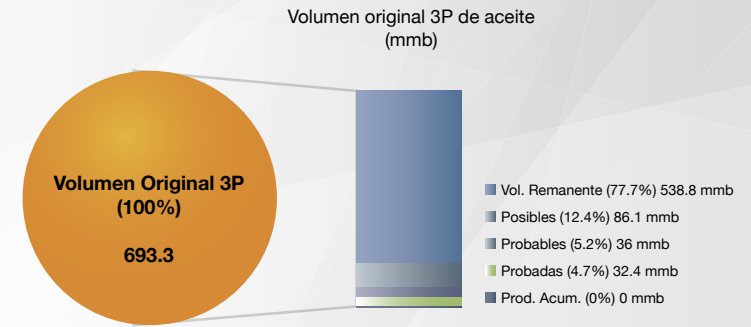
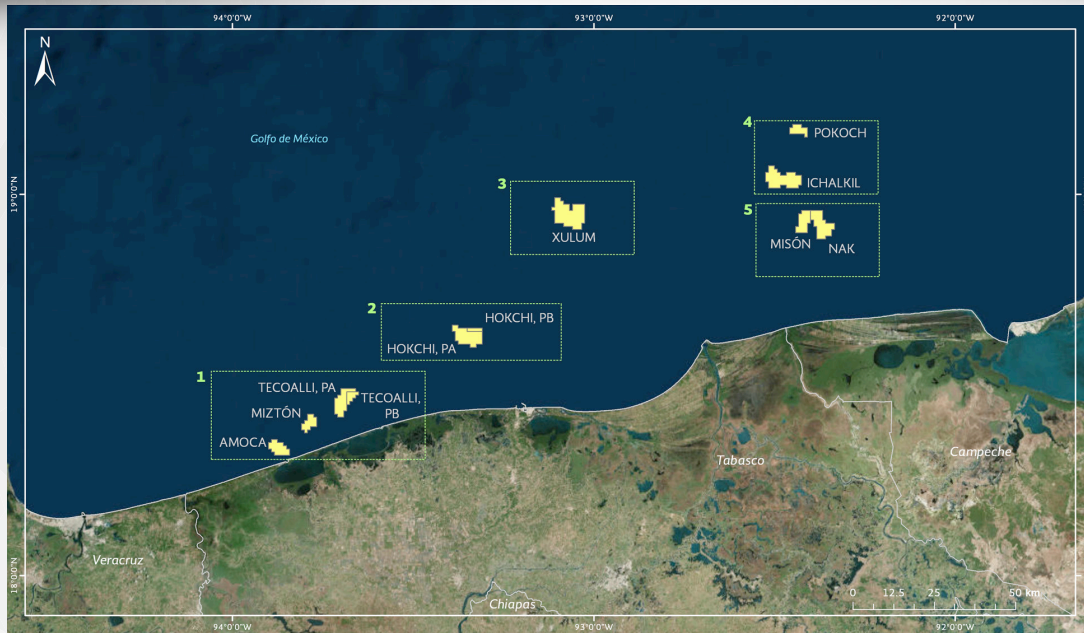


ÁREA CONTRACTUAL - 4



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Jsk
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	30.0
Profundidad media (mvmbr)	4,712
Tirante de agua (m)	45
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)	582.0
Py actual (kg/cm ²)	593.0
Pb / Pr (kg/cm ²)	304.0
Área (acre)	2,327.4
Espesor neto (pies)	193.7
Sw (%)	20.4
Porosidad (%)	6.5
Boi	1.5
Rsi (mmpc/mb)	1.4

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Marina Suroeste
Activo	Abkatún-Pol-Chuc y L. de Tabasco
Ubicación	Aguas Someras
Estado	Marino (Cerca a Campeche)
Superficie (km ²)	58.0
Campos	Ichalkil y Pokoch

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	32.4	68.0	154.1
Gas	mmpc	48.5	91.9	186.9
Petróleo crudo equivalente	mmb	41.5	85.8	192.5

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	118.0	270.3	693.3
Gas	mmpc	193.6	389.0	811.4

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	4.7%	9.8%	22.2%
Gas	%	6.0%	11.3%	23.0%

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)
		Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	Jsk (Pokoch)	24.1	34.1	0.3	30.1	80.2	114.3	19.7%	19.5%	0.0	0.0	Aceite Negro	30.0	No Aplica	Caliza	4,712	45
2P		36.7	52.0	0.5	45.9	122.3	174.4	30.0%	29.8%	0.0	0.0						
3P		36.7	52.0	0.5	45.9	122.3	174.4	30.0%	29.8%	0.0	0.0						
1P	Jurásico (Ichalkil)	8.3	14.4	0.4	11.4	37.8	79.2	4.4%	3.6%	0.0	0.0	Aceite Negro	40.0	No Aplica	Caliza	5,150	34
2P		18.4	31.8	0.8	25.2	83.2	174.3	9.6%	8.0%	0.0	0.0						
3P		41.9	87.8	2.3	60.9	191.1	400.2	21.9%	21.9%	0.0	0.0						
1P	Cretácico (Ichalkil)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%	0.0%	0.0	0.0	Aceite Negro	33.0	No Aplica	Caliza	4,750	34
2P		13.0	8.1	0.2	14.7	64.8	40.4	3.4%	3.4%	0.0	0.0						
3P		75.5	47.1	1.2	85.7	380.0	236.9	19.9%	19.9%	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.