

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 753 de 30/04/2014
Resolução nº 390/2014

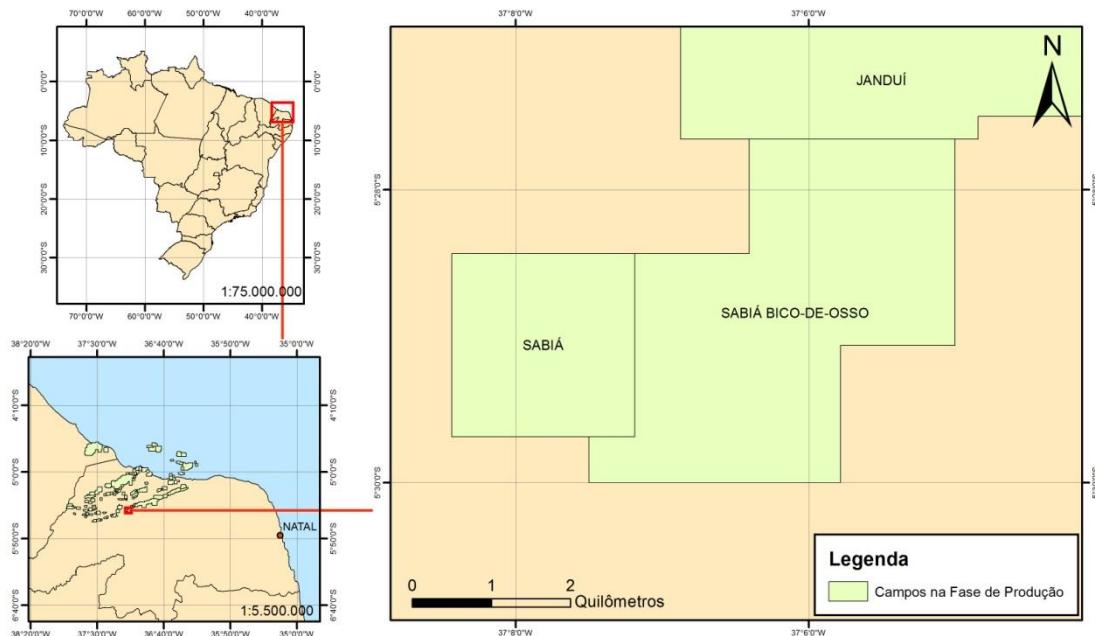
Sabiá Bico-de-Osso

Nº do Contrato:	48610.009128/2005-16
Operador do Contrato:	Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	13,21 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/2009
Declaração de Comercialidade:	08/2012
Início de Produção:	08/2012
Previsão de Término da Produção:	2037 (término do contrato)

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	70
Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.	30

Localização: O Campo de Sabiá Bico-de-Osso, com área de desenvolvimento de 13,21 km², está situado na porção emersa da Bacia Potiguar, à cerca de 40 km a sudeste da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Sabiá Bico-de-Osso



Sistema de Produção e Escoamento: Será utilizado o Bombeio de Cavidades Progressivas (BCP) como método de elevação artificial na fase inicial de produção para todos os poços que apresentarem baixa produção de gás. Havendo crescimento significativo da Razão Gás-Óleo (RGO) em alguns poços, o método de elevação poderá ser substituído pelo *Gas Lift*. A coleta da produção de petróleo é feita atualmente numa estação coletora situada na área da concessão, próxima aos poços, equipada com tanques de armazenamento, tanque de medição fiscal e sistema de abastecimento de carretas. O óleo é direcionado para os tanques de armazenamento e medição e destes para a estação do Polo Guamaré da Petrobras, via transporte por carretas. O pequeno volume de gás produzido é ventilado nos tanques.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	8
Produtores:	7

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-deltáicos aptianos do Mb. Upanema da Fm. Alagamar, com porosidades entre 11% e 15% e permeabilidade de 300 mD a 2900 mD, saturados com óleo de 22º a 28º API. O mecanismo primário de produção é a capa de gás e atualmente não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	5,45
Gás Associado (milhões de m³)	160,87
<hr/>	
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,098
Gás Associado (milhões de m³):	2,45

Fonte: BAR/2014

