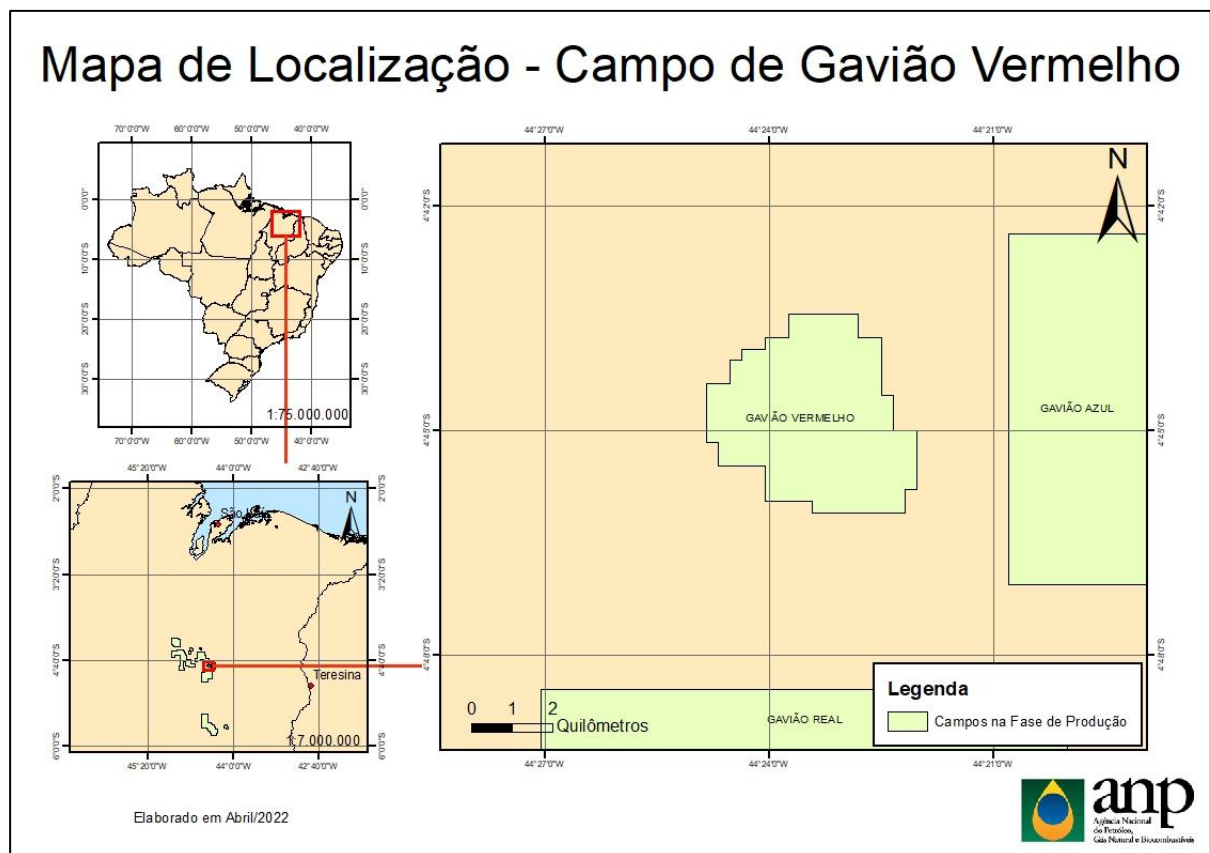


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0249/2022, de 26/05/2022**

<b>Gavião Vermelho</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.001418/2008-48</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Eneva S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Maranhão</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Parnaíba</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Gás</b>
<b>Área:</b>	<b>18,39 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>01/2014</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>21/08/2015</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>12/2015</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2027 (limite técnico/econômico)</b>

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

**Localização:** O Campo de Gavião Vermelho, com Área de Desenvolvimento de 18,39 km<sup>2</sup>, está localizado na Bacia do Parnaíba, no município de Capinzal do Norte, a cerca de 250 km ao sul da cidade de São Luís, capital do estado do Maranhão.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Os poços produtores estão distribuídos em dois clusters distintos. Os poços do "Cluster 2" se encontram interligados a um *manifold*, a partir do qual a produção de cada um pode ser alinhada para um separador de testes instalado na área ou, alternativamente, seguir, através de um duto que passa pelo "Cluster 1", para a Unidade de Tratamento de Gás (UTG) do Campo de Gavião Real.

**Número de Poços:**

<b>Poços:</b>	<b>04/2022</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>07</b>
<b>Produtores:</b>	<b>0</b>
<b>Injetores:</b>	<b>0</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltáicos eocarboníferos da Formação Poti, com porosidade de 14% e permeabilidades entre 31 mD e 105 mD, saturados com condensado e gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão volumétrica do gás e não há, nesse momento, previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Petróleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,0038</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>2.550,00</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,0019</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>1.528,58</b>

Fonte: BAR/2021

