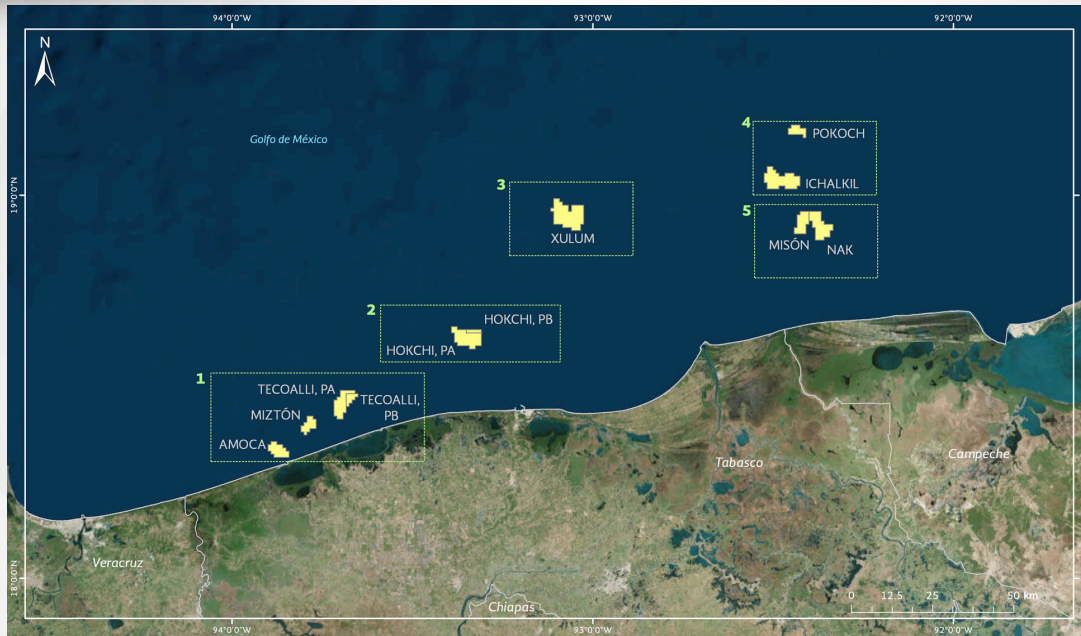


ÁREA CONTRACTUAL - 3



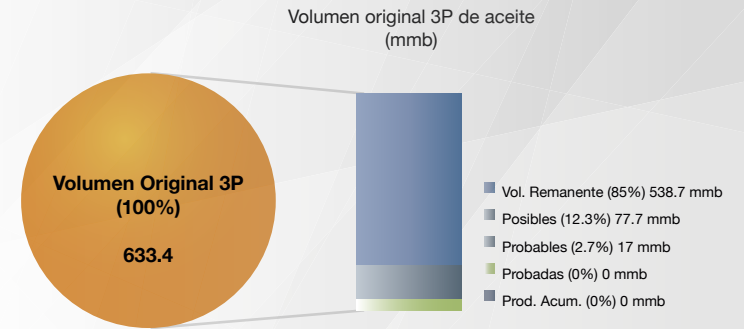
Datos generales	
Concepto	Característica
Región	Región Marina Suroeste
Activo	Litoral de Tabasco
Ubicación	Aguas Someras
Estado	Marino (Cerca a Tabasco)
Superficie (km ²)	58.8
Campos	Xulum

Producción de hidrocarburos			
Concepto	Aceite	Gas	PCE
Prod. Acum. (mmb mmpc)	0.0	0.0	0.0
Ene - Dic 2014 (mbd mmpcd)	0.0	0.0	0.0
Dic. 2014 (mbd mmpcd)	0.0	0.0	0.0

Reservas al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	17.3	95.0
Gas	mmpc	0.0	2.1	11.4
Petróleo crudo equivalente	mmb	0.0	17.7	97.3

Volumen original al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	115.4	633.4
Gas	mmpc	0.0	13.8	76.0

Factor de recuperación*				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	0.0%	2.7%	15.0%
Gas	%	0.0%	2.7%	15.0%



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)	
Concepto	Característica
Yacimiento	Cretácico
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	16.5
Profundidad media (mvmbr)	6,040
Tirante de agua (m)	102
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)	1,077.0
Py actual (kg/cm ²)	1,077.0
Pb / Pr (kg/cm ²)	74.0
Área (acre)	2,201.7
Espesor neto (pies)	179.4
Sw (%)	19.2
Porosidad (%)	5.4
Boi	1.2
Rsi (mmpc/mb)	0.1

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 (mvmbr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	Cretácico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%	0.0%	0.0	0.0	Aceite Negro	16.5	No Aplica	Caliza	6,040	102
2P		17.3	2.1	0.0	17.7	115.4	13.8	2.7%	2.7%	0.0	0.0						
3P		95.0	11.4	0.0	97.3	633.4	76.0	15.0%	15.0%	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.