

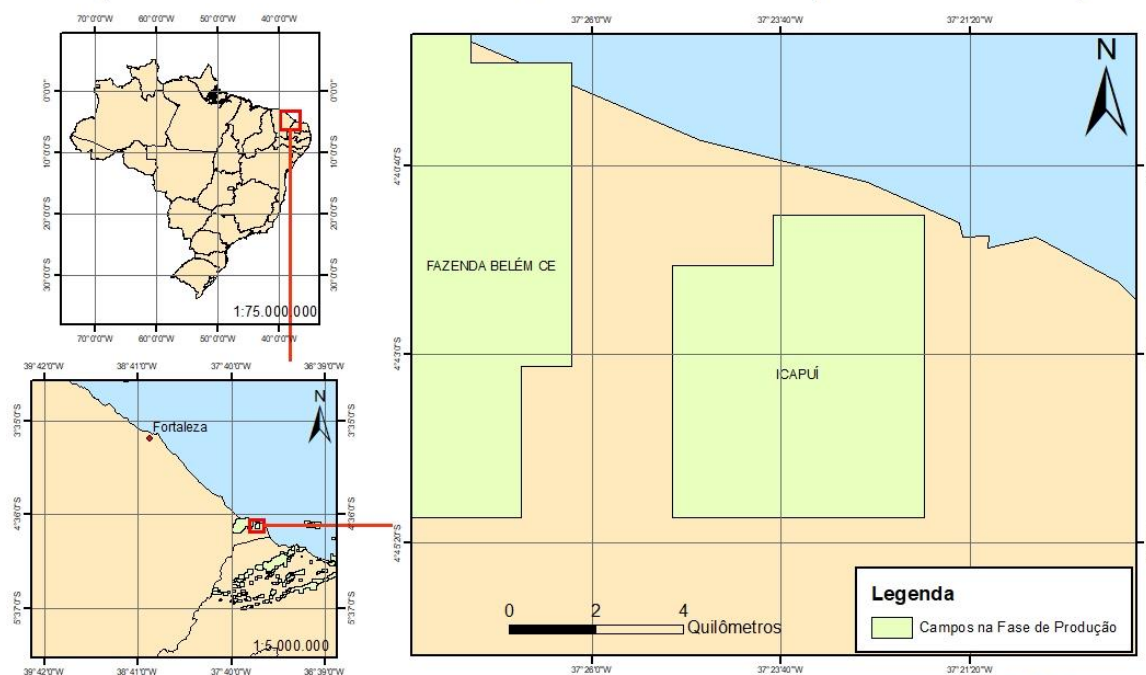
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0208/2025, de 22/04/2025

Icapuí	
Nº do Contrato:	48000.003801/97-13
Operador do Contrato:	3R RNCE S.A.
Estado:	Ceará
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	37,27 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	06/1996
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	07/1996
Término da Produção:	2030 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Icapuí, com Área de Desenvolvimento de 37,27 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Icapuí, e a cerca de 160 km a sudeste da cidade de Fortaleza, capital do Estado do Ceará.

Mapa de Localização - Campo de Icapuí



Elaborado em Janeiro/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para o *manifold* da Estação Coletora de Icapuí (EC-IC) que, por sua vez, a direciona para um tanque de armazenamento, onde ocorre a sua separação bifásica (líquido / gás). A emulsão (óleo e água) é então transportada, através de carretas, para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Belém (ETO-FZB), localizada no Campo de Fazenda Belém. 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 no próprio tanque de armazenamento da EC-IC.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	12
Produtores:	03

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais albianos da Formação Açu, com porosidade média de 22% e permeabilidade em torno de 587 mD, saturados com óleo de 13,5 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão de líquidos, 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)	3,35
Gás Associado (milhões de m³)	2,67

Produção Acumulada	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0,23
Gás Associado (milhões de m³)	0,21

Fonte: BAR/2024

