

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0174/2023, de 14/04/2023**

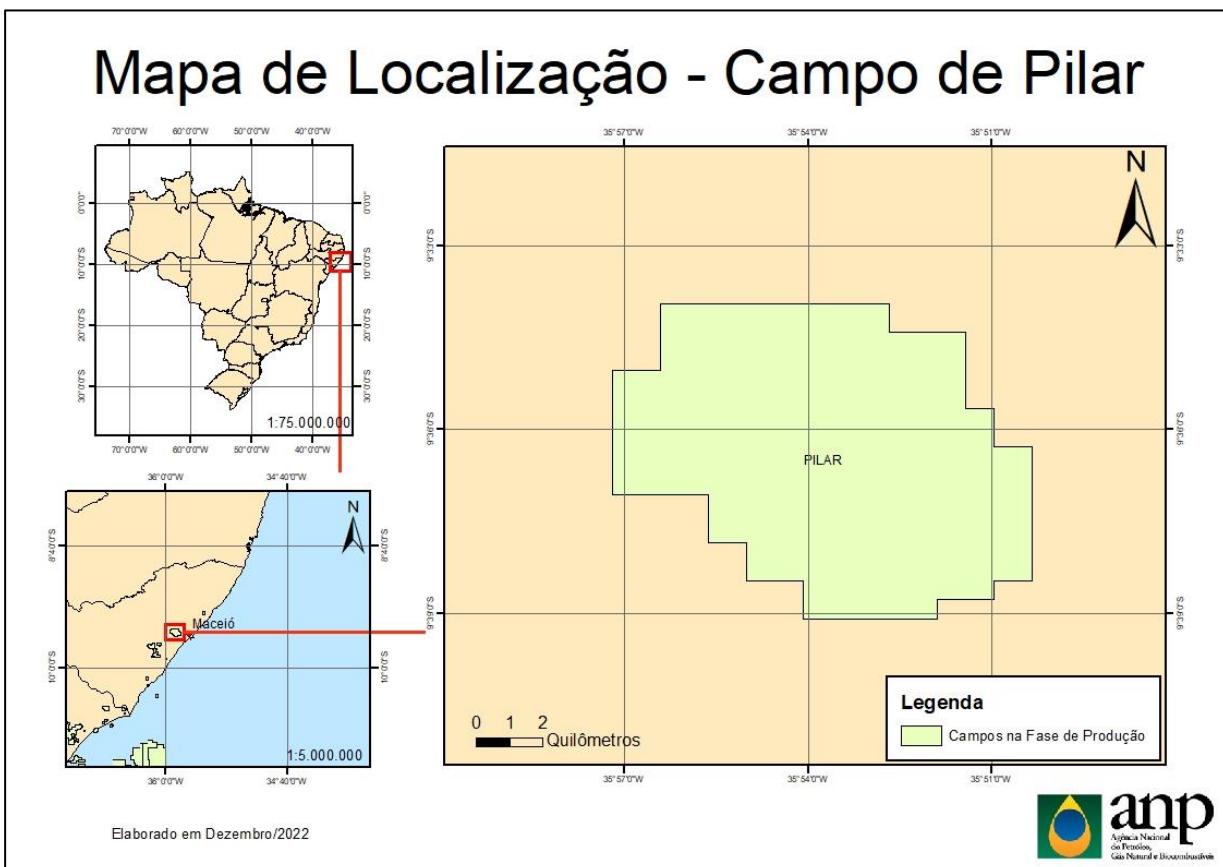
**Pilar**

<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003859/97-01
<b>Operador do Contrato:</b>	Origem Energia Alagoas S.A.
<b>Estado:</b>	Alagoas
<b>Bacia:</b>	Alagoas
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	89,42 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	12/1981
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	12/1981
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

**Concessionários:**  
 Origem Energia Alagoas S.A.

**Participação (%):**  
 100

**Localização:** O Campo de Pilar, com Área de Desenvolvimento de 89,42 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Alagoas, nos municípios de Marechal Deodoro, Pilar, Satuba e Rio Largo, a cerca de 20 km a oeste da cidade de Maceió, capital do Estado de Alagoas.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Toda a produção da concessão é centralizada na Estação de Produção de Pilar (EPPIR), onde é realizada a separação dos fluidos. O óleo, após tratamento, é exportado, através de oleoduto, até o terminal de armazenamento de Maceió. O gás natural, por sua vez, é utilizado, em parte, no *gas lift* dos poços da própria concessão, sendo o restante comprimido e escoado para a Unidade de Processamento de Gás Natural de Alagoas (UPGN-AL), localizado no Campo de Pilar, onde é processado e ofertado ao mercado. Por fim, a água produzida, após separada e tratada na EPPIR, é direcionada ao sistema de injeção para recuperação secundária do campo.

#### Número de Poços:

Poços:	03/2023
Perfurados:	297
Produtores:	77
Injetores:	11

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos do Cretáceo Inferior da Formação Coqueiro Seco, com porosidade média de 16,3% e permeabilidade de 44 mD, saturados com óleo em torno de 39 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de gás natural nos arenitos da Formação Penedo e da Formação Barra de Itiúba, com porosidade entre 10,2 e 13,7% e permeabilidade variando de 6,6 a 14,1 mD. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás e o gás em solução. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume “ <i>in place</i> ”	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	35,70
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	30.202,39

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	7,93
Gás total (milhões de m <sup>3</sup> ):	10.539,81

Fonte: BAR/2022

