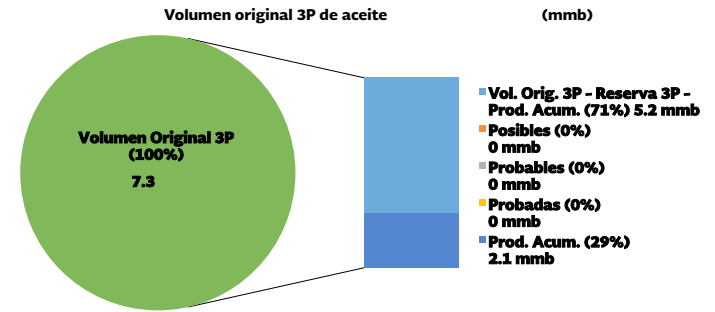
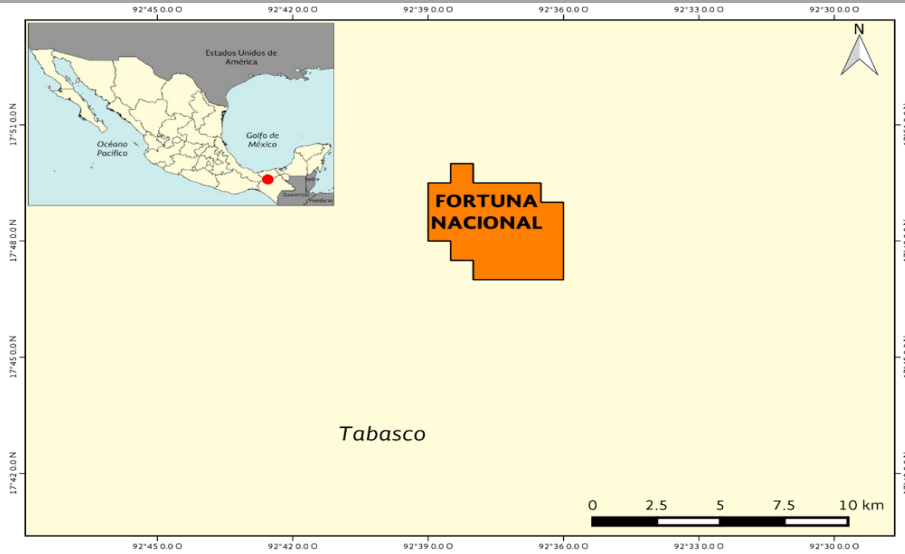


CAMPO FORTUNA NACIONAL



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Sur
Activo	Macuspana-Muspac
Ubicación	Terrestre
Estado	Tabasco
Superficie (km ²)	22.0

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	0.1	0.1
Gas	mmmpc	0.0	0.7	0.7
Petróleo crudo equivalente	mmb	0.0	0.1	0.1

Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	6.0	7.3	7.3
Gas	mmmpc	55.9	62.1	62.1

Factor de recuperación*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	29.7%	30.3%	30.3%
Gas	%	29.1%	30.2%	30.2%

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Arena 34
Tipo de Yacimiento	Gas y Condensado
Gravedad API	53.0
Profundidad media (mvmbr)	730
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	Arenisca
Pi (kg/cm ³)	314.0
Py actual (kg/cm ³)	No especificado
Pb / Pr (kg/cm ³)	No especificado
Área (acre)	61.8
Espesor neto (pies)	21.3
Sw (%)	22.0
Porosidad (%)	25.0
Boi	--
Rsi (mmpc/mb)	--

Información de los principales yacimientos^A

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 (mmmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)						
1P	Arena 34	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	30.3%	51.9%	0.3	1.6	Gas y Condensado	53.0	Expansión Roca y fluidos	Arenisca	730	No Aplica
2P		0.0	0.7	0.0	0.0	0.9	3.1	35.3%	74.7%	0.3	1.6						
3P		0.0	0.7	0.0	0.0	0.9	3.1	35.3%	74.7%	0.3	1.6						
1P	Arena 12B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	57.4%	4.3%	0.1	0.0	Gas y Condensado	41.0	Expansión Roca y fluidos	Arenisca	n.d.	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	57.4%	4.3%	0.1	0.0						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	57.4%	4.3%	0.1	0.0						
1P	Arena 32	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	12.6	34.7%	67.0%	0.5	8.4	Gas y Condensado	53.0	Expansión Roca y fluidos	Arenisca	1,700	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	12.6	34.7%	67.0%	0.5	8.4						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	12.6	34.7%	67.0%	0.5	8.4						

*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.

^A1En el área contractual se tienen identificados 10 yacimientos, sólo se muestran los tres principales

Fuente: CNH con datos de Pemex. Nota la información a nivel campo corresponde a Reservas al 1ro de enero de 2015.