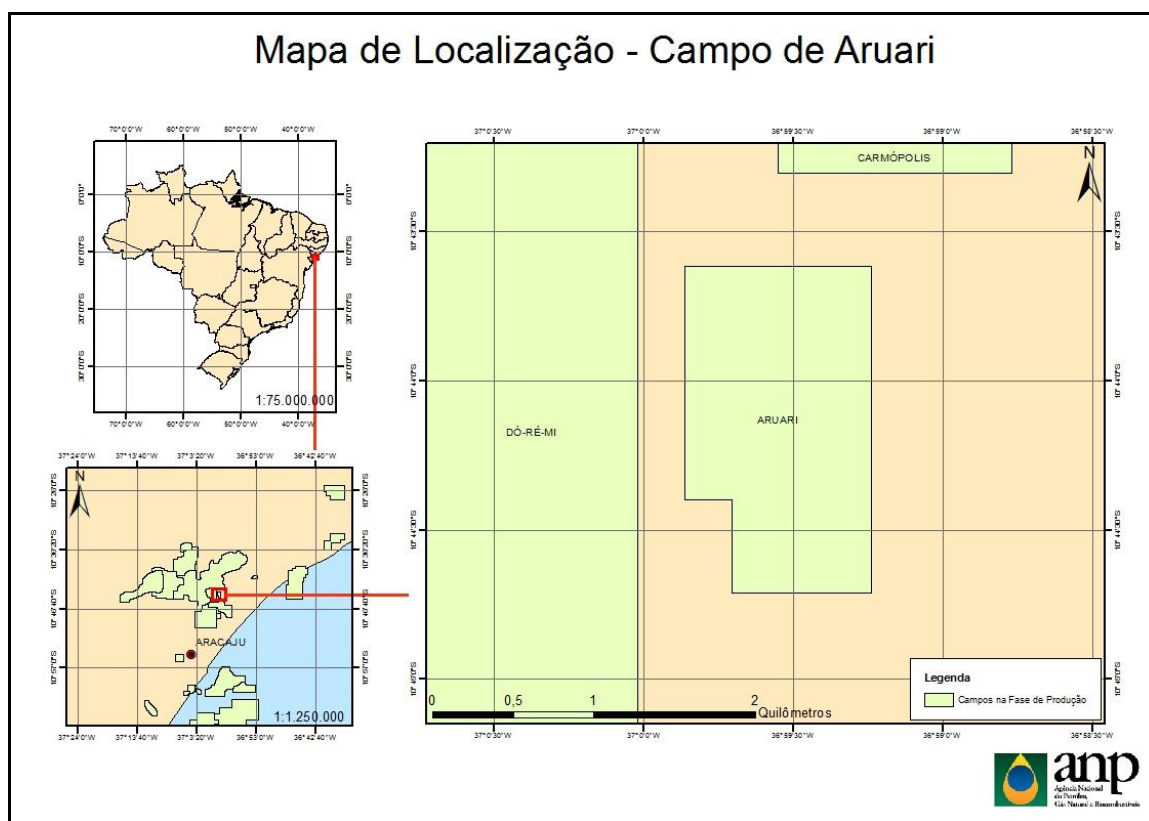


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 792 de 25/02/2015
Resolução nº 124/2015

| | |
|---|-----------------------------------|
| Aruari | |
| Nº do Contrato: | 48000.003844/97-26 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Sergipe |
| Bacia: | Sergipe |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 2,13 km² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 05/1986 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há – Rodada Zero |
| Início de Produção: | 05/1986 |
| Previsão de Término da Produção: | 2025 (término do contrato) |

| | |
|---------------------------------|--------------------------|
| Concessionário: | Participação (%): |
| Petróleo Brasileiro S.A. | 100 |

Localização: O campo de Aruari, com área de desenvolvimento de 2,13 km², localiza-se na Bacia de Sergipe, a cerca de 23 km ao norte da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.



Sistema de Produção e Escoamento: A concepção de desenvolvimento proposto para esta concessão consiste na produção dos poços através de dutos de coleta de três polegadas para tanques atmosféricos instalados no único satélite de coleta existente no campo de Aruari. O gás natural advindo dos poços que produzem para os tanques atmosféricos é ventilado. A produção bruta (óleo e água produzida) é escoada por caminhão tanque para a Estação Coletora de Jordão, localizada no Campo de Carmópolis. Na Estação Coletora de Jordão os fluidos são separados. O óleo, após tratamento é especificado sendo em seguida bombeado para o terminal de Atalaia em Aracaju, de onde é transferido para as refinarias através de navios-tanques. A água produzida é bombeada para a Estação de Tratamento de Água da Estação de Bonsucesso, onde é tratada e injetada para recuperação secundária em poços injetores do Campo de Carmópolis.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 05/2016 |
| Perfurados: | 8 |
| Produtores: | 2 |

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são constituídos por reservatórios do Embasamento e calcilitos da base da Formação Carmópolis/Membro Ibura de idade Aptiana, com produção associada a fraturas. O óleo produzido no campo tem a densidade de 25°API. O mecanismo de recuperação primária é gás em solução, não há injeção de fluido no campo com o objetivo de recuperação secundária.

| | |
|--|------------|
| Volume "in place" | 31/12/2015 |
| Óleo (milhões de m ³) | 0,486 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 4,489 |

| | |
|---|------------|
| Produção Acumulada: | 31/12/2015 |
| Óleo (milhões de m ³) | 0,059 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 0,56 |

Fonte: BAR/2015

