

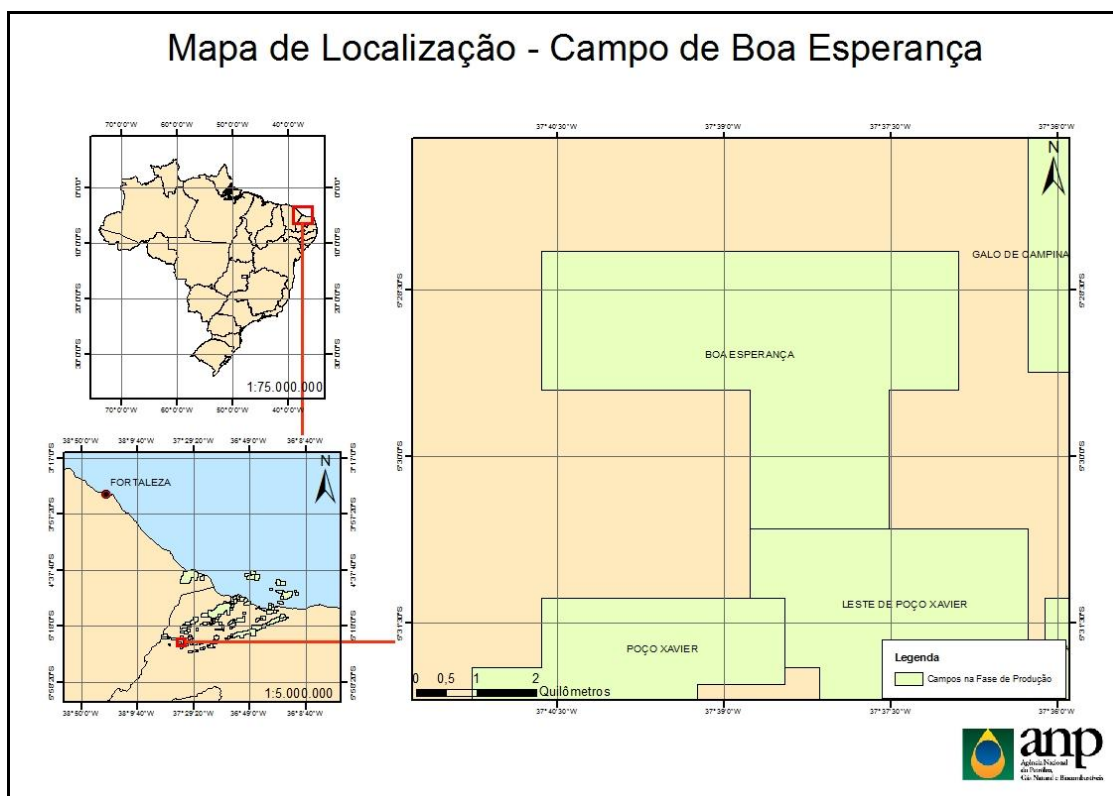
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 475 de 09/05/2008
Resolução nº 310/2008

BOA ESPERANÇA

Nº do Contrato:	48000.003787/97-94
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	21,3 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	26/07/1997
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	26/08/1997
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Boa Esperança, com área de desenvolvimento de 21,3 km², localiza-se na Bacia Potiguar emersa, no município de Felipe Guerra, a cerca de 45 km a sudoeste da cidade de Mossoró e a cerca de 330 km a oeste de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo de Boa Esperança é escoada por linhas de surgência até a Estação Coletora de Boa Esperança (EC-BE) onde é centralizada em válvulas multivias e depois é escoada por dutos para a Estação Coletora e Compressora de Leste de Poço Xavier (ECC-LPX), onde ocorre a separação primária gás/líquido. O gás é comprimido, medido e enviado por gasoduto até a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF), no Polo de Guimarães. O líquido é enviado para o tanque de lavagem da ECC-LPX para a separação primária água/óleo. O óleo é enviado para armazenamento nos tanques de produção e a água para os tanques de água produzida. Por fim, o óleo é bombeado para a ECC-UPN onde é submetido à medição fiscal e posteriormente através de um oleoduto, segue para o Polo de Guimarães para processamento final. A água separada na ECC-LPX segue por adutora para a Estação Coletora de Riacho da Forquilha (EC-RFQ) onde passa por tratamento na ETAP-RFQ (Estação de Tratamento de Água Produzida) antes de ser injetada nos poços do campo de Riacho da Forquilha para fins de recuperação secundária.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	35
Produtores:	21
Injetores:	2

Geologia da área e Reservatórios: A coluna estratigráfica presente no Campo de Boa Esperança corresponde às sequências depositadas e preservadas na porção emersa da Bacia Potiguar, correspondendo aos carbonatos da Formação Jandaíra, aos arenitos da Formação Açú, aos depósitos transicionais da Formação Alagamar e aos depósitos lacustres da Formação Pendência.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	4,03
Gás Associado (milhões de m ³)	230,05
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,64
Gás Associado (milhões de m ³):	88,19

Fonte: BAR/2015

