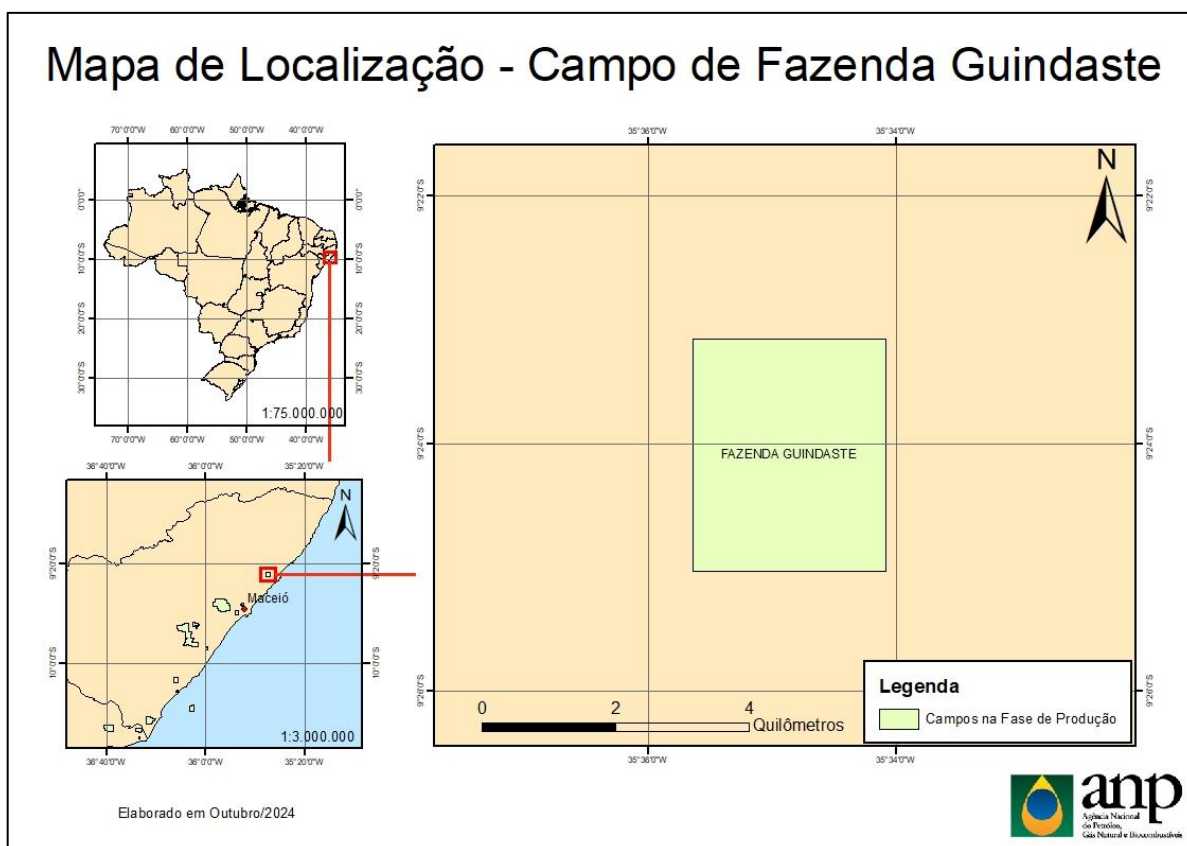


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0774/2024, de 22/11/2024**

<b>Fazenda Guindaste</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003920/97-11</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petrosynergy Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Alagoas</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>9,89 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>03/1983</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>11/2020</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2032 (término da prorrogação)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petrosynergy Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Fazenda Guindaste, com Área de Desenvolvimento de 9,89 km<sup>2</sup>, está localizada na porção emersa da Bacia de Alagoas, no município de Barra de Santo Antônio, e a cerca de 32 km a nordeste da cidade de Maceió, capital do Estado de Alagoas.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta do poço 1-FGT-0001-AL é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um separador bifásico, responsável por separar o condensado do gás natural não associado (até o momento não há registro de produção de água no Campo). O condensado é então armazenado e medido em um tanque instalado na própria localização do poço, sendo, posteriormente, transferido, por carreta, para a Estação Coletora de Tabuleiro dos Martins, onde é misturado com o óleo advindo dos outros Campos operados pela Petrosynergy Ltda. e, por fim, enviado ao comprador final. O gás natural não associado, por sua vez, é destinado aos geradores também instalados na área do poço 1-FGT-0001-AL, cuja energia elétrica resultante é entregue à empresa parceira no projeto, que fica responsável por comercializá-la com a concessionária local.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>10/2024</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>02</b>
<b>Produtores:</b>	<b>01</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos deltaicos aptianos da Formação Maceió, com porosidade variando entre 7,3 e 10,7% e permeabilidade de 0,07 mD, saturados com gás natural não associado e condensado de 48 °API. 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.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Condensado (milhões de bbl)</b>	<b>0,028</b>
<b>Gás Não Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>75,49</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Condensado (milhões de bbl)</b>	<b>0,005</b>
<b>Gás Não Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>1,70</b>

Fonte: BAR/2023

