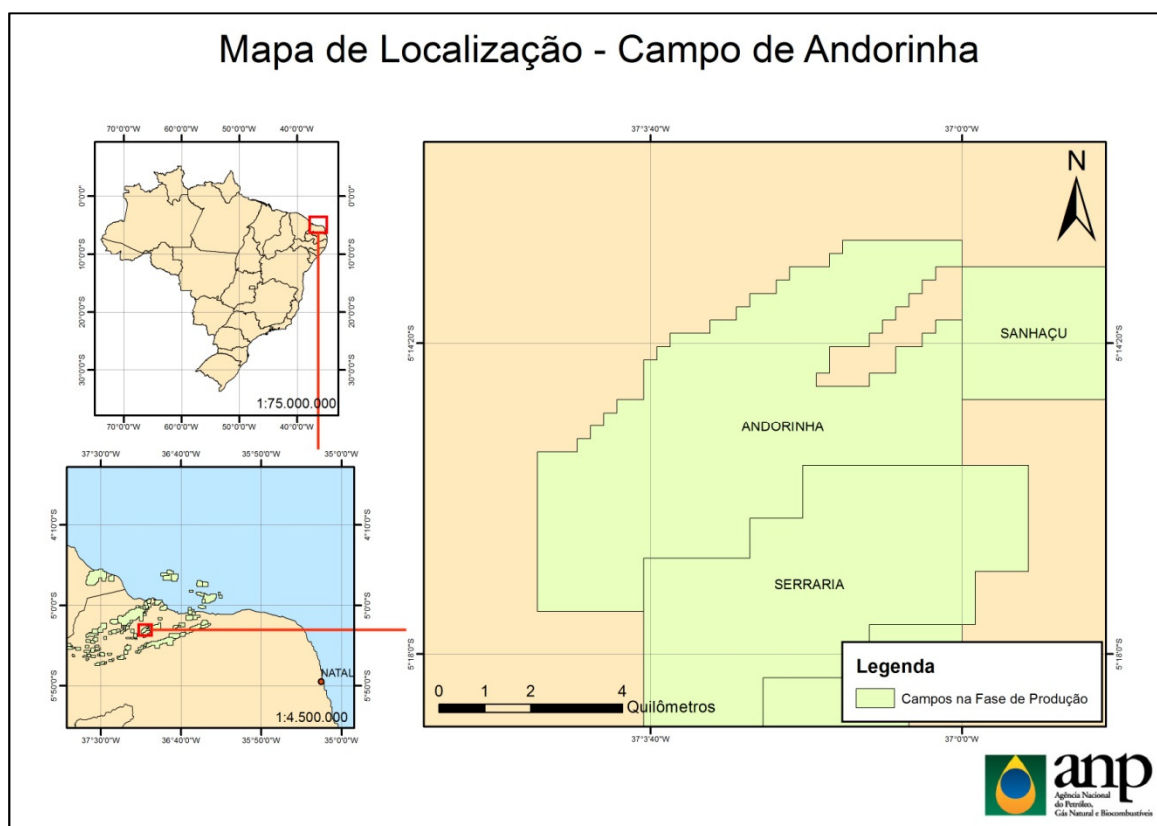


<b>Andorinha</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.007994/2004</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Perícia Engenharia e Construção Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>39,99 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Parado</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>10/2007</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>05/2009</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>04/2011</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Perícia Engenharia e Construção Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Andorinha, com área de desenvolvimento de 39,99 km<sup>2</sup>, está situada na porção emersa da Bacia Potiguar, à cerca de 30,4 km a leste da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Cada uma das estações de produção, instaladas nas áreas dos poços 1-GALP-0001-RN e 6-GALP-0038-RN, conta com tanques de armazenamento e de teste e possui, ainda, *manifold* para recebimento das linhas de produção de cada novo poço. O processamento primário simplificado da produção é realizado nessas estações, permitindo a separação de água livre e promovendo tempo de residência suficiente para que haja a quebra natural máxima de emulsão óleo-água. Os fluidos produzidos são transferidos por caminhão tanque (carretas) para a empresa compradora do óleo.

**Número de Poços:**

<b>Poços:</b>	<b>03/2016</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>9</b>
<b>Produtores:</b>	<b>0</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-deltáicos de idade Alagoas da Fm. Alagamar, com porosidades variando entre 12,7% e 24,9% e permeabilidades de 2,81 mD a 1810 mD, saturados com óleo de 35º a 37º API. Os mecanismos de produção primária são o influxo de água, a expansão de rocha e fluido e, após ser atingida a pressão de saturação, o gás em solução. Não é realizada a injeção de qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,88</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>21,21</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,014</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>0,24</b>

Fonte: BAR/2015

