

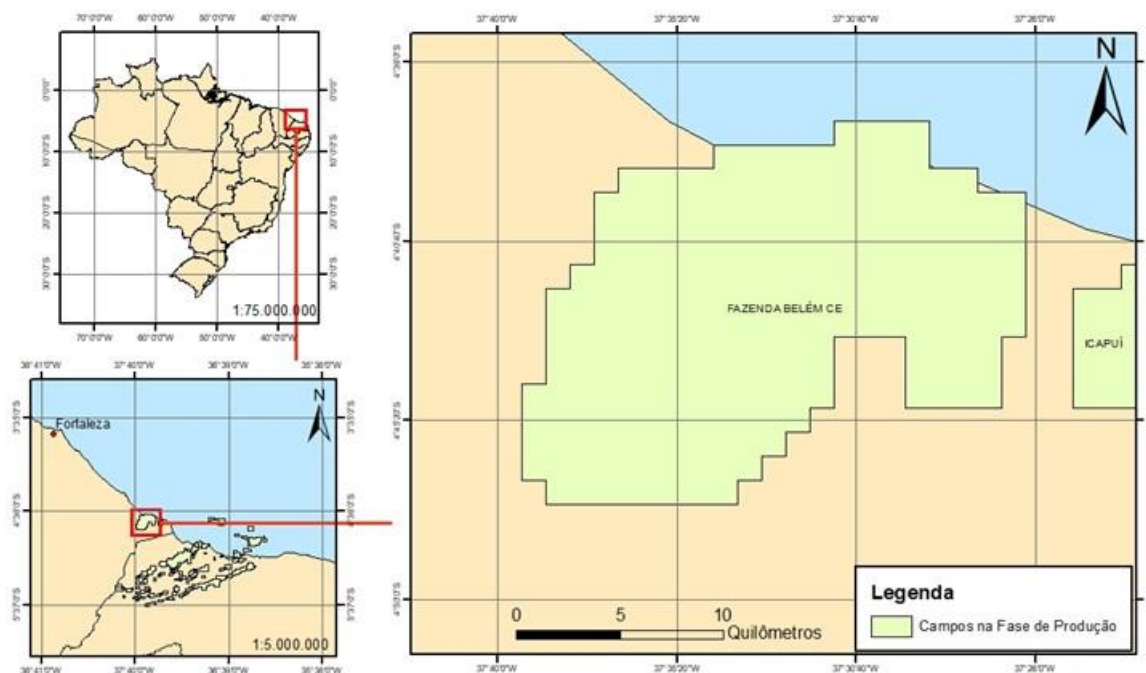
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0254/2025, de 08/05/2025

Fazenda Belém (CE)	
Nº do Contrato:	48000.003795/97-12
Operador do Contrato:	3R RNCE S.A.
Estado:	Ceará
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	307,51 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1980
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	06/1980
Término da Produção:	2035 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
3R RNCE S.A.	100

Localização: O Campo de Fazenda Belém, com Área de Desenvolvimento de 307,51 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, entre os Municípios de Aracati, Icapuí e Jaguaruana, e a cerca de 160 km a sudeste da cidade de Fortaleza, capital do Estado do Ceará.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda Belém



Elaborado em Abril/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para as diversas estações coletoras e de teste distribuídas pelo Campo que, por sua vez, a direciona, através de *manifolds*, linhas e dutos, para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Belém (ETO-FZB). As Estações Coletoras EC-09, EC-10 e EC-11 e a Estação de Teste ET-01, especificamente, enviam a produção para a ETO-FZB por carretas. Após a separação e o tratamento na ETO-FZB, o óleo é transferido, também por carretas, para a Refinaria Lubrificantes e Derivados do Nordeste (LUBNOR), enquanto a água é destinada à Estação de Tratamento de Água (ETA), de onde segue para os geradores de vapor e/ou para o descarte em subsuperfície. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	973
Produtores:	262
Injetores:	71

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais albianos/cenomianos da Formação Açu, com porosidade variando de 23 a 25% e permeabilidade entre 765 e 1856 mD, saturados com óleo de 14 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e o influxo de água e, como métodos de recuperação secundária / melhorada, são utilizadas a injeção de água e a injeção de vapor.

Volume "in place"	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	536,19
Gás Total (milhões de m³)	440,13

Produção Acumulada	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	32,81
Gás Total (milhões de m³)	34,77

Fonte: BAR/2024

