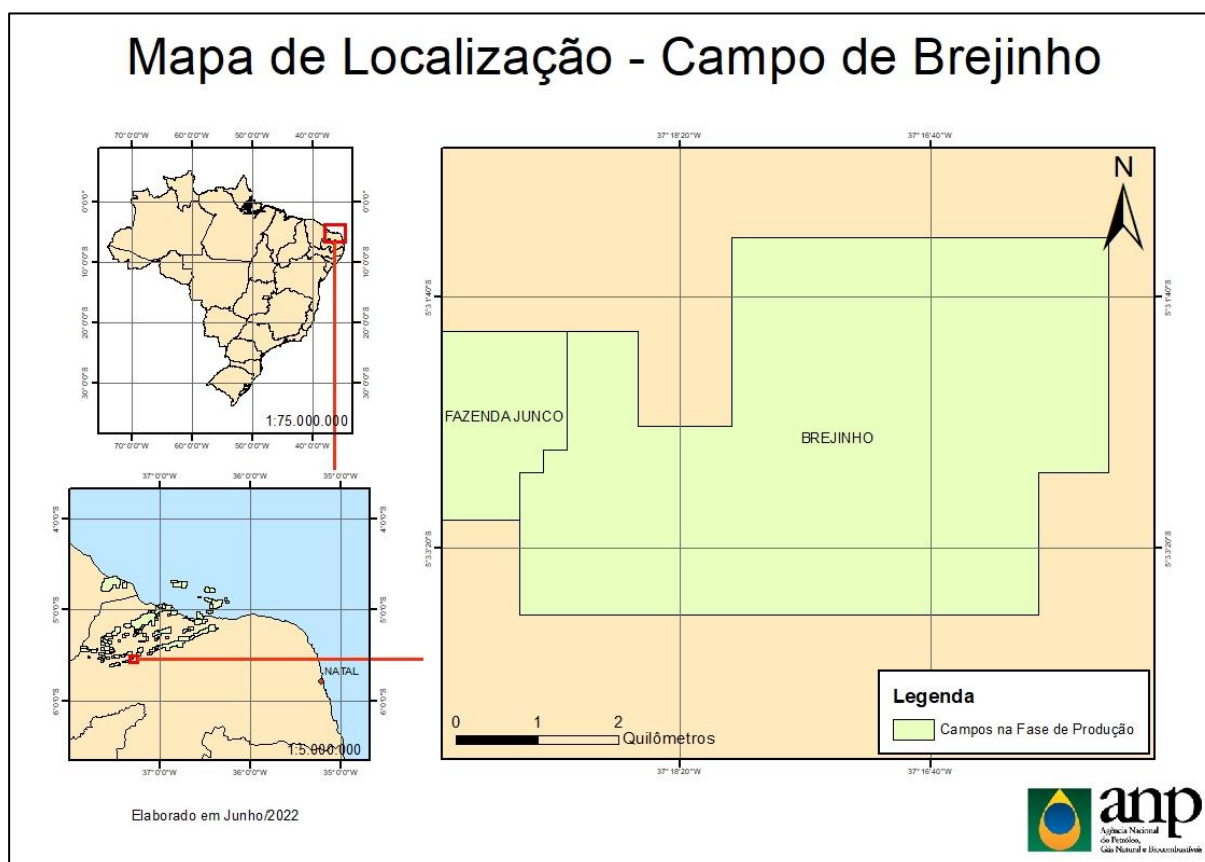


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0478/2022, de 22/09/2022

Breijinho	
Nº do Contrato:	48000.003789/97-10
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	26,51 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1986
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	02/1987
Término da Produção:	2036 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Breijinho, com Área de Desenvolvimento de 26,51 km², localiza-se na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Upanema, a cerca de 240 Km da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é enviada, por meio de linhas de coleta, para a Estação Coletora de Breijinho (EC-BR), onde é realizada a separação e o seu processamento primário. Os fluidos são então transferidos, com o auxílio de uma bomba, para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN). Na ECC-UPN, o óleo é armazenado nos tanques de produção, medido e, posteriormente, bombeado para a Estação Coletora de Estreito B (EC-ET-B). Já o gás natural é depurado, medido e comercializado, na forma de gás rico, com a Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). Por fim, a água produzida, após tratada na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP) da ECC-UPN, é destinada ao sistema de injeção do Campo de Upanema e/ou do Campo de Breijinho.

Número de Poços:

Poços:	08/2022
Perfurados:	94
Produtores:	31
Injetores:	05

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos / lacustres / turbidíticos cretácicos da Formação Pendência, com porosidades entre 12% e 22% e permeabilidade média de 247 mD, saturados com óleo de 31° API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás, o gás em solução e a expansão do gás. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	8,84
Gás Total (milhões de m ³)	903,67

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	1,63
Gás Total (milhões de m ³):	201,73

Fonte: BAR/2021

