforación y terminación de pozos.

Productividad de pozos

- ✓ Realizar estudios para la identificación e implementación de tecnologías que permitan mejorar la productividad de los pozos.
- ✓ Con la información histórica recalibrar los modelos nodales de pozos con objeto de identificar oportunidades para la optimización de la producción.

Administración de Yacimientos

Realizar el seguimiento y monitoreo continuo del proceso de mantenimiento de presión de acuerdo a las mejores prácticas de la industria en la recuperación de yacimientos de gas y condensado.

Resultado del Dictamen

Derivado del análisis presentado, se propone el Dictamen Técnico en **sentido favorable** con respecto a la solicitud de aprobación del Plan de Desarrollo para la Extracción asociado a la **Asignación AE-0045-7M-Agua Dulce-04 (Campo Quesqui)**, 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
hidrocarburos.gob.mx
rondasmexico.gob.mx

