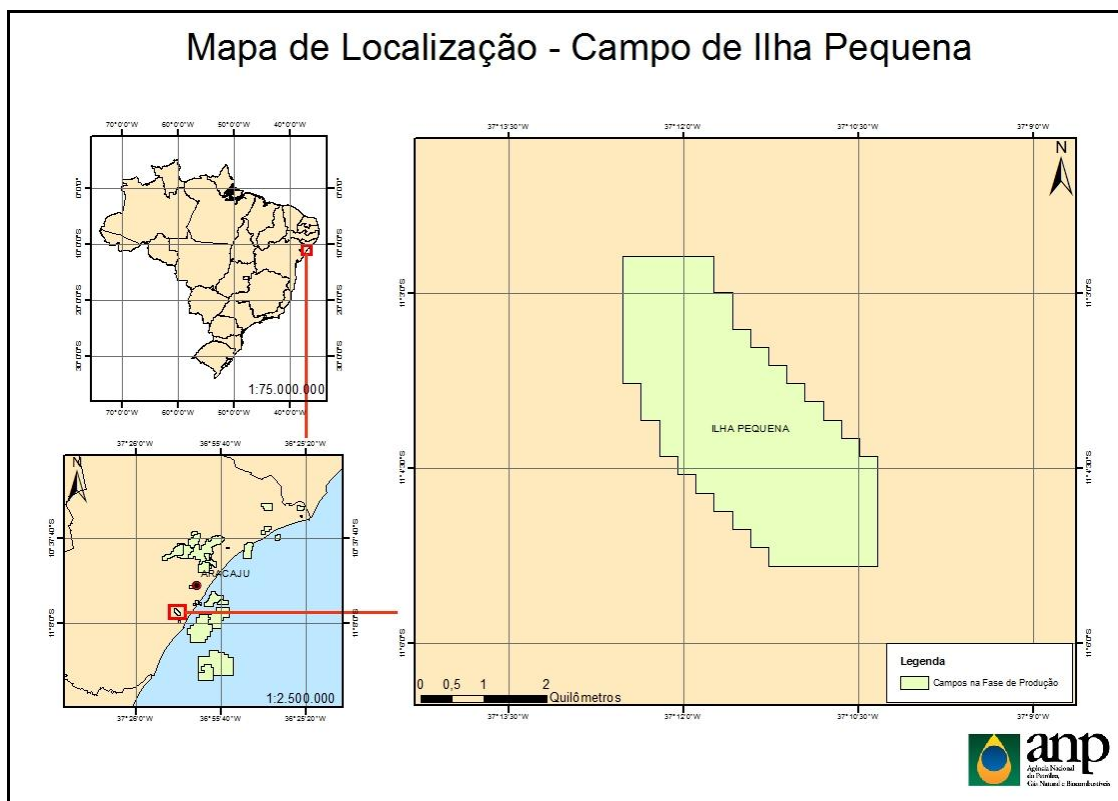


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 749 de 26/03/2014**  
**Resolução nº 253/2014**

<b>Ilha Pequena</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003855/97-42</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Sergipe</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Sergipe</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>11,23 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>06/1983</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/1983</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025 (término do contrato)</b>

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

**Localização:** O campo de Ilha Pequena, com área de desenvolvimento de 11,23 km<sup>2</sup>, localiza-se na Bacia de Sergipe, a cerca de 20 km a sudoeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção de óleo, gás e água de cada poço produtor de óleo do campo é escoada através de sua linha de produção até o único satélite de produção existente no campo, de onde é escoada por meio de dutos de coleta até a Estação Coletora de Ilha Pequena. Na Estação de Ilha Pequena ocorre a separação do gás natural que é comprimido e enviado através de gasoduto para a Estação de Produção de Atalaia (EPA), localizada em Aracaju. A produção (petróleo e água produzida) é enviada para os tanques de armazenamento seguindo 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:**

<b>Poços:</b>	<b>05/2016</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>21</b>
<b>Produtores:</b>	<b>Fechados Temporariamente</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios produtores estão na Seqüência-A, na profundidade de 1000 m. São compostos por arenitos finos a médios, inconsolidados, que apresentam geralmente permeabilidade alta, variando de 100 mD a 1000 mD e porosidade entre 15 e 30%. São maciços ou com estratificação plano-paralela e observa-se cimentação calcífera localizada. Estes reservatórios correspondem a camadas de arenitos Campanianos da Formação Calumbi. São produtores de óleo de 41 °API, por mecanismo de gás em solução. Atualmente não existe projeto de recuperação melhorada implantada no campo.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>1,755</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>226,399</b>
<b>Gás Não Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>58,446</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,292</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>81,435</b>
<b>Gás Não Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>20,515</b>

Fonte: BAR/2015

