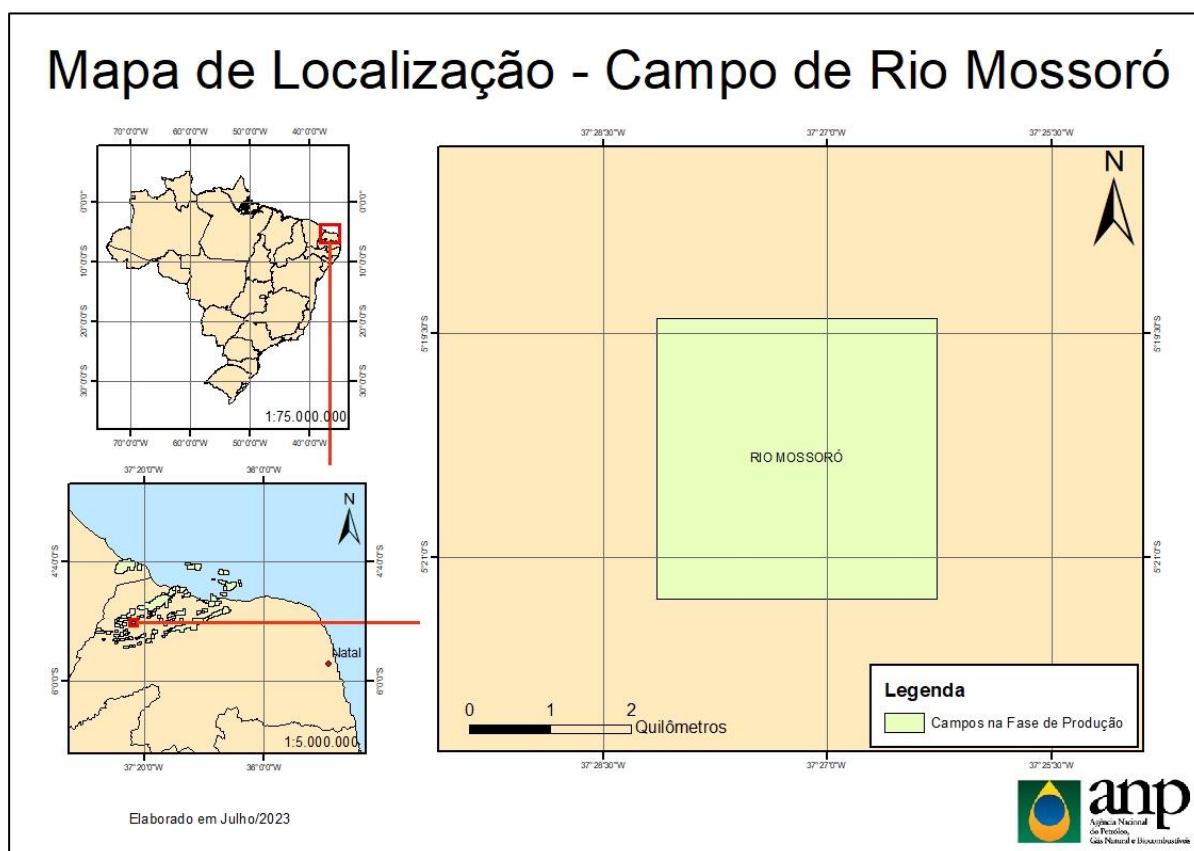


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0571/2023, de 30/10/2023

| Rio Mossoró | |
|--------------------------------------|-------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003824/97-19 |
| Operador do Contrato: | Potiguar E&P S.A. |
| Estado: | Rio Grande do Norte |
| Bacia: | Potiguar |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 11,97 km ² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 04/1984 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há - Rodada Zero |
| Início de Produção: | 05/1984 |
| Término da Produção: | 2052 (término da prorrogação) |

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

Localização: O Campo de Rio Mossoró, com Área de Desenvolvimento de 11,97 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Governador Dix-Sept Rosado, a cerca de 296 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços do campo é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora Rio Mossoró (EC-RMO), onde é armazenada em tanques. Dos tanques da EC-RMO a produção segue, por meio de carretas, para a Estação Coletora de Livramento (EC-LV), localizada no Campo de Livramento, onde ocorre a separação dos fluidos. O óleo é então transferido, através de oleoduto, para as instalações do Campo de Upanema, de onde é enviado, posteriormente, para o Campo de Guimarães, enquanto a água produzida, após passar pela Estação de Tratamento de Água de Livramento (ETAP-LV), é direcionada aos poços injetores dos Campos de Livramento e Cachoeirinha. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques da EC-RMO.

Número de Poços:

| Poços: | 09/2023 |
|-------------|---------|
| Perfurados: | 08 |
| Produtores: | 01 |
| Injetores: | 00 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos berriasianos/valaginianos da Formação Pendência, com porosidade média de 9,26% e permeabilidade de 4 mD, saturados com óleo em torno de 31 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão de rocha e fluidos e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

| Volume "in place" | 31/12/2022 |
|--|------------|
| Óleo (milhões de m ³) | 0,50 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 14,97 |

| Produção Acumulada: | 31/12/2021 |
|---|------------|
| Óleo (milhões de m ³) | 0,11 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 8,79 |

Fonte: BAR/2022

