

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 453/2022, de 15/09/2022

Cachoeirinha

Nº do Contrato:	48000.003791/97-61
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	15,95 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/1986
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	10/1986
Término da Produção:	2047 (término da prorrogação)

Concessionários:

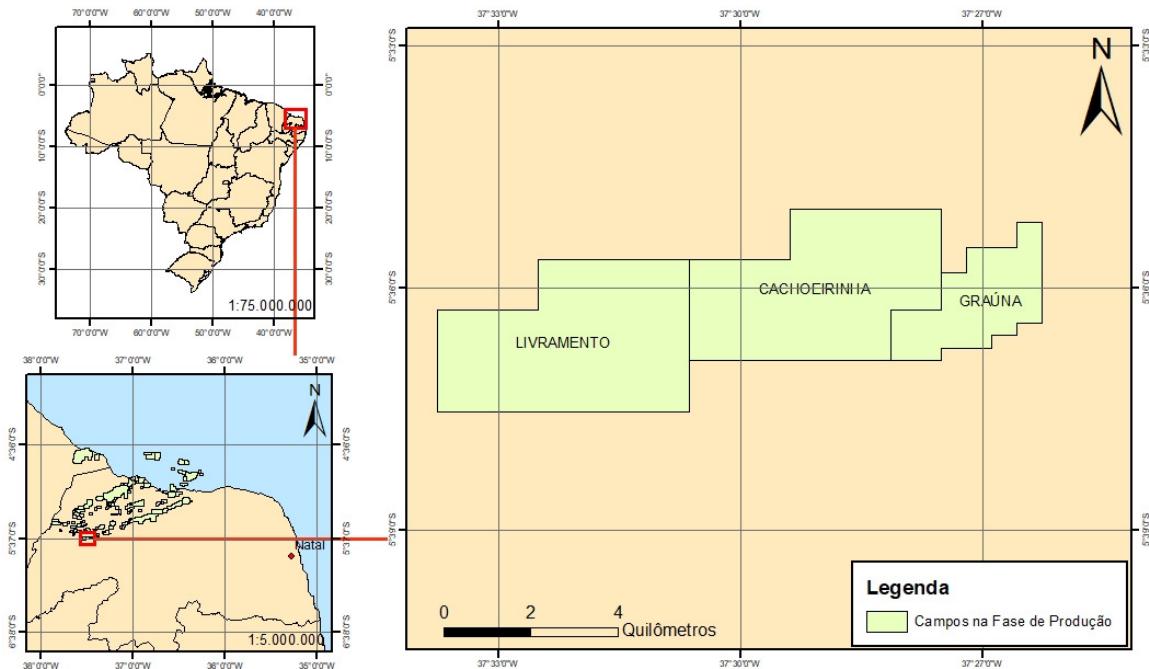
Participação (%):

Potiguar E&P S.A.

100

Localização: O Campo de Cachoeirinha, com Área de Desenvolvimento de 15,95 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, nos municípios de Caraúbas e Governador Dix-sept Rosado, a cerca de 280 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Cachoeirinha



Elaborado em Setembro/2021

Sistema de Produção e Escoamento: Não há estações coletoras ou tanques no Campo de Cachoeirinha, sendo a produção bruta dos seus poços enviada diretamente para a Estação Coletora e

Compressora de Livramento (ECC-LV), onde é promovido o seu processamento primário juntamente com os volumes advindos do Campo de Livramento e de outras concessões da região. Após a separação na ECC-LV, o óleo é enviado, por oleoduto, para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN), enquanto o gás natural é comprimido e exportado, através de gasoduto, até o Campo de Guamaré. Há também a possibilidade de envio, por intermédio de outro gasoduto, de gás natural em baixa pressão para a Estação Coletora de Lorena (ECC-LOR). A água produzida, por sua vez, é injetada nos reservatórios dos Campos de Livramento e Cachoeirinha para fins de recuperação secundária.

Número de Poços:

Poços:	06/2022
Perfurados:	28
Produtores:	04
Injetores:	04

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos deltaicos do Cretáceo Inferior da Formação Pendência, com porosidades variando de 12% a 20% e permeabilidades entre 1,5 e 68 mD, saturados com óleo de 37 °API. Os mecanismos primários de produção são a expansão de rocha e fluidos, capa de gás e gás em solução. Como método de recuperação secundária é utilizada, desde janeiro de 1999, a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m³)	2,42
Gás Total (milhões de m³)	696

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m³)	0,47
Gás Total (milhões de m³):	354

Fonte: BAR/2021

