

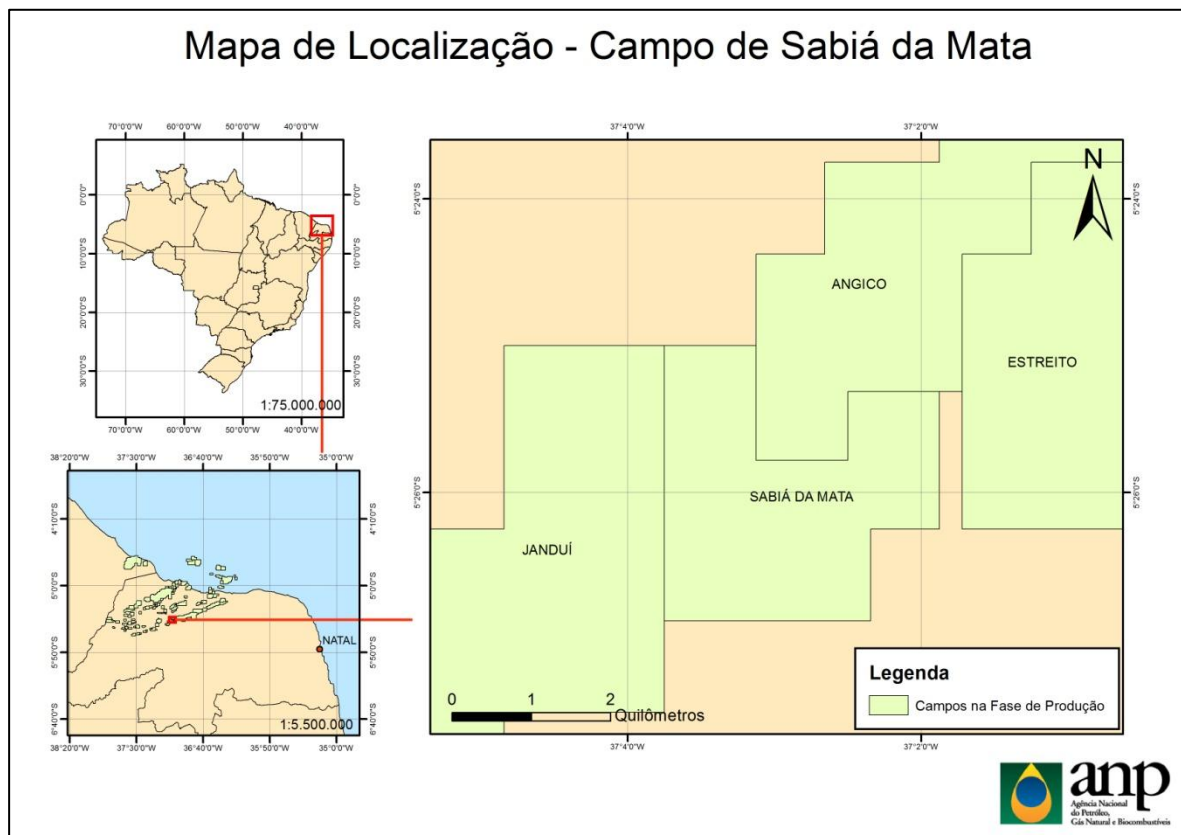
**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 752 de 16/04/2014**  
**Resolução nº 357/2014**

**Sabiá da Mata**

<b>Nº do Contrato:</b>	48610.009128/2005-16
<b>Operador do Contrato:</b>	Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.
<b>Estado:</b>	Rio Grande do Norte
<b>Bacia:</b>	Potiguar
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	8,64 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	03/2009
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	08/2012
<b>Início de Produção:</b>	08/2012
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	2037 (término do contrato)

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

**Localização:** O Campo de Sabiá da Mata, com área de desenvolvimento de 8,64 km<sup>2</sup>, 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.



**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* nesses poços. A coleta da produção de petróleo é feita numa estação coletora situada na área da Concessão, próximo aos poços, constando de 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:	6
Produtores:	6

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-deltáicos aptianos do Mb. Upanema da Fm. Alagamar, com porosidades entre 9% e 16% e permeabilidade média de 1660 mD, saturados com óleo de 26º API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução 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 m <sup>3</sup> )	1,93
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	33,78

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,11
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	3,07

Fonte: BAR/2014

