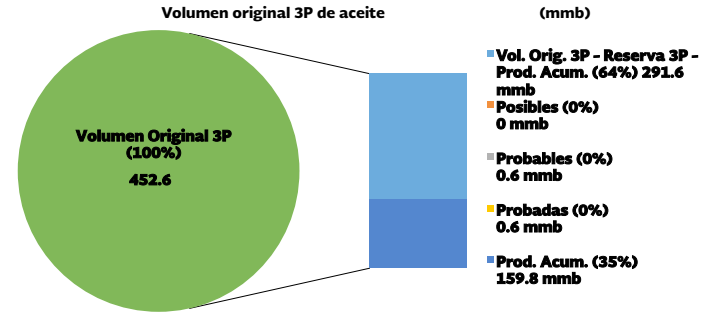


CAMPO CUICHAPA-PONIENTE



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Encanto-AN
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	32.0
Profundidad media (mvmbr)	1,870
Tirante de agua (m)	No Aplica
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Empuje combinado
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	Inyección de agua
Litología del yacimiento	Arena
Pi (kg/cm ²)	220.0
Py actual (kg/cm ²)	No especificado
Pb / Pr (kg/cm ²)	215.0
Área (acre)	4,090.7
Espesor neto (pies)	117.6
Sw (%)	25.0
Porosidad (%)	22.0
Boi	1.4
Rsi (mmpc/mb)	0.9

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Sur
Activo	Cinco Presidentes
Ubicación	Terrestre
Estado	Veracruz
Superficie (km ²)	41.5

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.6	1.2	1.2
Gas	mmmpc	0.9	1.3	1.3
Petróleo crudo equivalente	mmb	0.7	1.4	1.4

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	452.6	452.6	452.6
Gas	mmmpc	472.0	472.0	472.0

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	35.4%	35.6%	35.6%
Gas	%	66.7%	66.8%	66.8%

Producción de hidrocarburos

Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb mmmpc)	159.8	314.1
Ene - Dic 2014 (mmb mmmpc)	0.6	0.9
Ene-Sep 2015 (mmb mmmpc)	0.6	1.7

Información de los principales yacimientos

Categoría	Yacimiento	Reserva remanente				Volumen original		F. de recuperación*		Producción acumulada		Tipo de yacimiento	Gravedad API	Mecanismo de empuje predominante (actual)	Litología	Prof. media (mvmbr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)						
1P	Encanto-AN	0.6	0.9	0.0	0.7	452.6	384.7	35.4%	61.8%	159.8	236.8	Aceite Negro	32.0	Empuje combinado	Arena	1,870	No Aplica
2P		1.2	1.3	0.0	1.4	452.6	384.7	35.6%	61.9%	159.8	236.8						
3P		1.2	1.3	0.0	1.4	452.6	384.7	35.6%	61.9%	159.8	236.8						
1P	Encanto-GH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	n.a.	88.5%	0.0	77.4	Gas Húmedo Asoc Libre	--	Empuje combinado	Arena	n.d.	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	n.a.	88.5%	0.0	77.4						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	n.a.	88.5%	0.0	77.4						

*Fórmula para el cálculo del factor de recuperación = (Producción acumulada de aceite o gas del campo al 01/01/15 + Recuperación final esperada de aceite o gas del campo al horizonte evaluado) / Volumen Original Total 3P del campo.

Fuente: CNH con datos de Pemex. Nota la información a nivel campo corresponde a Reservas al 1ro de enero de 2015.