

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0537/2024, de 31/07/2024**

**Aruari**

<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003844/97-26
<b>Operador do Contrato:</b>	Carmo Energy S.A.
<b>Estado:</b>	Sergipe
<b>Bacia:</b>	Sergipe
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	2,13 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	05/1986
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	05/1986
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

**Concessionários:**

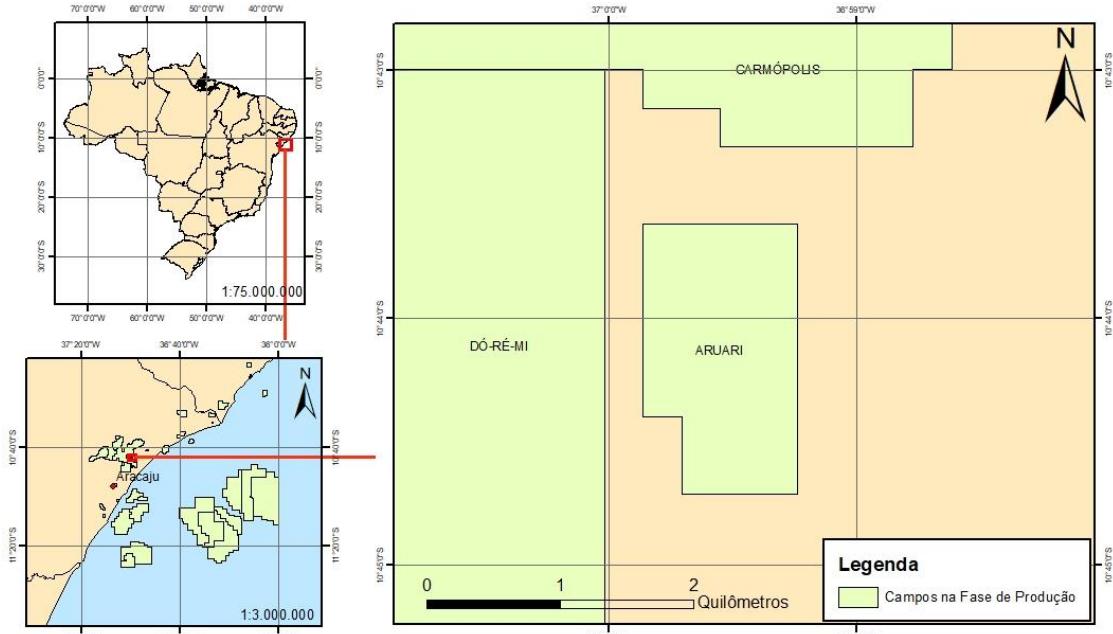
**Participação (%):**

**Carmo Energy S.A.**

**100**

**Localização:** O Campo de Aruari, com Área de Desenvolvimento de 2,13 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, entre os municípios de Santo Amaro das Brotas e Rosário do Catete, e a cerca de 21 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

## Mapa de Localização - Campo de Aruari



Elaborado em Maio/2024

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados no único satélite de coleta existente no Campo. A fase fluida (óleo + água) é então transportada, por meio de carretas, para a Estação Coletora de Jordão, localizada no Campo de Carmópolis, de onde o óleo, após separado e tratado, segue, através de um oleoduto de 8", para o oleoduto Bonsucesso/Atalaia de 18", que, por sua vez, encontra-se interligado ao Terminal de Atalaia. Já a água produzida é bombeada para a Estação de Tratamento de Água da Estação de Bonsucesso, que a destina, após receber o devido tratamento, aos poços injetores do Campo de Carmópolis. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques do satélite de coleta do Campo de Aruari.

#### Número de Poços:

Poços:	06/2024
Perfurados:	08
Produtores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são filitos do embasamento e calcilutitos aptianos do Membro Ibura da Formação Muribeca, com porosidades variando entre 20,1 e 34,4% e permeabilidades de 3,1 a 16 mD, saturados com óleo de 25 °API. O mecanismo primário de produção é gás em solução, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,49
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	4,49
Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,07
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,60

Fonte: BAR/2023

