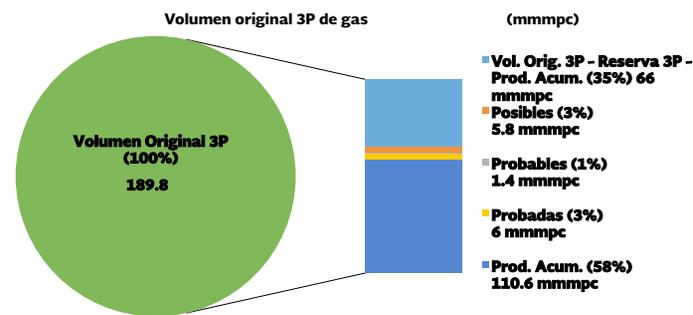
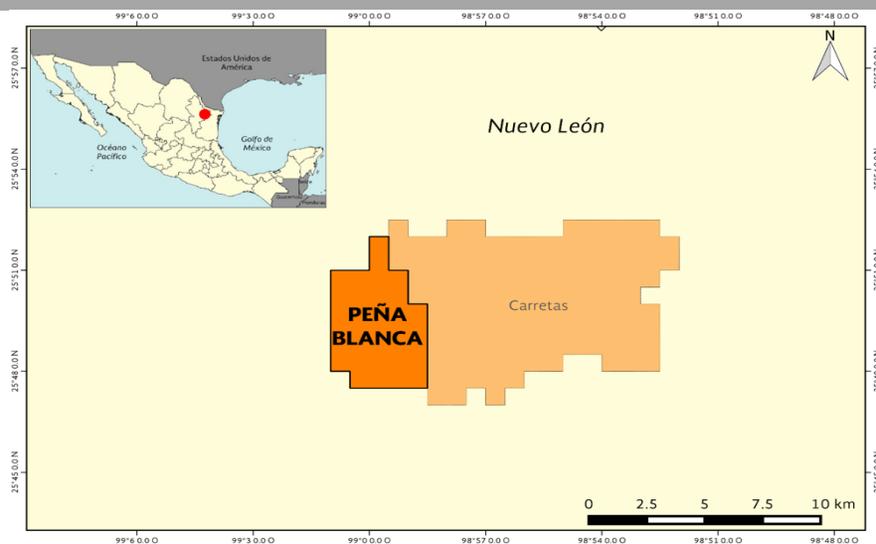


CAMPO PEÑA BLANCA



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Datos generales	
Concepto	Característica
Región	Región Norte
Activo	Burgos
Ubicación	Terrestre
Estado	Nuevo León
Superficie (km ²)	26.0

Producción de hidrocarburos		
Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb mmpc)	0.0	110.6
Ene - Dic 2014 (mmb mmpcd)	0.0	11.5
Ene-Sep 2015 (mmb mmpcd)	0.0	11.1

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	0.0	0.0
Gas	mmpc	6.0	7.4	13.2
Petróleo crudo equivalente	mmb	1.1	1.4	2.5

Volumen original al 1° de enero de 2015				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	0.0	0.0
Gas	mmpc	145.1	160.8	189.8

Factor de recuperación*				
Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	n.a.	n.a.	n.a.
Gas	%	61.4%	62.2%	65.2%

Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	Peña Blanca GHNA
Tipo de Yacimiento	Gas Húmedo No Asoc
Gravedad API	--
Profundidad media (mvbmr)	1,850
Tirante de agua (m)	No Aplica
Mecanismo de empuje predominante (actual)	Expansión del sistema roca-fluido
Método del cálculo de reservas	Curvas de declinación
Recuperación avanzada y mejorada	No aplica
Litología del yacimiento	Arena
Pi (kg/cm ³)	321.0
Py actual (kg/cm ³)	No especificado
Pb / Pr (kg/cm ³)	No especificado
Área (acre)	7,286.8
Espesor neto (pies)	20.0
Sw (%)	48.0
Porosidad (%)	18.0
Bgi	0.0
Rc (mb/mmpc)	--

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 (mmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmpc)						
1P	Peña Blanca GHNA	0.0	6.0	0.0	1.1	0.0	145.1	n.a.	61.4%	0.0	110.6	Gas Húmedo No Asoc	--	Expansión del sistema roca-fluido	Arena	1,850	No Aplica
2P		0.0	7.4	0.0	1.4	0.0	160.8	n.a.	62.2%	0.0	110.6						
3P		0.0	13.2	0.0	2.5	0.0	189.8	n.a.	65.2%	0.0	110.6						

*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.