

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

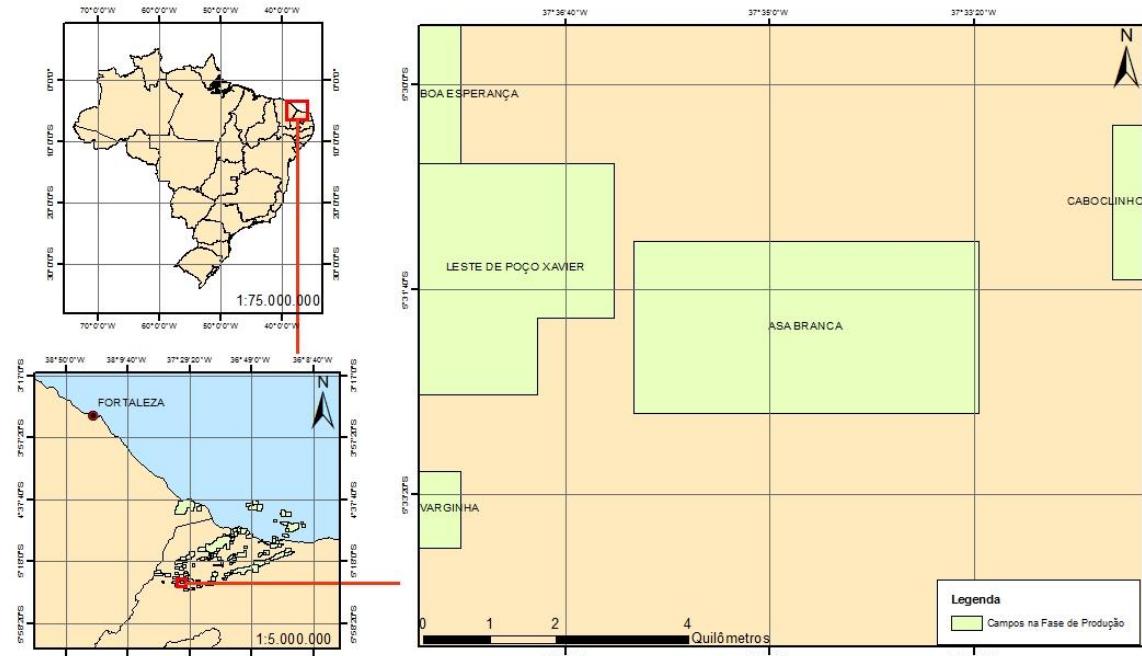
**ASA BRANCA**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003482/97-37</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>TERRA</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>ÓLEO</b>
<b>Área:</b>	<b>13,46 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>29/05/2001</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>29/08/2002</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/02/2006</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Asa Branca, com área de desenvolvimento de 13,46 km<sup>2</sup>, 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.

### Mapa de Localização - Campo de Asa Branca



**Sistema de Produção e Escoamento:** produção dos poços do campo de Asa Branca é escoada por linhas de surgência 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 Açu 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 <sup>3</sup> )	0,53
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	54,35
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,07
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	29,83

Fonte: BAR/2015

