

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0593/2023, de 09/11/2023

Carmópolis

Nº do Contrato:	48000.003847/97-14
Operador do Contrato:	Carmo Energy S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	171,85 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	09/1963
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	10/1963
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:

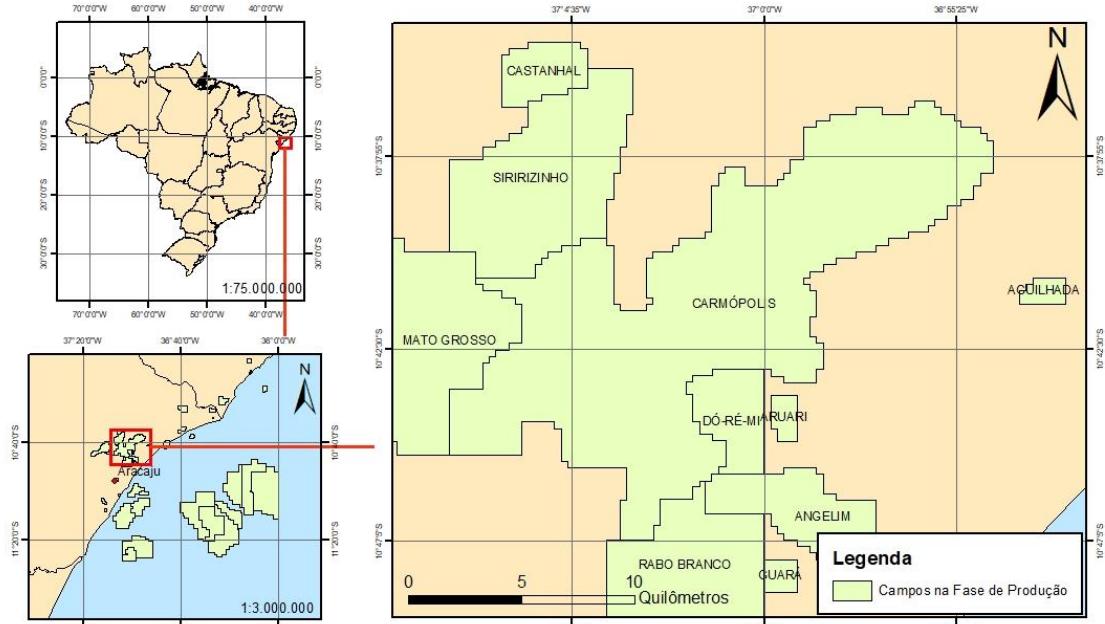
Participação (%):

Carmo Energy S.A.

100

Localização: O Campo de Carmópolis, com Área de Desenvolvimento de 171,85 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, nos municípios de Carmópolis, Japaratuba, Rosário do Catete, Maruim, General Maynard e Santo Amaro das Botas, a cerca de 50 km a norte da cidade de Aracaju, capital do Estado da Sergipe.

Mapa de Localização - Campo de Carmópolis



Elaborado em Outubro/2023

Sistema de Produção e Escoamento: A área central do Campo de Carmópolis conta com 09 (nove) estações coletoras, denominadas de Nova Magalhães, Entre Rios, Mercês, Panelas, Jericó, Oiteirinhos I, Oiteirinhos II, Santo Antônio e Santa Barbara. A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para os satélites de produção, para então ser direcionada para as estações coletoras, onde ocorre a sua separação. Atualmente, o óleo é especificado nas Estações Coletoras Sitio Novo, Santa Bárbara, Bonsucesso e Jordão, antes de ser transferido, através do oleoduto Bonsucesso-Atalaia (OBA), para o Terminal Aquaviário de Aracaju (Tecarmo). O gás natural, por sua vez, é escoado, por meio de gasodutos, para o Polo de Gás de Carmópolis, onde é tratado e comprimido para, posteriormente, ser disponibilizado para o consumo nas operações dos campos localizados na região. Por fim, a água produzida é transferida para a Estação Coletora de Bonsucesso, onde é tratada e, em seguida, destinada ao sistema de injeção para recuperação secundária do Campo de Carmópolis.

Número de Poços:

Poços:	09/2023
Perfurados:	2029
Produtores:	508
Injetores:	234

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos conglomeráticos e conglomerados aptianos da Formação Muribeca, com porosidade variando de 25 a 30% e permeabilidade de 300 mD, saturados com óleo de 18 a 22 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e, localmente, o influxo de água e, como métodos de recuperação secundária e melhorada, são utilizadas a injeção de água e a injeção de vapor.

Volume “in place”	31/12/2022
Óleo (milhões de m³)	274,76
Gás Associado (milhões de m³)	5.037,91

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m³)	63,61
Gás Associado (milhões de m³):	2.443,19

Fonte: BAR/2022

