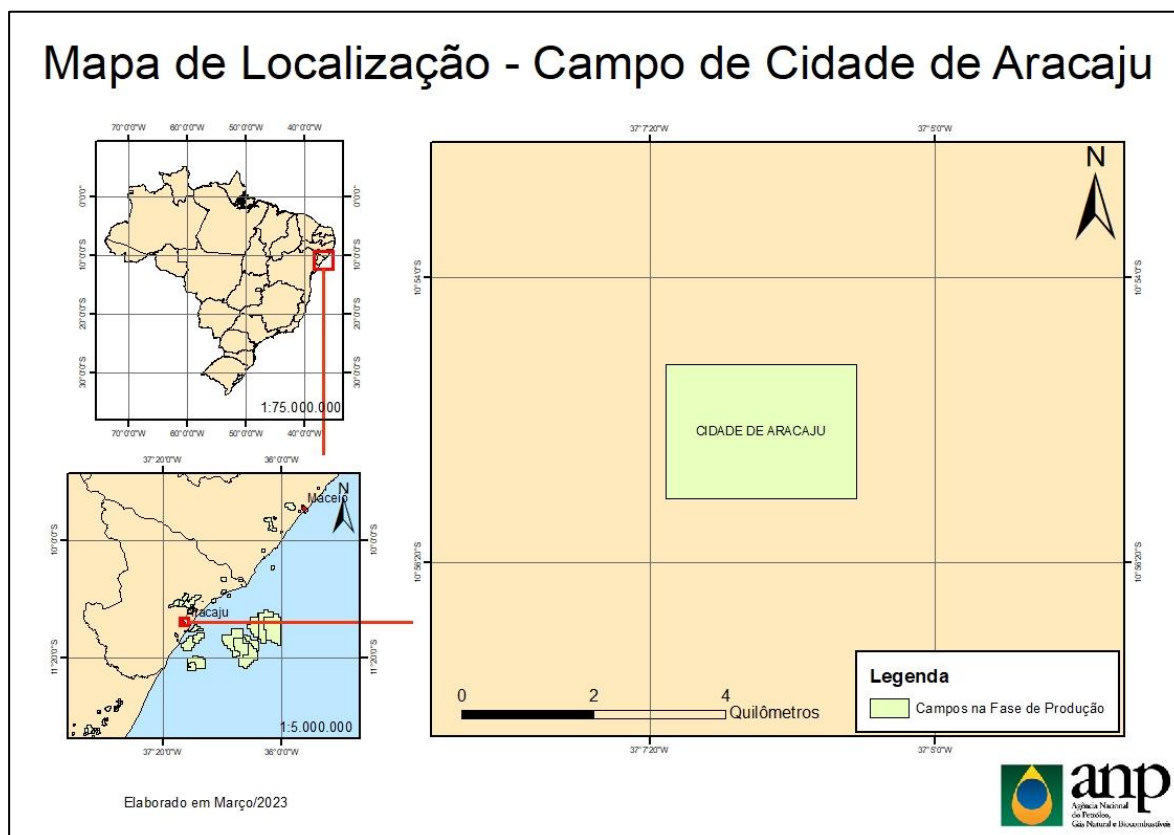


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0296/2023, de 21/06/2023

| Cidade de Aracaju | |
|--------------------------------------|-------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48610.009284/2005-61 |
| Operador do Contrato: | EPG Brasil Ltda. |
| Estado: | Sergipe |
| Bacia: | Sergipe |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 5,74 km ² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 11/1982 |
| Declaração de Comercialidade: | 06/08/2008 |
| Início de Produção: | 12/1982 |
| Término da Produção: | 2038 (término da prorrogação) |

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

Localização: O Campo de Cidade de Aracaju, com Área de Desenvolvimento de 5,74 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, no município de São Cristóvão, a cerca de 5 km a oeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para um tanque lavador, onde ocorre a separação da água e do óleo por decantação. O óleo segue então, por gravidade, para um tanque de armazenamento, de onde é transferido, por meio de carretas, para o ponto de venda. O gás natural, por sua vez, é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados. Por fim, a água produzida é destinada ao poço 7-CAU-0006-SE, para descarte em subsuperfície.

Número de Poços:

| Poços: | 05/2023 |
|-------------|---------|
| Perfurados: | 8 |
| Produtores: | 2 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são turbiditos santonianos da Formação Calumbi, com porosidade média de 26% e permeabilidade de 1000 mD, saturados com óleo de 30 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução. Como método de recuperação secundária está previsto um projeto de injeção de água através do poço 7-CAU-0006-SE, a ser implementado caso a sua produção de óleo não se mostre economicamente viável.

| Volume "in place" | 31/12/2022 |
|--|------------|
| Óleo (milhões de m ³) | 0,24 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 3,35 |

| Produção Acumulada: | 31/12/2022 |
|---|------------|
| Óleo (milhões de m ³) | 0,03 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 0,67 |

Fonte: BAR/2022

