

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0090/2023, de 02/03/2023

Livramento

| | |
|--------------------------------------|-------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003805/97-74 |
| Operador do Contrato: | Potiguar E&P S.A. |
| Estado: | Rio Grande do Norte |
| Bacia: | Potiguar |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 17,28 km ² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 03/1986 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há - Rodada Zero |
| Início de Produção: | 04/1986 |
| Término da Produção: | 2052 (término da prorrogação) |

Concessionários:

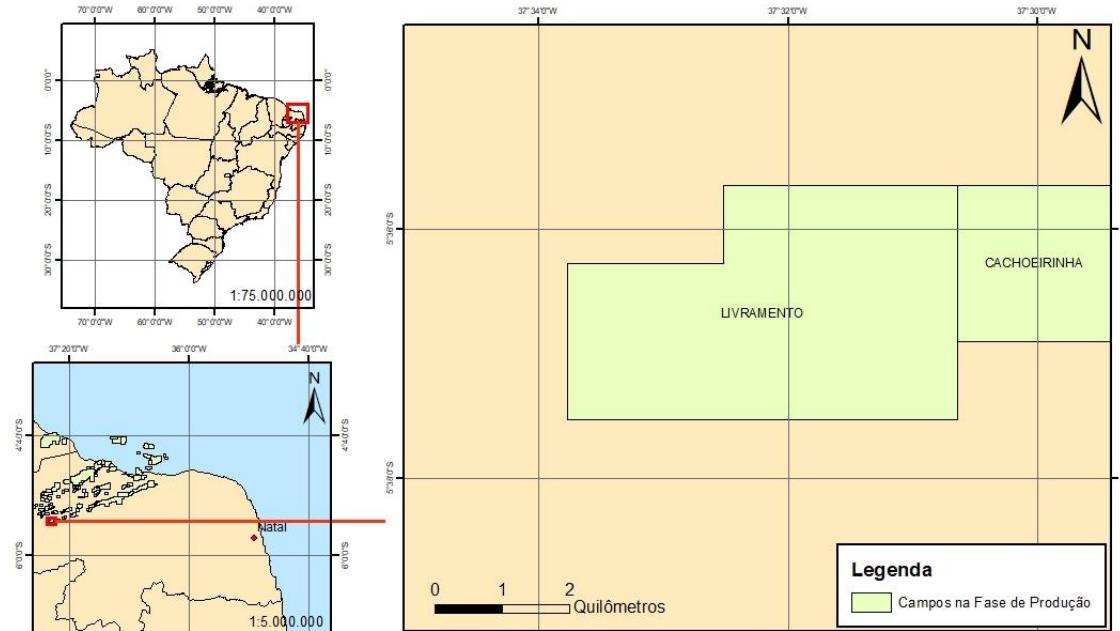
Participação (%):

Potiguar E&P S.A.

100

Localização: O Campo de Livramento, com Área de Desenvolvimento de 17,28 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Caraúbas, a cerca de 270 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Livramento



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção da concessão é centralizada na Estação Coletora e Compressora de Livramento (ECC-LV), onde é realizada a separação dos fluidos. O óleo segue então para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN), de onde é, posteriormente, transferido, por meio de oleoduto, para o Polo Guamaré, onde recebe o processamento final. O gás natural, por sua vez, é comprimido e enviado para a ECC-UPN e, após passar pelo sistema de medição, é escoado, através do gasoduto Livramento/Guamaré (LV/GMR), também para o Polo Guamaré. Alternativamente, o gás em baixa pressão pode ser encaminhado, através de outro gasoduto, para a Estação Coletora de Lorena (ECC-LOR). Por fim, a água separada na ECC-LV é direcionada à Estação de Tratamento de Água Produzida de Livramento (ETAP-LV), onde é tratada e, consequintemente, destinada aos sistemas de injeção para recuperação secundária dos Campos de Livramento e Cachoeirinha.

Número de Poços:

| Poços: | 01/2023 |
|-------------|---------|
| Perfurados: | 69 |
| Produtores: | 25 |
| Injetores: | 03 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos / lacustres / turbidíticos hauerianos da Formação Pendência, com porosidade variando de 9,63% a 25,8% e permeabilidade entre 0,9 mD e 4.511 mD, saturados com óleo de 40 °API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás, o gás em solução, o aquífero lateral atuante e a expansão do gás. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

| Volume “in place” | 31/12/2022 |
|--|------------|
| Petróleo (milhões de m ³) | 11,32 |
| Gás Total (milhões de m ³) | 1.591,57 |

| Produção Acumulada: | 31/12/2021 |
|---|------------|
| Petróleo (milhões de m ³) | 2,54 |
| Gás total (milhões de m ³): | 655,52 |

Fonte: BAR/2022

