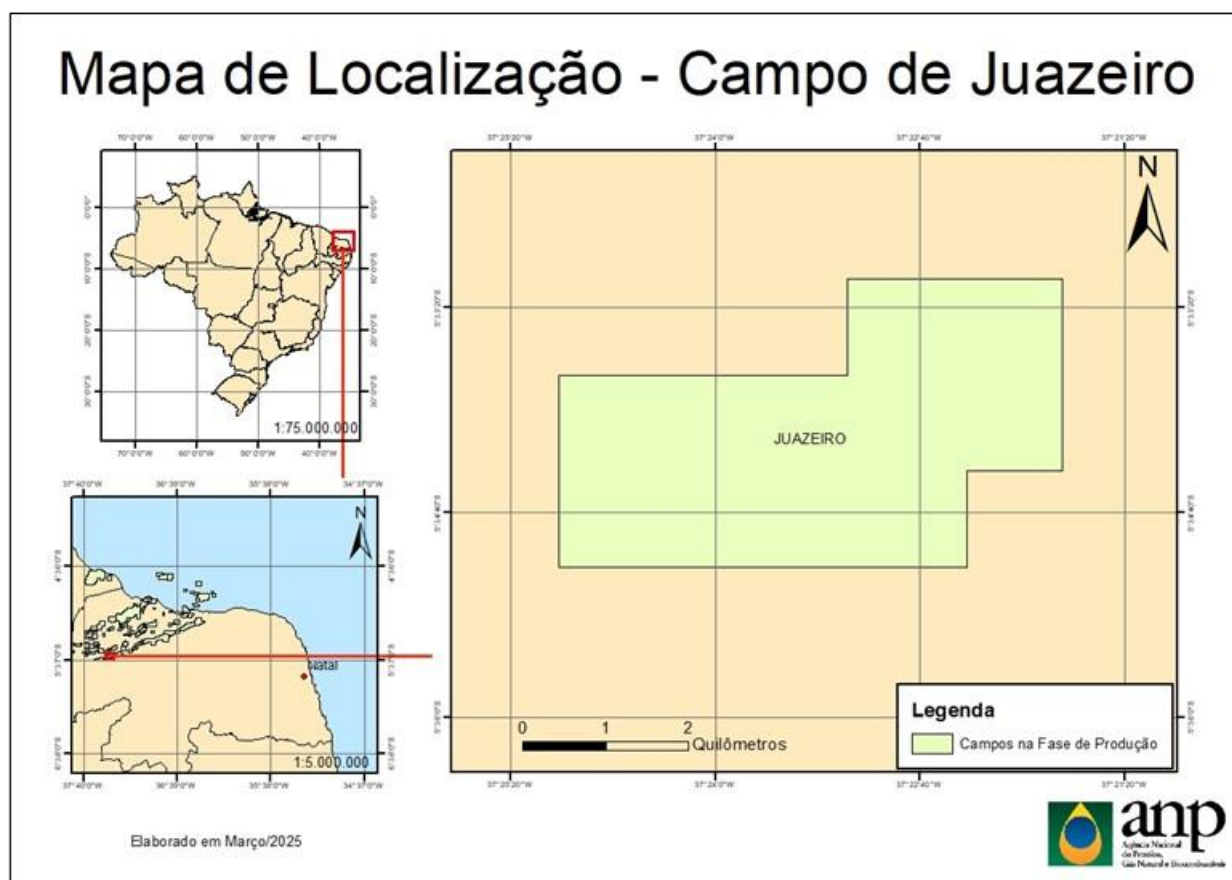


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0232/2025, de 28/04/2025

Juazeiro	
Nº do Contrato:	48000.003803/97-49
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	15,62 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	09/1990
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	11/1990
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Juazeiro, com Área de Desenvolvimento de 15,62 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Upanema, e a cerca de 240 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 é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para os *manifolds* de óleo e de gás natural da Estação Coletora de Juazeiro (EC-JZ) que, por sua vez, a distribui para um tanque de armazenamento (óleo e água) e para o gasoduto GAS-PT-3-JZ-LOR, respectivamente. A fase fluida (óleo e água) é então transferida, por meio de carretas, para a Estação Coletora de Upanema (EC-UPN), onde ocorre a sua separação e tratamento. Já o gás natural advindo dos poços do antigo Campo de Baixa do Juazeiro é enviado, através do gasoduto GAS-PT-3-JZ-LOR, para ser processado na Estação Coletora de Lorena (EC-LOR), de onde segue, também por gasoduto, para a EC-UPN. Por fim, a água produzida é tratada na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP) da EC-UPN para, posteriormente, ser destinada aos poços injetores dos Campos de Brejinho e Upanema.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	12
Produtores:	01

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-deltaicos barremianos da Formação Pendência, com porosidade média de 18% e permeabilidade de 180 mD, saturados com óleo de 28,5 °API, gás natural associado e gás natural não associado. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a expansão do gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	5,01
Gás Total (milhões de m³)	140,60

Produção Acumulada	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0,97
Gás Total (milhões de m³)	11,88

Fonte: BAR/2024

Histórico de produção - Campo de Juazeiro

