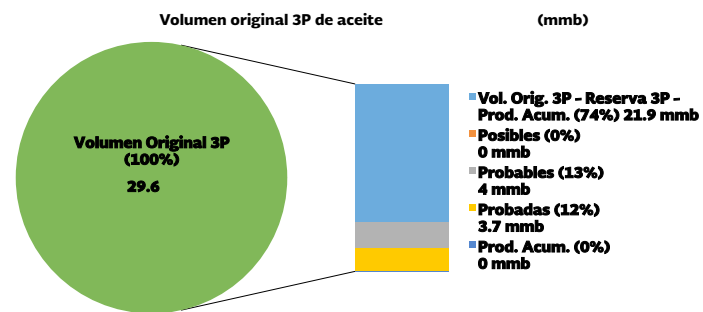
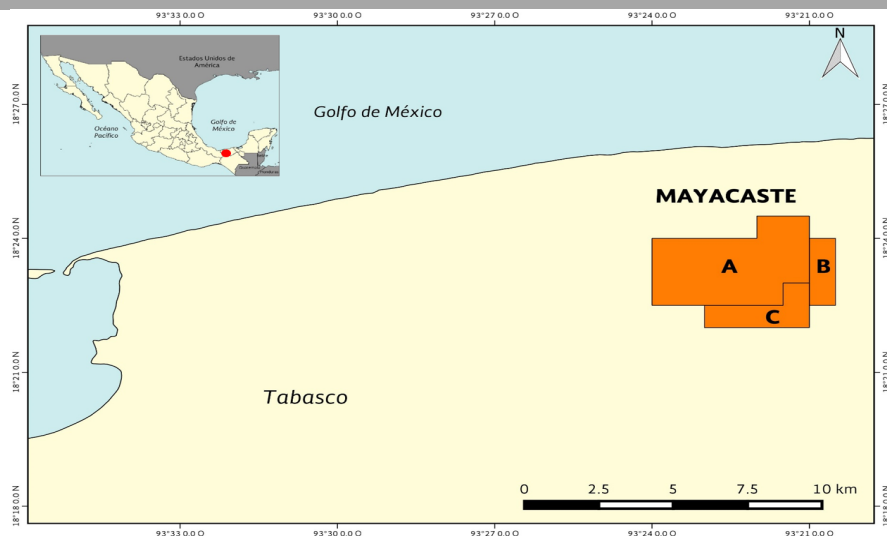


CAMPO MAYACASTE



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Datos generales	
Concepto	Característica
Región	Región Sur
Activo	Bellota-Jujo
Ubicación	Terrestre
Estado	Tabasco
Superficie (km ²)	21.9

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	3.7	7.7	7.7
Gas	mmmpc	1.5	3.1	3.1
Petróleo crudo equivalente	mmb	4.1	8.5	8.5

Volumen original al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	14.4	29.6	29.6
Gas	mmmpc	5.4	11.1	11.1

Factor de recuperación*				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	12.4%	26.0%	26.0%
Gas	%	13.6%	28.3%	28.3%

Características generales del yacimiento principal (2P)	
Concepto	Característica
Yacimiento	Cretácico Inferior
Tipo de Yacimiento	Aceite Negro
Gravedad API	36.5
Profundidad media (mvbmr)	6,900
Tirante de agua (m)	No Aplica
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Expansión Roca y fluidos
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	No aplica
Litología del yacimiento	Caliza
Pi (kg/cm ³)	1,046.0
Py actual (kg/cm ³)	1,046.0
Pb / Pr (kg/cm ³)	101.0
Área (acre)	1,714.9
Espesor neto (pies)	55.6
Sw (%)	21.0
Porosidad (%)	6.0
Boi	1.2
Rsi (mmpc/mb)	0.4

Producción de hidrocarburos		
Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb mmmpc)	0.0	0.0
Ene - Dic 2014 (mmb mmmpc)	0.0	0.0
Ene-Sep 2015 (mmb mmmpc)	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 (mvbmr)	Tirante de agua (m)
		Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)						
1P	Cretácico Inferior	3.7	1.5	0.0	4.1	14.4	5.4	12.4%	13.6%	0.0	0.0	Aceite Negro	36.5	Expansión Roca y fluidos	Caliza	6,900	No Aplica
2P		7.7	3.1	0.1	8.5	29.6	11.1	26.0%	28.3%	0.0	0.0						
3P		7.7	3.1	0.1	8.5	29.6	11.1	26.0%	28.3%	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 al 1ro de enero de 2015.