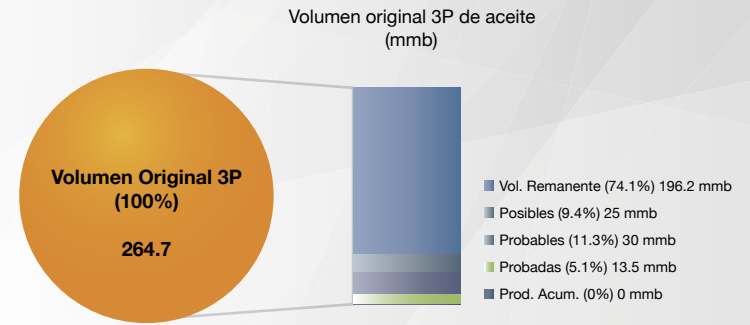
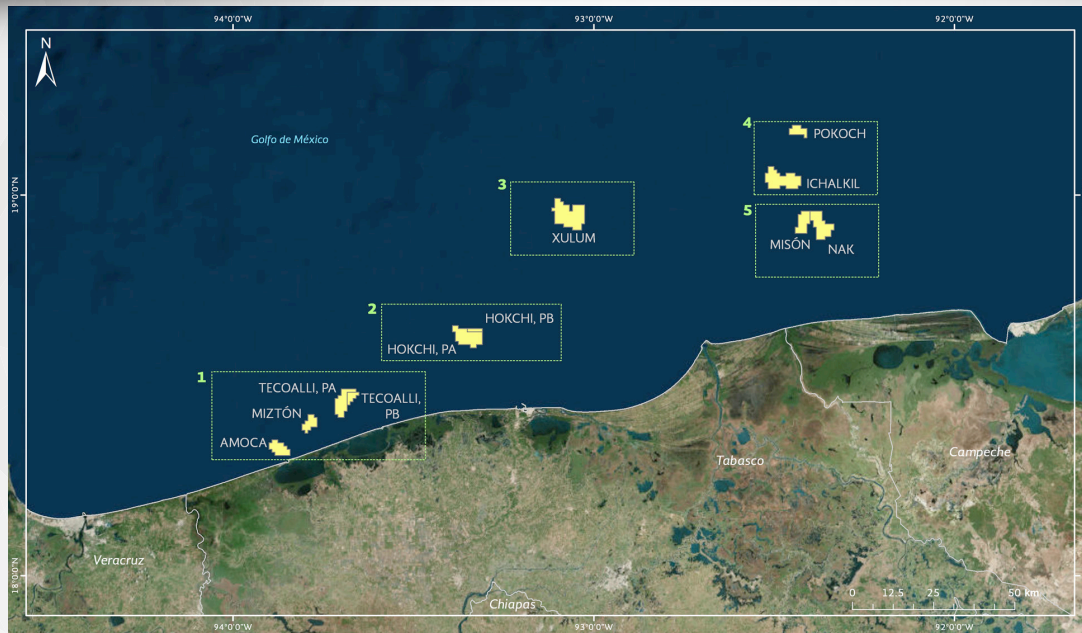


ÁREA CONTRACTUAL - 5



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Datos generales	
Concepto	Característica
Región	Región Marina Suroeste
Activo	Litoral de Tabasco
Ubicación	Aguas Someras
Estado	Marino (Cerca a Campeche)
Superficie (km ²)	54.9
Campos	Misón y Nak

Producción de hidrocarburos			
Concepto	Aceite	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

Reservas al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	13.5	43.6	68.6
Gas	mmpc	21.6	102.7	175.1
Petróleo crudo equivalente	mmb	17.8	63.9	103.2

Volumen original al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	53.9	168.9	264.7
Gas	mmpc	84.9	395.9	673.6

Factor de recuperación*				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	5.1%	16.5%	25.9%
Gas	%	3.2%	15.2%	26.0%

Características generales del yacimiento principal (2P)	
Concepto	Característica
Yacimiento	Cretácico Medio
Tipo de Yacimiento	Aceite Volátil
Gravedad API	42.0
Profundidad media (mvbmr)	5,000
Tirante de agua (m)	32
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	Caliza
Pi (kg/cm ²)	384.0
Py actual (kg/cm ²)	384.0
Pb / Pr (kg/cm ²)	354.0
Área (acre)	2,945.5
Espesor neto (pies)	198.0
Sw (%)	22.3
Porosidad (%)	6.1
Boi	2.8
Rsi (mmpc/mb)	4.1

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 (mvbmr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	Cretácico Medio (Nak)	3.3	13.0	0.0	5.9	12.1	49.5	2.4%	2.3%	0.0	0.0	Aceite Volátil	42.0	No Aplica	Caliza	5,000	32
2P		21.2	83.8	0.0	37.8	78.0	318.8	15.3%	14.8%	0.0	0.0						
3P		37.8	149.2	0.0	67.3	138.7	566.8	27.3%	26.3%	0.0	0.0						
1P	Jsk (Misón)	10.2	8.6	0.0	11.9	41.8	35.4	8.1%	8.0%	0.0	0.0	Aceite Volátil	41.0	No Aplica	Caliza	5,900	23
2P		22.4	18.9	0.0	26.1	90.9	77.1	17.8%	17.7%	0.0	0.0						
3P		30.8	25.9	0.0	35.9	126.0	106.8	24.4%	24.3%	0.0	0.0						

*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 de Hidrocarburos al 1ro de enero del 2015.