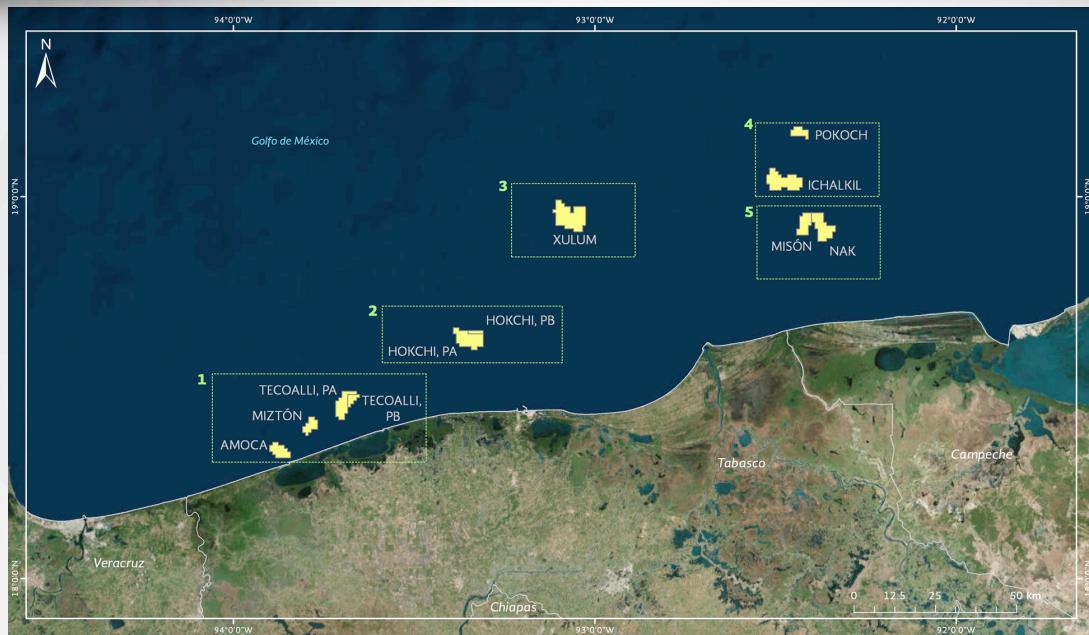


# ÁREA CONTRACTUAL - 2

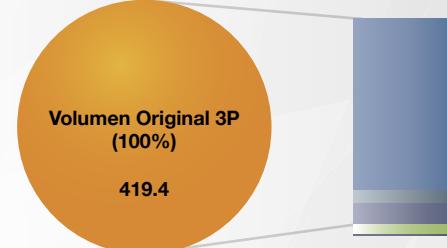


Datos generales	
Concepto	Característica
Región	Región Marina Suroeste
Activo	Litoral de Tabasco
Ubicación	Aguas Someras
Estado	Marino (Cerca a Tabasco)
Superficie (km <sup>2</sup> )	39.6
Campos	Hokchi

Producción de hidrocarburos			
Concepto	Aceite	Gas	PCE
Prod. Acum. (mmbl / mmmpc)	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

Categoría	Yacimiento	Reserva remanente				Volumen original		F. de recuperación*		Producción acumulada		Tipo de yacimiento	Gravedad API	Mecanismo de empuje predominante (actual)	Litología	Prof. media (mrbmr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmbl)	Gas (mmmpc)	Cond. (mmbl)	PCE (mmbl)	Aceite (mmbl)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmbl)	Gas (mmmpc)						
		1P	2P	3P													
1P	Terciario	19.5	9.2	0.0	21.3	97.5	46.0	4.6%	4.7%	0.0	0.0	Aceite Negro	26.0	No Aplica	Arena	2,550	28
2P		61.0	28.6	0.0	66.7	305.2	143.9	14.6%	14.4%	0.0	0.0						
3P		84.9	39.8	0.0	92.7	419.4	197.8	20.2%	20.1%	0.0	0.0						

Volumen original 3P de aceite (mmbl)



■ Vol. Remanente (79.7%) 334.1 mmbl  
■ Posibles (5.7%) 23.8 mmbl  
■ Probables (10%) 42 mmbl  
■ Probadas (4.6%) 19.5 mmbl  
■ Prod. Acum. (0%) 0 mmbl

Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

#### Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Terciario
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	26.0
Profundidad media (mrbmr)	2,550
Tirante de agua (m)	28
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	Arena
Pi (kg/cm <sup>2</sup> )	531.0
Py actual (kg/cm <sup>2</sup> )	438.0
Pb / Pr (kg/cm <sup>2</sup> )	156.0
Área (acre)	4,843.2
Espesor neto (pies)	50.5
Sw (%)	24.3
Porosidad (%)	25.8
Boi	1.2
Rsi (mmpc(mb))	0.5

#### 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 (mrbmr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmbl)	Gas (mmmpc)	Cond. (mmbl)	PCE (mmbl)	Aceite (mmbl)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmbl)	Gas (mmmpc)						
1P	Terciario	19.5	9.2	0.0	21.3	97.5	46.0	4.6%	4.7%	0.0	0.0	Aceite Negro	26.0	No Aplica	Arena	2,550	28

\*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.