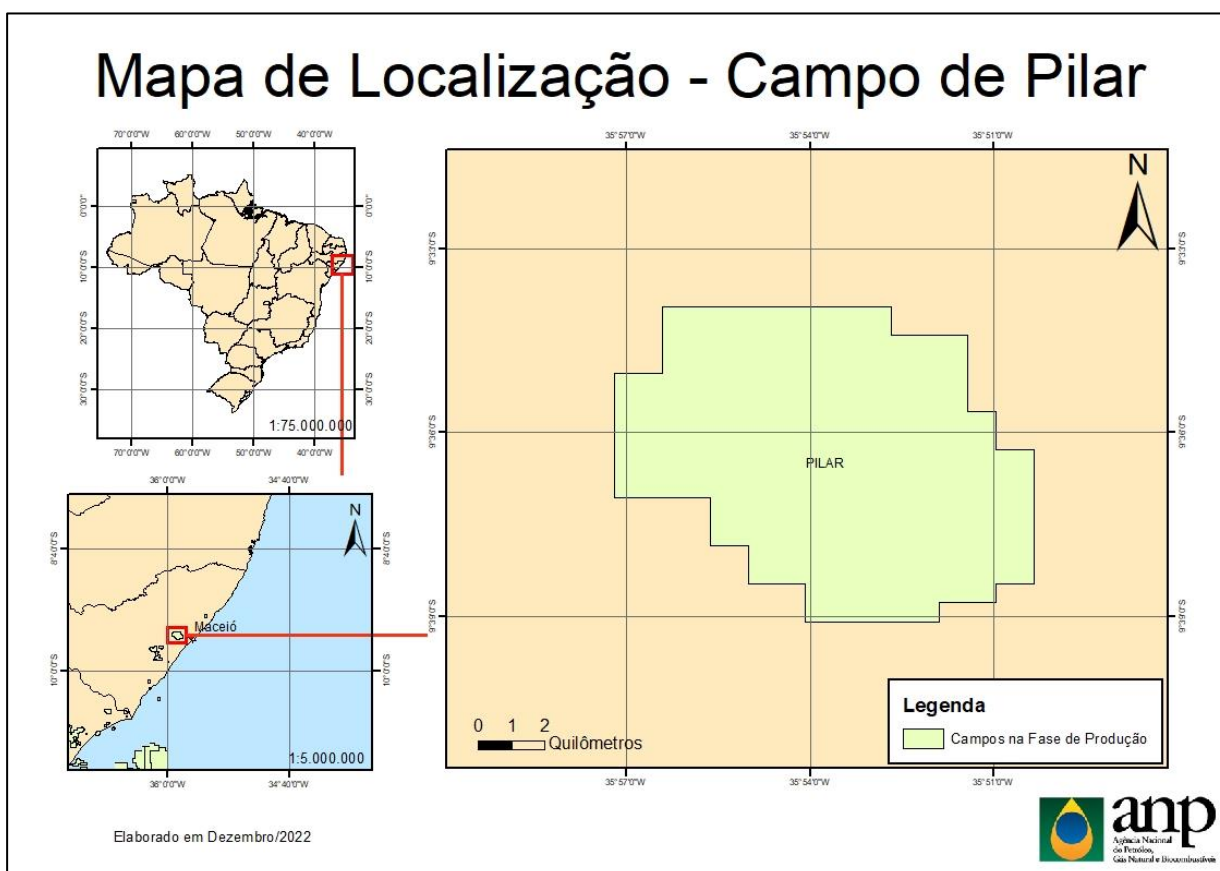


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0174/2023, de 14/04/2023

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

Concessionários:	Participação (%):
Origem Energia Alagoas S.A.	100

Localização: O Campo de Pilar, com Área de Desenvolvimento de 89,42 km², 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 deltáicos 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 "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m³)	35,70
Gás Total (milhões de m³)	30.202,39

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m³)	7,93
Gás total (milhões de m³):	10.539,81

Fonte: BAR/2022

