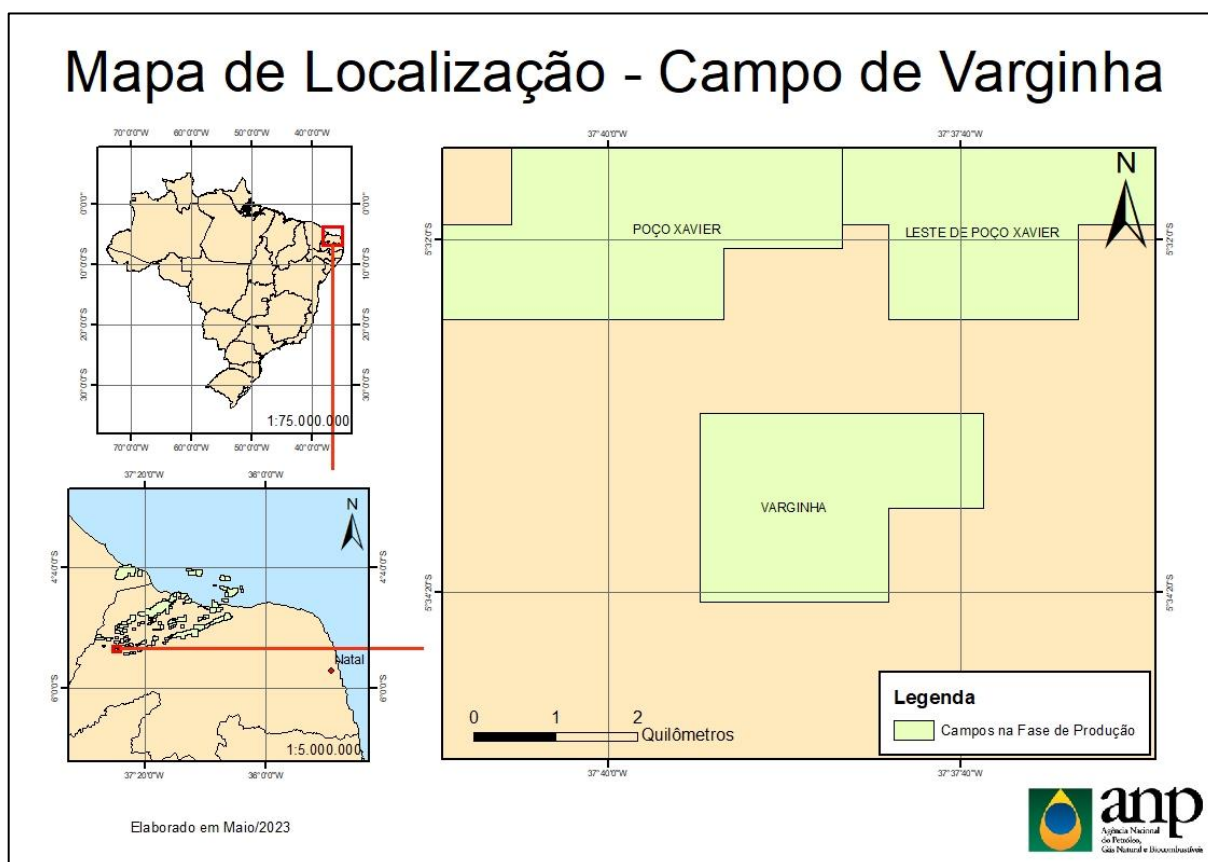


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0545/2023, de 19/10/2023

Varginha	
Nº do Contrato:	48610.004002/98
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	6,65 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1997
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	03/1998
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
Potiguar E&P S.A.	100

Localização: O Campo de Varginha, com Área de Desenvolvimento de 6,65 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Felipe Guerra, a cerca de 270 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços do Campo de Varginha é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora e Compressora de Leste de Poço Xavier (ECC-LPX), localizada no Campo de Leste de Poço Xavier. Após a separação na ECC-LPX, o óleo é bombeado para a Estação Coletora e Compressora de Upanema, onde é submetido à medição fiscal, sendo então, posteriormente, transferido, através de oleoduto, para o Polo de Guimarães, onde recebe o processamento final. O gás natural, por sua vez, é comprimido e escoado para a Estação Coletora de Upanema, de onde segue, por gasoduto, para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF) de Guimarães. Por fim, a água separada na ECC-LPX é encaminhada para a Estação Coletora e Compressora de Riacho da Forquilha (ECC-RFQ), onde passa por tratamento na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP-RFQ), antes de ser direcionada aos sistemas de injeção para recuperação secundária dos Campos de Boa Esperança, Leste de Poço Xavier e Poço Xavier.

Número de Poços:

Poços:	09/2023
Perfurados:	08
Produtores:	01
Injetores:	00

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-deltáicos hauterivianos da Formação Pendência, com porosidade variando de 14,9 a 16% e permeabilidade média de 30 mD, saturados com óleo em torno de 24 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m ³)	1,24
Gás Total (milhões de m ³)	353,62

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	0,35
Gás total (milhões de m ³):	71,75

Fonte: BAR/2022

