

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0774/2024, de 22/11/2024

Fazenda Guindaste

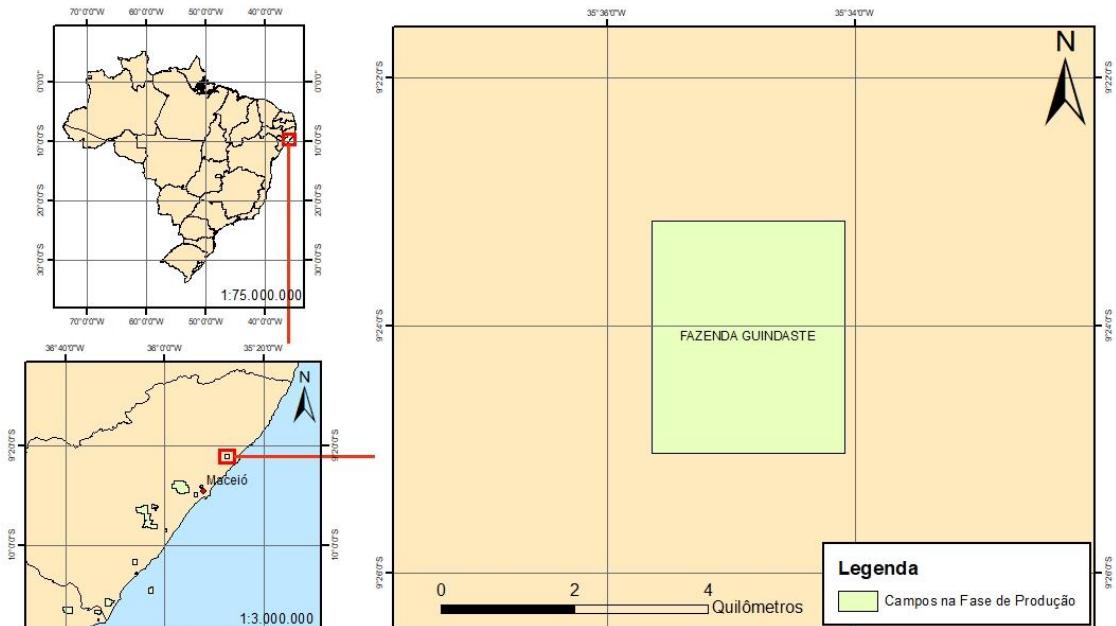
Nº do Contrato:	48000.003920/97-11
Operador do Contrato:	Petrosynergy Ltda.
Estado:	Alagoas
Bacia:	Alagoas
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	9,89 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1983
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	11/2020
Término da Produção:	2032 (término da prorrogação)

Concessionário:
Petrosynergy Ltda.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de Fazenda Guindaste, com Área de Desenvolvimento de 9,89 km², está localizada na porção emersa da Bacia de Alagoas, no município de Barra de Santo Antônio, e a cerca de 32 km a nordeste da cidade de Maceió, capital do Estado de Alagoas.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda Guindaste



Elaborado em Outubro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta do poço 1-FGT-0001-AL é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um separador bifásico, responsável por separar o condensado do gás natural não associado (até o momento não há registro de produção de água no Campo). O condensado é então armazenado e medido em um tanque instalado na própria locação do poço, sendo, posteriormente, transferido, por carreta, para a Estação Coletora de Tabuleiro dos Martins, onde é misturado com o óleo advindo dos outros Campos operados pela Petrosynergy Ltda. e, por fim, enviado ao comprador final. O gás natural não associado, por sua vez, é destinado aos geradores também instalados na área do poço 1-FGT-0001-AL, cuja energia elétrica resultante é entregue à empresa parceira no projeto, que fica responsável por comercializá-la com a concessionária local.

Número de Poços:

Poços:	10/2024
Perfurados:	02
Produtores:	01

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos deltaicos aptianos da Formação Maceió, com porosidade variando entre 7,3 e 10,7% e permeabilidade de 0,07 mD, saturados com gás natural não associado e condensado de 48 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2023
Condensado (milhões de bbl)	0,028
Gás Não Associado (milhões de m ³)	75,49
Produção Acumulada:	31/12/2023
Condensado (milhões de bbl)	0,005
Gás Não Associado (milhões de m ³)	1,70

Fonte: BAR/2023

