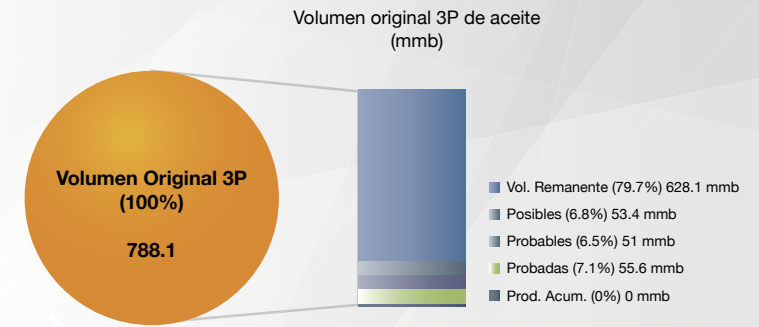
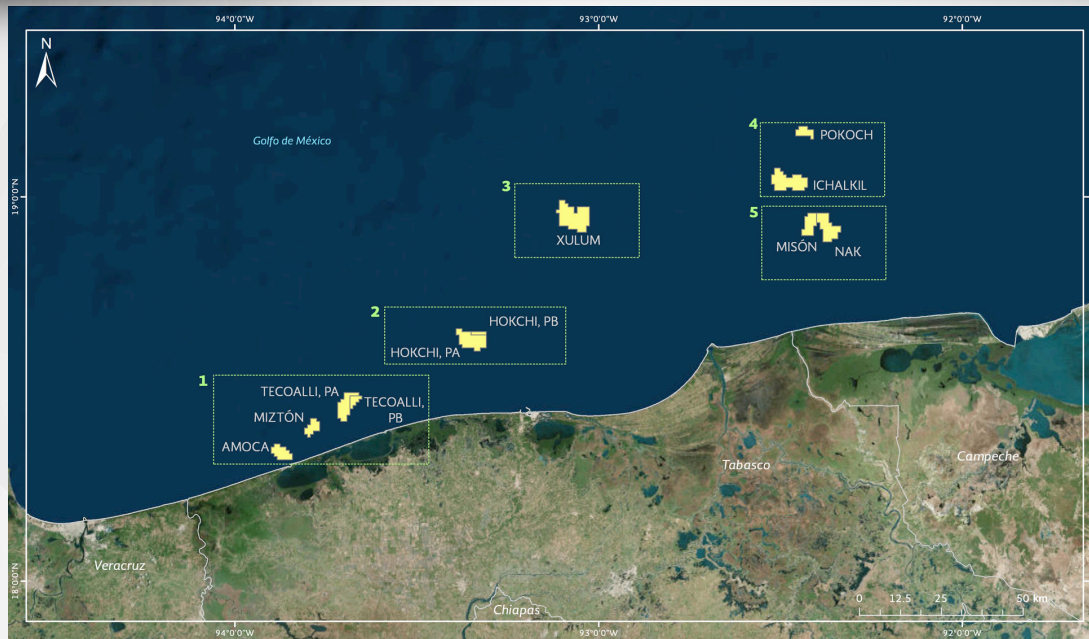


ÁREA CONTRACTUAL - 1



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Plioceno Medio
Tipo de Yacimiento	Acete Negro
Gravedad API	33.0
Profundidad media (mvmbr)	--
Tirante de agua (m)	--
Mecanismo de empuje predominante (actual)	No Aplica
Método del cálculo de reservas	Curvas de Declinación, Analogía
Recuperación avanzada y mejorada	No aplica
Litología del yacimiento	--
Pi (kg/cm ²)	--
Py actual (kg/cm ²)	--
Pb / Pr (kg/cm ²)	--
Área (acre)	1,470.2
Espesor neto (pies)	192.0
Sw (%)	23.9
Porosidad (%)	19.6
Boi	1.3
Rsi (mmpc/mb)	0.8

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Marina Suroeste
Activo	Litoral de Tabasco
Ubicación	Aguas Someras
Estado	Marino (Cerca a Tabasco)
Superficie (km ²)	67.2
Campos	Amoca, Miztón y Tecoalli

Reservas al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Acete	mmb	55.6	106.7	160.1
Gas	mmpc	32.9	69.3	127.3
Petróleo crudo equivalente	mmb	62.8	121.6	187.6

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Acete	mmb	310.8	515.3	788.1
Gas	mmpc	171.3	314.8	482.6

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Acete	%	7.1%	13.5%	20.3%
Gas	%	6.8%	14.4%	26.4%

Producción de hidrocarburos

Concepto	Acete	Gas	PCE
Prod. Acum. (mmb l mmpc)	0.0	0.0	0.0
Ene - Dic 2014 (mbd l mmpcd)	0.0	0.0	0.0
Dic. 2014 (mbd l mmpcd)	0.0	0.0	0.0

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)
		Acete (mmb)	Gas (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Acete (mmb)	Gas (mmpc)	Acete (%)	Gas (%)	Acete (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	Plioceno Medio (Miztón)	24.7	19.1	0.0	28.5	99.0	76.5	8.7%	8.7%	0.0	0.0	Acete Negro	33.0	No Aplica	--	--	--
2P		60.6	46.8	0.0	69.9	242.3	187.2	21.4%	21.4%	0.0	0.0						
3P		70.9	78.8	0.0	86.5	283.5	219.1	25.0%	36.0%	0.0	0.0						
1P	Plioceno Inf. Med. (Amoca)	24.8	9.5	0.0	27.1	168.7	64.6	8.7%	8.6%	0.0	0.0	Acete Negro	27.0	No Aplica	Arena	3,686	29
2P		30.7	11.7	0.0	33.6	199.6	76.2	10.8%	10.7%	0.0	0.0						
3P		43.8	16.7	0.0	47.9	284.4	109.4	15.4%	15.3%	0.0	0.0						
1P	Plioceno Inferior (Tecoalli)	6.1	4.3	0.0	7.2	43.2	30.2	2.8%	2.8%	0.0	0.0	Acete Negro	29.0	No Aplica	Arena	3,930	33
2P		15.4	10.8	0.0	18.1	73.4	51.4	7.0%	7.0%	0.0	0.0						
3P		45.4	31.8	0.0	53.2	220.2	154.1	20.6%	20.6%	0.0	0.0						

*Fórmula para el cálculo del factor de recuperación = (Producción acumulada de acete o gas del campo al 01/01/15 + Recuperación final esperada de acete 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 de Hidrocarburos al 1ro de enero del 2015.