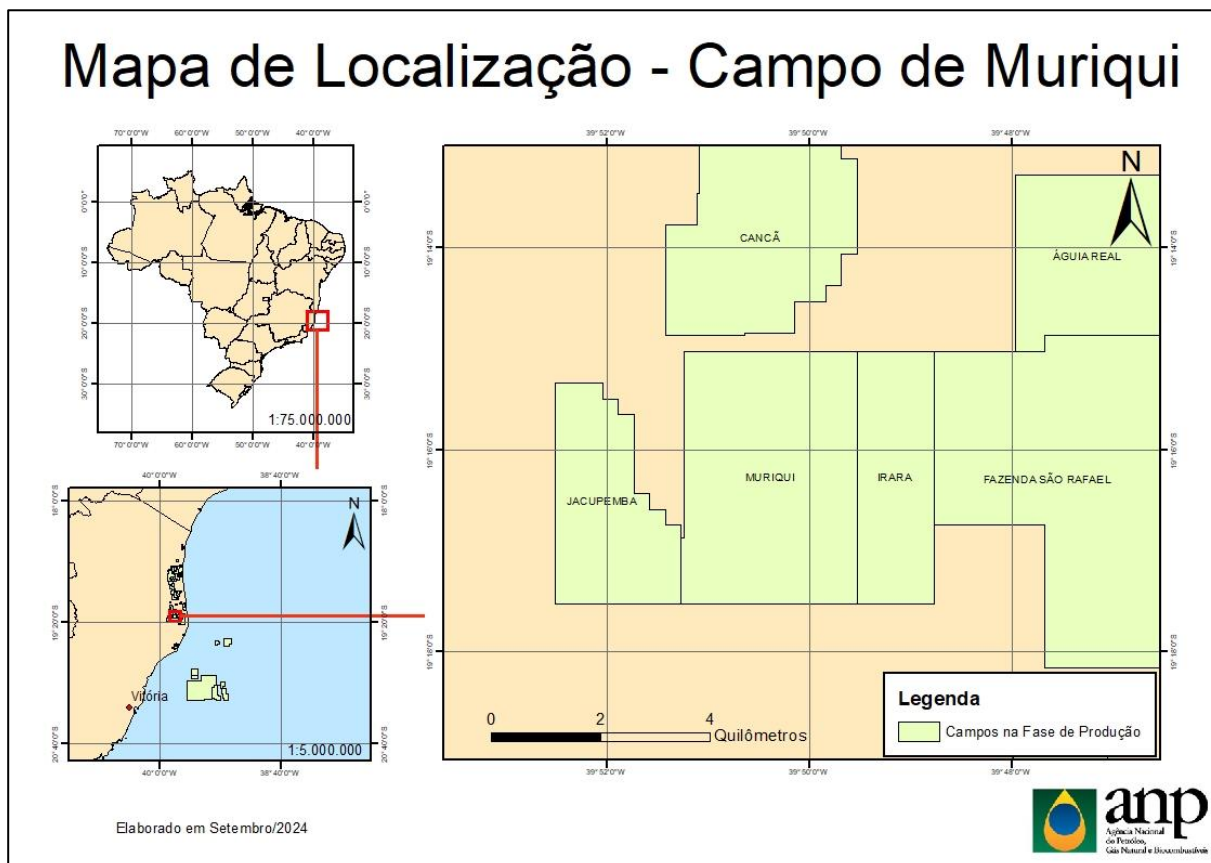


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 270/2024/SDP, de 09/09/2024

Muriqui	
Nº do Contrato:	48610.005457/2013-81
Operador do Contrato:	BGM Petróleo e Gás Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	13,94 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	04/2022
Declaração de Comercialidade:	12/07/2023
Início de Produção:	01/2024
Término da Produção:	2050 (término da Fase de Produção)

Concessionários:	Participação (%):
BGM Petróleo e Gás Ltda.	55
Campo Petróleo e Gás Ltda.	45

Localização: O Campo de Muriqui, com Área de Desenvolvimento de 13,94 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, e a cerca de 170 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: O poço produtor é interligado, por meio da sua linha de coleta, à um tanque de armazenamento instalado na sua própria localização, onde ocorre a separação dos fluidos por gravidade. O óleo é então medido e, posteriormente, transportado, através de carretas, para a Estação de Tratamento do Campo de Suindara, onde é realizado o seu tratamento primário. O gás natural, em função dos baixos volumes realizados é, por sua vez, ventilado em sua totalidade no tanque de armazenamento. Por fim, a água produzida é transferida, por meio de carretas, para o descarte em subsuperfície através do poço 3-BGM-0003-ES, pertencente ao Campo de Suindara.

Número de Poços:

Poços:	07/2024
Perfurados:	01
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos de plataforma eocenos da Formação Regência e a arenitos turbidíticos albianos da Formação Urucutuca, com porosidade variando de 23 a 25% e permeabilidade de 140 mD, saturados com óleo entre 12 e 13,8 °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 bbl)	6,76
Gás Associado (milhões de m ³)	21,51

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,0004
Gás Associado (milhões de m ³):	0,0012

Fonte: BAR/2023

