

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0636/2024, de 19/09/2024**

---

### Riachuelo

---

Nº do Contrato:	48000.003860/97-82
Operador do Contrato:	Carmo Energy S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	62,70 km <sup>2</sup>
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/1961
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	10/1965
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

---

Concessionários:

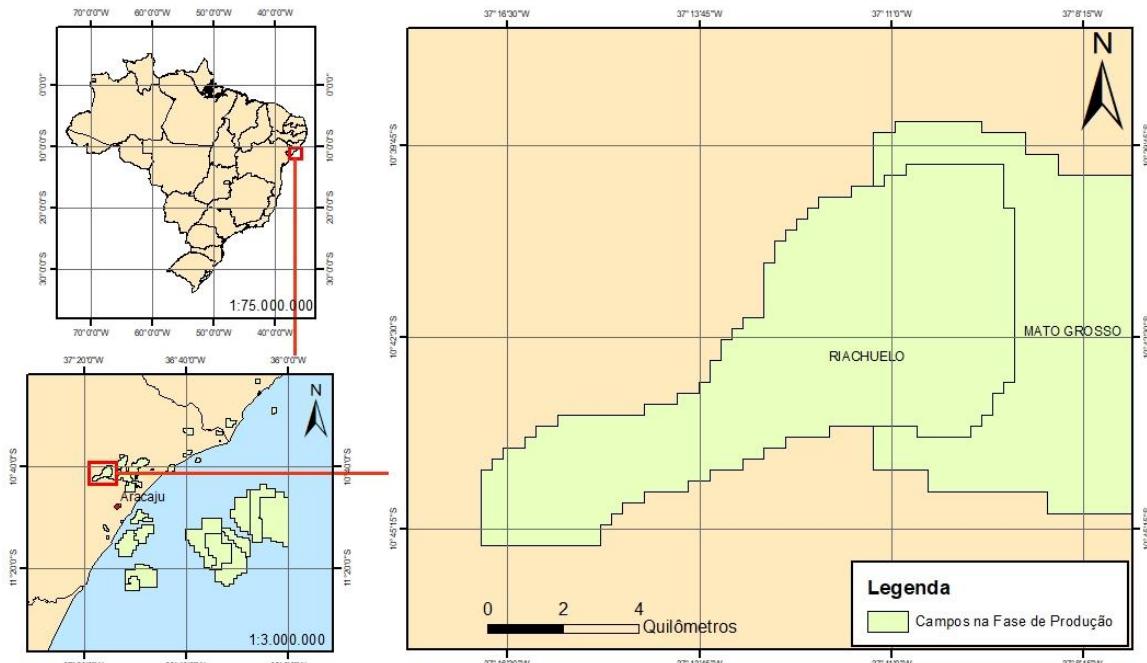
Participação (%):

Carmo Energy S.A.

100

**Localização:** O Campo de Riachuelo, com Área de Desenvolvimento de 62,70 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, entre os municípios de Riachuelo e Divina Pastora, e a cerca de 26 km a noroeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

## Mapa de Localização - Campo de Riachuelo



Elaborado em Agosto/2024

**Sistema de Produção e Escoamento:** O Campo de Riachuelo conta com um total de 19 (dezenove) satélites de coleta, 02 (duas) estações coletoras (Treme - ECOTRE e Bonfim - ECOBON) e 01 (uma) estação de tratamento de óleo e da água produzida (Coqueiro - ECOCOQ). A produção bruta dos poços é encaminhada, através das suas linhas de produção, para os satélites de coleta, que, por sua vez, a distribui entre as Estações Coletoras Treme (ECOTRE) e Bonfim (ECOBON). Após a separação bifásica (gás / líquido) na ECOTRE e na ECOBON, a fase líquida segue, por dutos, para a Estação de Tratamento Coqueiro (ECOCOQ), onde o óleo e a água são separados e tratados. O óleo é então transferido, por dutos, para a TECARMO, enquanto a água é destinada ao sistema de injeção para recuperação secundária do próprio Campo de Riachuelo. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado / queimado em sua totalidade.

**Número de Poços:**

Poços:	08/2024
Perfurados:	734
Produtores:	177
Injetores:	145

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos e conglomerados de leque deltaico eoaptianos do Membro Carmópolis da Formação Muribeca, com porosidade média de 19% e permeabilidade de 100 mD, saturados com óleo de 28 °API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás e o gás em solução e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	182,77
Gás Associado (milhões de m³)	199,32

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	50,97
Gás Associado (milhões de m³):	104,60

Fonte: BAR/2023

