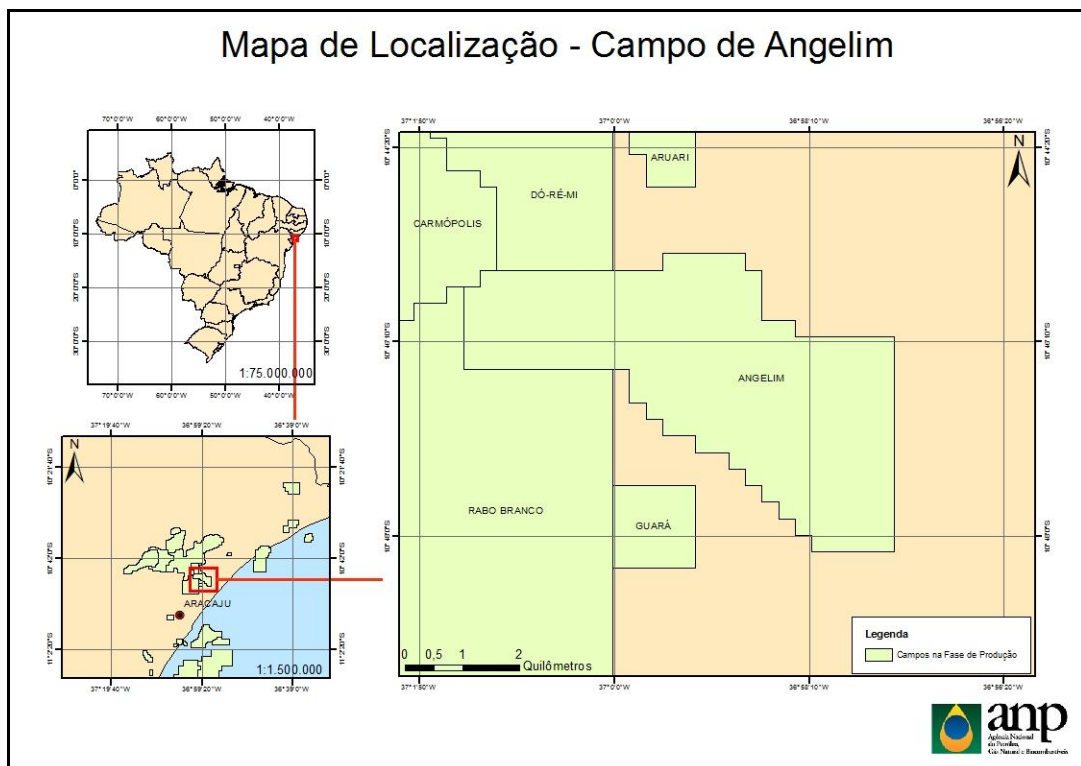


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 766 de 30/05/2014
Resolução nº 518/2014

Angelim	
Nº do Contrato:	48000.003843/97-63
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	20,35 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/1968
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	01/1969
Previsão de Término da Produção:	2025 (término do contrato)

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

Localização: O Campo de Angelim, com área de desenvolvimento de 20,35 km², localiza-se na Bacia de Sergipe, a cerca de 17 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.



Sistema de Produção e escoamento: A concepção de desenvolvimento proposto para esta concessão consiste na produção dos poços através de dutos de coleta de três polegadas para tanques atmosféricos instalados nos três satélites de produção existentes no Campo de Angelim. O gás natural advindo dos poços que produzem para os tanques atmosféricos é ventilado. A produção bruta (óleo e água produzida) é escoada por caminhão tanque para a Estação Coletora de Jordão, localizada no campo de Carmópolis. Na Estação Coletora de Jordão os fluidos são separados. O óleo, após tratamento é especificado sendo em seguida bombeado para o terminal de Atalaia em Aracaju, de onde é transferido para as refinarias através de navios-tanques. A água produzida é bombeada para a Estação de Tratamento de Água da Estação de Bonsucesso, onde é tratada e injetada para recuperação secundária em poços injetores do Campo de Carmópolis.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	31
Produtores:	4

Geologia da área e Reservatórios: O principal reservatório é constituído por arenitos da Formação Calumbi de idades Campaniano e Maastrichtiano. A Formação Cotinguiba (Membro Sapucari), a Formação Muribeca (Membros Oiteirinhos e Ibura) e o Embasamento Fraturado são também produtores de óleo. A densidade do óleo produzido é de 22°API. O mecanismo de produção dos reservatórios neste campo é gás em solução. E, atualmente, não existe projeto de recuperação melhorada implantada no campo.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	1,409
Gás Associado (milhões de m ³)	29,989

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,160
Gás Associado (milhões de m ³):	5,817

Fonte: BAR/2015

