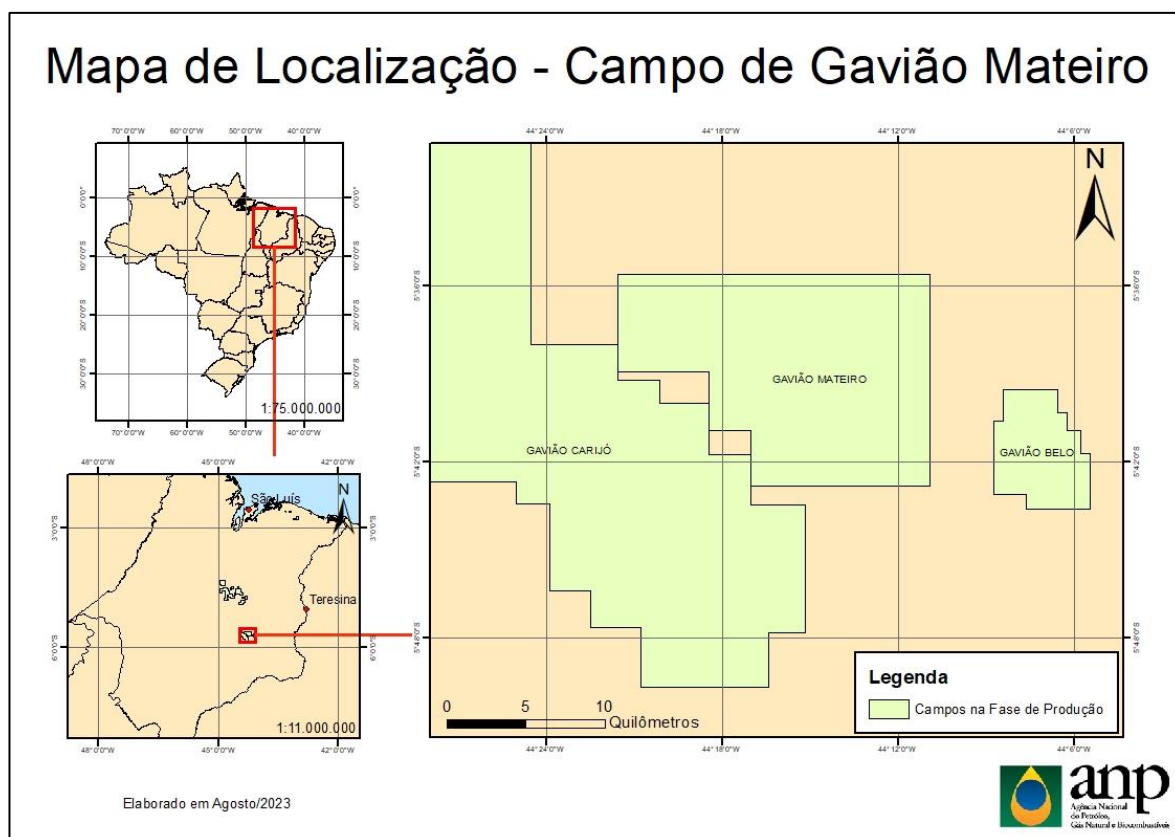


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0457/2023, de 31/08/2023**

<b>Gavião Mateiro</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>210,007 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>11/2021</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>10/11/2022</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/2026 (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 Mateiro, com Área de Desenvolvimento de 210,007 km<sup>2</sup>, está localizado na Bacia do Parnaíba, no município de São Domingos do Maranhão, a cerca de 353 km ao sul da cidade de São Luís, capital do Estado do Maranhão.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção do Campo de Gavião Mateiro será realizada a partir de 08 (oito) poços produtores, distribuídos por 04 (quatro) "clusters". Os "clusters" 1, 2 e 3 contarão com *manifolds* próprios para a coleta dos fluidos de cada um dos poços. O *manifold* do "Cluster 1" receberá também a produção bruta proveniente dos "clusters" 2 e 3, e a direcionará para um gasoduto, ao qual o poço do "Cluster 4" estará diretamente conectado, que a transportará até a Estação de Produção do Campo de Gavião Belo (EPGVBL), onde será realizada a sua separação. 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, por meio de carretas, para o ponto de venda. Por fim, a água será tratada e encaminhada, também através de carretas, ao Campo de Gavião Real, onde será descartada em subsuperfície através de 02 (dois) poços já existentes.

**Número de Poços:**

Poços:	07/2023
Perfurados:	07
Produtores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos neo-mesodevonianos, de ambiente parálico com possível influência glacial, da Formação Cabeças, com porosidade entre 8 e 11% e permeabilidade variando de 25 a 100 mD, saturados com condensado e 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
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,014
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	5.522,00
Produção Acumulada:	31/12/2021
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0

Fonte: BAR/2021