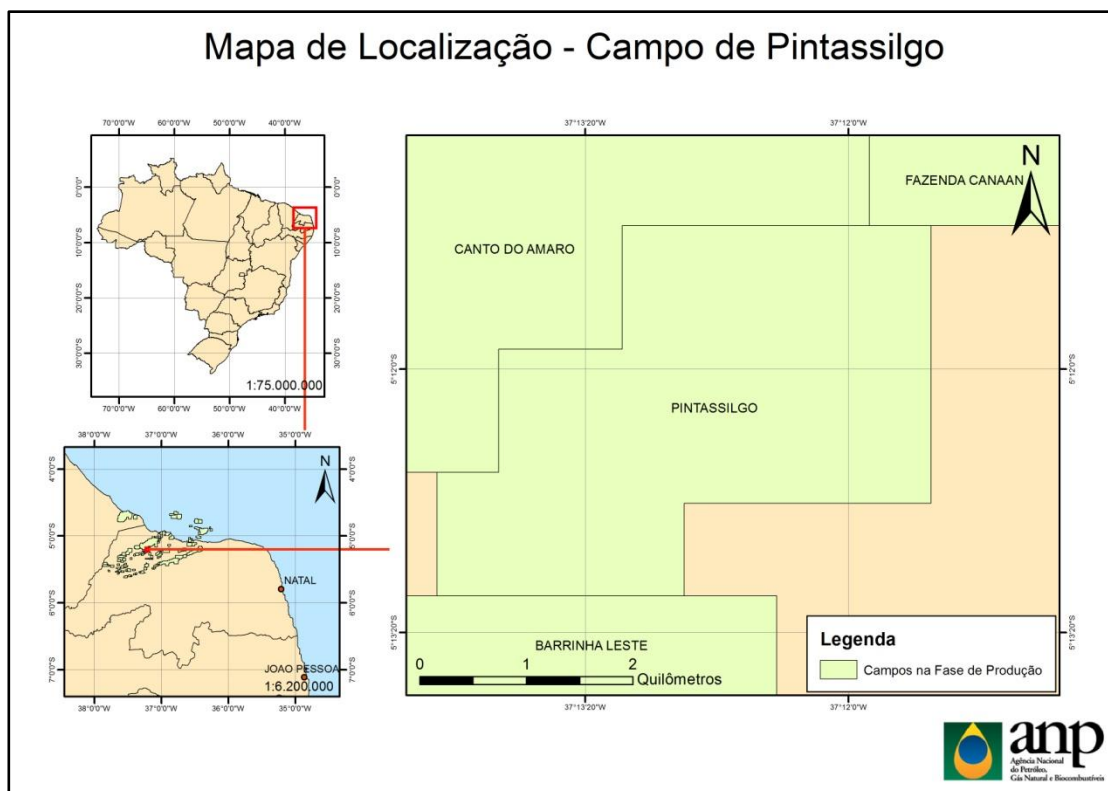


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 637 de 21/09/2011
Resolução nº 880/2011

PINTASSILGO	
Nº do Contrato:	48610.003901/2000
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	11,307 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	01/12/2004
Declaração de Comercialidade:	30/05/2006
Início de Produção:	06/06/2006
Previsão de Término da Produção:	30/04/2047

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Pintassilgo, com área de desenvolvimento de 11,307 km², localiza-se na Bacia Potiguar Emersa, no município de Mossoró, a cerca de 230 km a noroeste da Cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção de parte dos poços produtores de Pintassilgo possuem suas linhas de surgência alinhadas diretamente para tanques de armazenamento instalados em determinadas locações de poços do campo, e a exportação se dá a partir deles por meio de caminhões-tanques (carretas) para a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAM-Central). No caso desses poços, além da interligação com os tanques de armazenamento cada linha de surgência também possui uma derivação que permite enviar o fluxo de cada poço, de modo individual, diretamente para a Estação Coletora Alto da Pedra G (EC-AP-G), localizada no campo de Canto do Amaro. Existe ainda um grupo de poços cuja produção é enviada unicamente para a EC-AP-G, através de linhas de surgência. Da EC-AP-G, a produção é enviada também para a EC-CAMCentral para o processamento primário.

Após a chegada na EC-CAM-Central, a produção é enviado aos tanques de lavagem, onde a água é segregada e posteriormente tratada na ETAP (Estação de Tratamento de Água Produzida) e utilizada para injeção nos campos da polo de CAM com fins de recuperação secundária. O óleo segregado nos tanques de lavagem é bombeado, medido e enviado por oleoduto de 18" e 20" até o Polo de Guamaré para processamento final.

Devido á baixa produção, o gás do campo de Pintassilgo é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	21
Produtores:	14
Injetores:	4

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-deltaicos de idade aptiana da Formação Alagamar. Ocorrem a uma profundidade média entre 1170 m a 1230 m, com porosidade média de 20,5% e permeabilidade variando entre 100 e 300 mD; o óleo presente é considerado leve (de 29 a 32° API). O mecanismo primário de produção predominante é a expansão de líquidos e o plano de drenagem do campo conta com um projeto de recuperação secundária por injeção de água implantado nessas principais zonas.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	2,89
Gás Associado (milhões de m ³)	2,89

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,31
Gás Associado (milhões de m ³):	0,31

Fonte: BAR/2015

