

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 323/2023/SDP, de 05/07/2023

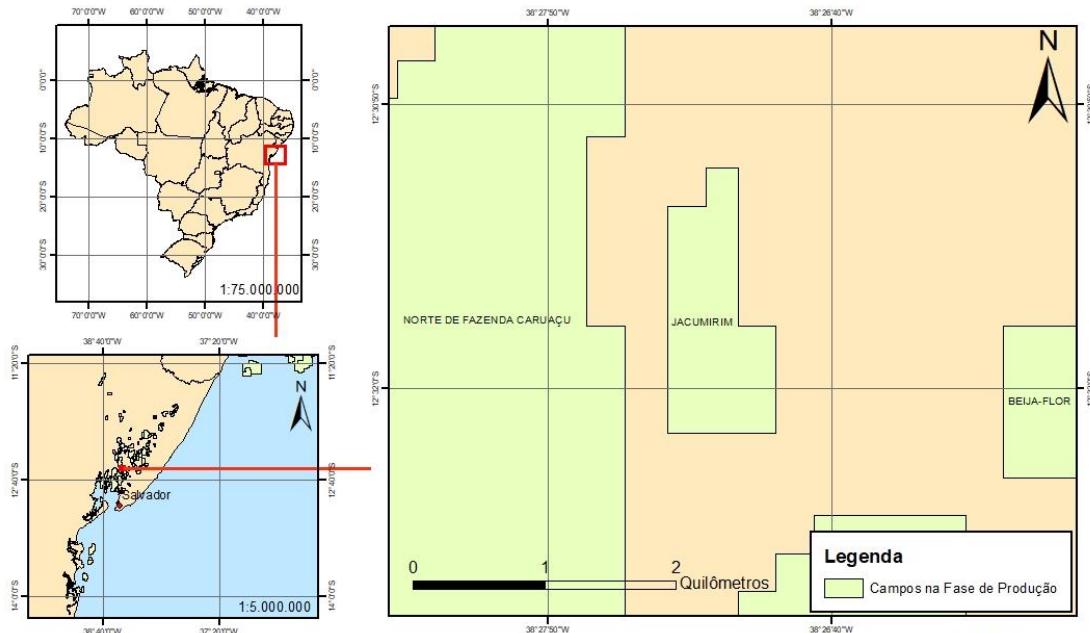
Jacumirim

| | |
|--------------------------------------|--|
| Nº do Contrato: | 48610.007070/2017-93 |
| Operador do Contrato: | Brasil Refinarias Ltda. |
| Estado: | Bahia |
| Bacia: | Recôncavo |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 1,21 km² |
| Situação: | Em desenvolvimento |
| Descoberta: | 04/1971 |
| Declaração de Comercialidade: | 29/12/2021 |
| Início de Produção: | 04/1971 |
| Término da Produção: | 2027 (limite técnico/econômico) |

| | |
|--------------------------|--------------------------------|
| Concessionário: | Brasil Refinarias Ltda. |
| Participação (%): | 100 |

Localização: O Campo de Jacumirim, com Área de Desenvolvimento de 1,21 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de São Sebastião do Passé, a cerca de 71 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Jacumirim



Elaborado em Julho/2023

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta do poço 1-JM-0001-BA será direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento, onde ocorrerá, por gravidade, a separação óleo/água. O óleo será então transportado, por meio de carretas, próprias da operadora, para o ponto de venda. Já a água produzida será armazenada até ser coletada por empresa licenciada, para posterior descarte. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, será ventilado em sua totalidade.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 05/2023 |
| Perfurados: | 03 |
| Produtores: | 00 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos valanginianos do Membro Catu da Formação Marfim, com porosidade média de 17,7% e permeabilidade de 17 mD, saturados com óleo de 35,7 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

| | |
|--|------------|
| Volume “in place” | 31/12/2022 |
| Óleo (milhões de m ³) | 2,20 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 411,60 |

| | |
|---|------------|
| Produção Acumulada: | 31/12/2022 |
| Óleo (milhões de m ³) | 0,003 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 0,07 |

Fonte: BAR/2022

