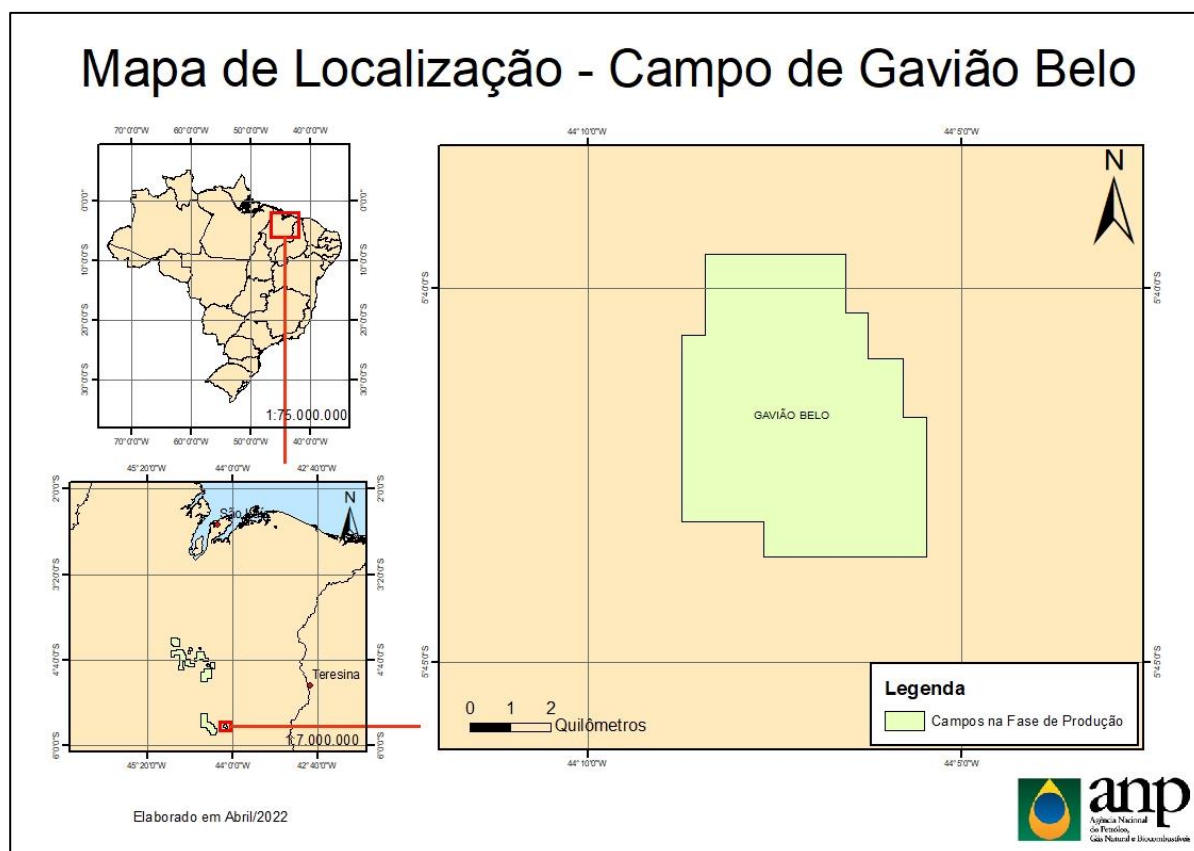


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0401/2022, de 05/08/2022**

<b>Gavião Belo</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.222046/2019-44</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>37,05 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>09/2020</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>26/02/2021</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>06/2025 (previsão)</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2036 (limite técnico/econômico)</b>

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

**Localização:** O Campo de Gavião Belo, com Área de Desenvolvimento de 37,05 km<sup>2</sup>, está localizado na Bacia do Parnaíba, no município de Fortuna, a cerca de 350 km ao sul da cidade de São Luís, capital do estado do Maranhão.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Quando iniciada, a produção dos poços será direcionada, por meio de *manifolds*, para a Estação de Produção de Gavião Belo (EPGVBL), onde será realizada a separação dos fluidos. O gás natural será então enviado, através de gasoduto, para a Unidade de Tratamento de Gás (UTG) do Campo de Gavião Real. Futuramente, este passará a ser comprimido na EPGVBL, antes de seguir pelo gasoduto. O condensado, por sua vez, será estabilizado, armazenado e transferido, para o ponto de venda, por meio de carretas. Por fim, a água será tratada e encaminhada ao Campo de Gavião Real, onde será descartada em subsuperfície através de 02 (dois) poços já existentes.

**Número de Poços:**

Poços:	06/2022
Perfurados:	07
Produtores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos neo-mesodevonianos da Formação Cabeças, com porosidade média de 15,6% e permeabilidade de 200 mD, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place"	31/12/2021
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	6.862,00

Produção Acumulada:	31/12/2021
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,59

Fonte: BAR/2021