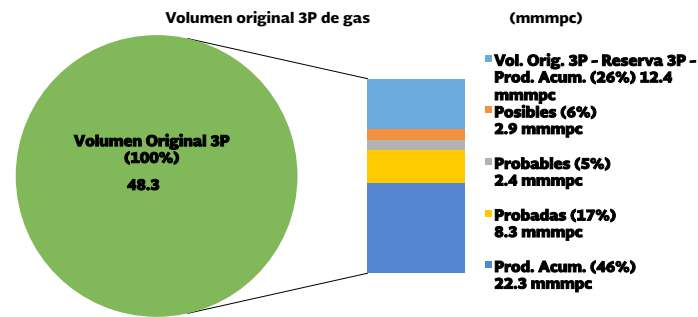
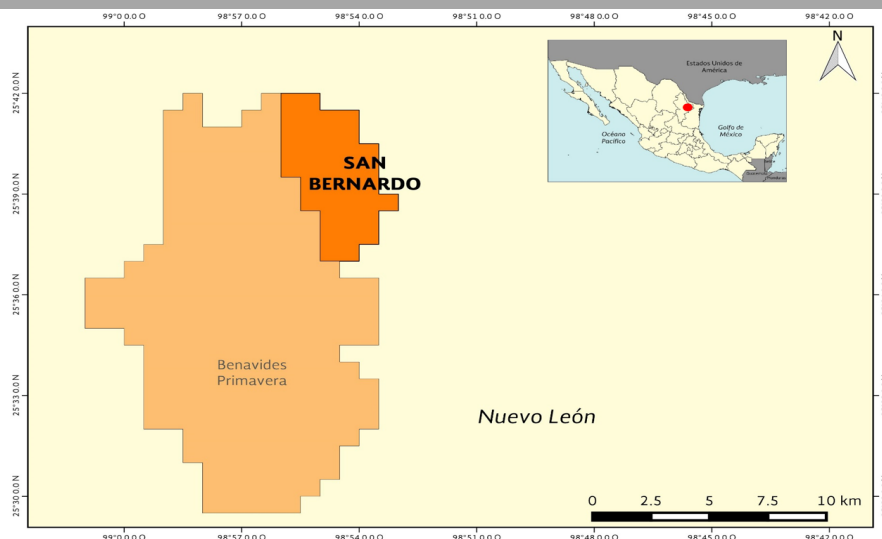


# CAMPO SAN BERNARDO



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

## Características generales del yacimiento principal (2P)

Concepto	Característica
Yacimiento	San Bernardo GHNA
Tipo de Yacimiento	Gas Húmedo No Asoc
Gravedad API	—
Profundidad media (mvmbr)	1,100
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	Arenisca
Pi (kg/cm <sup>2</sup> )	350.0
Py actual (kg/cm <sup>2</sup> )	No especificado
Pb / Pr (kg/cm <sup>2</sup> )	No especificado
Área (acre)	5,500.0
Espesor neto (pies)	12.5
Sw (%)	48.0
Porosidad (%)	20.8
Bgi	0.0
Rc (mb/mmmpc)	—

## Datos generales

Concepto	Característica
Región	Región Norte
Activo	Burgos
Ubicación	Terrestre
Estado	Nuevo León
Superficie (km <sup>2</sup> )	28.3

## Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	0.0	0.0
Gas	mmmpc	8.3	10.7	13.6
Petróleo crudo equivalente	mmb	1.7	2.3	2.9

## Volumen original al 1° de enero de 2015

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	mmb	0.0	0.0	0.0
Gas	mmmpc	39.3	43.2	48.3

## Factor de recuperación\*

Concepto	Unidad	1P	2P	3P
Aceite	%	n.a.	n.a.	n.a.
Gas	%	63.4%	68.3%	74.4%

## Producción de hidrocarburos

Concepto	Aceite	Gas
Prod. Acum. (mmb   mmmpc)	0.0	22.3
Ene - Dic 2014 (mbd   mmmpcd)	0.0	4.7
Ene-Sep 2015 (mbd   mmmpcd)	0.0	4.4

## 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 (mmmpc)	Cond. (mmb)	PCE (mmb)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)	Aceite (%)	Gas (%)	Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)						
1P	San Bernardo GHNA	0.0	8.3	0.0	1.7	0.0	39.3	n.a.	63.4%	0.0	22.3	Gas Húmedo No Asoc	—	Expansión del sistema roca-fluido	Arenisca	1,100	No Aplica
2P		0.0	10.7	0.0	2.3	0.0	43.2	n.a.	68.3%	0.0	22.3						
3P		0.0	13.6	0.0	2.9	0.0	48.3	n.a.	74.4%	0.0	22.3						
1P	San Bernardo GS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.	n.a.	0.0	0.0	Gas Seco	—	Expansión del sistema roca-fluido	Arenisca	850	No Aplica
2P		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.	n.a.	0.0	0.0						
3P		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.	n.a.	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.