

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0494/2024, de 17/07/2024

Ilha Pequena

Nº do Contrato:	48000.003855/97-42
Operador do Contrato:	Carmo Energy S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	11,23 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	06/1983
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	07/1983
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:

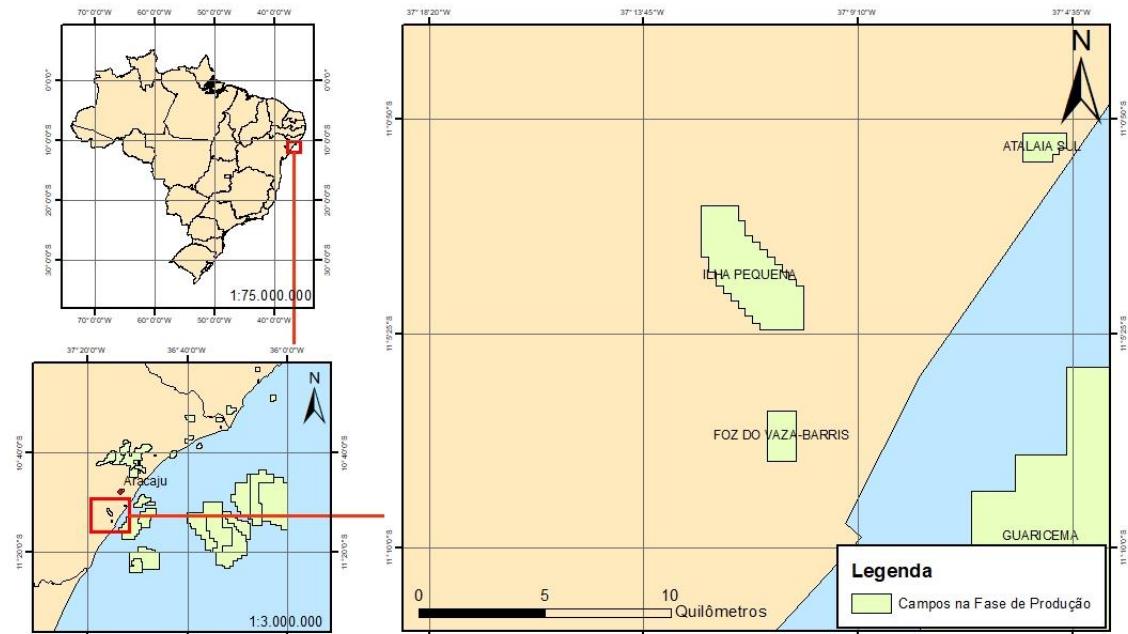
Carmo Energy S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Ilha Pequena, com Área de Desenvolvimento de 11,23 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, no município de São Cristóvão, e a cerca de 23 km a sudoeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

Mapa de Localização - Campo de Ilha Pequena



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços do Campo de Ilha Pequena é direcionada, por meio de suas linhas de coleta, para a Estação Coletora de Ilha Pequena, onde o gás natural é separado da emulsão (óleo + água), que, por sua vez, segue, por carreta, para a Estação Coletora de Jordão, localizada no Campo de Carmópolis. Após a separação e o tratamento na Estação Coletora de Jordão, o óleo é transferido, por meio de oleoduto, para o Terminal de Atalaia. Já o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques da própria Estação Coletora de Ilha Pequena. Por fim, a água produzida é armazenada na caixa API na Estação Coletora de Jordão e, posteriormente, bombeada para a Estação de Tratamento e Injeção de Água de Bonsucesso.

Número de Poços:

Poços:	06/2024
Perfurados:	23
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos campanianos da Formação Calumbi, com porosidade de 20% e permeabilidade de 575 mD, saturados com óleo de 42 °API. O mecanismo primário de produção é o 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 ³)	1,76
Gás Associado (milhões de m ³)	207,86

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de m ³)	0,29
Gás Associado (milhões de m ³):	103,59

Fonte: BAR/2023

