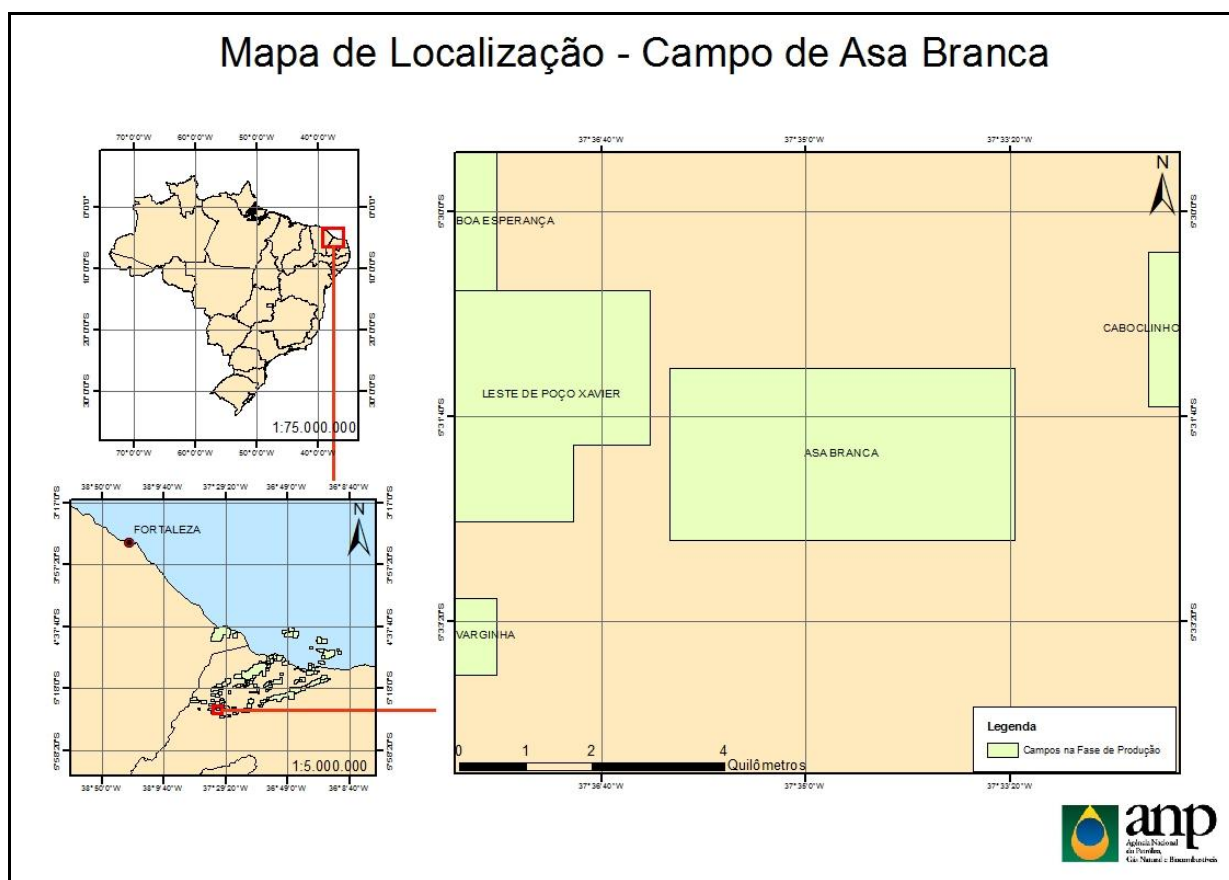


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 701 de 20/02/2013
Resolução nº 147/2013

ASA BRANCA	
Nº do Contrato:	48000.003482/97-37
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	13,46 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	29/05/2001
Declaração de Comercialidade:	29/08/2002
Início de Produção:	07/02/2006
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Asa Branca, com área de desenvolvimento de 13,46 km², localiza-se na Bacia Potiguar emersa, no município de Felipe Guerra, a cerca de 50 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: produção dos poços do campo de Asa Branca é escoada por linhas de urgência até a Estação Coletora de Asa Branca (EC-ASB) onde é centralizada e depois é escoada por duto para a Estação Coletora de Leste de Poço Xavier (EC-LPX), onde ocorre a separação primária gás/líquido. O gás é comprimido e enviado por gasoduto até a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF), no Polo de Guamaré. O líquido é enviado para o tanque de lavagem 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 EC-UPN onde é submetido à medição fiscal e posteriormente através de um oleoduto, segue para o Polo de Guamaré para processamento final. A água separada na EC-LPX segue 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:	06/2016
Perfurados:	16
Produtores:	4
Injetores:	2

Geologia da área e Reservatórios: Na área do Campo de Asa Branca, a coluna sedimentar da Bacia Potiguar é representada, da base para o topo, pelos depósitos deltaicos-lacustres-turbidíticos da Formação Pendência, depósitos transicionais da Formação Alagamar, arenitos fluvioestuarinos da Formação Açú e carbonatos plataformais da Formação Jandaíra. Os reservatórios com acumulações de hidrocarboneto no Campo de Asa Branca estão restritos à seção inferior da Seqüência 3 da Formação Pendência, apresentado em três zonas estratigráficas distintas, distribuídas entre os marcos do Folhelho Livramento (superfície de inundação máxima da Seqüência 3) e a base da Seqüência 3.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,53
Gás Associado (milhões de m ³)	54,35

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,07
Gás Associado (milhões de m ³):	29,83

Fonte: BAR/2015

