

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 302/2024/SDP, de 10/12/2024

Saíra

Nº do Contrato:	48610.222002/2019-14
Operador do Contrato:	Origem Energia Alagoas S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	19,84 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	11/2003
Declaração de Comercialidade:	25/01/2024
Início de Produção:	2025 (previsão)
Término da Produção:	2033 (limite técnico/econômico)

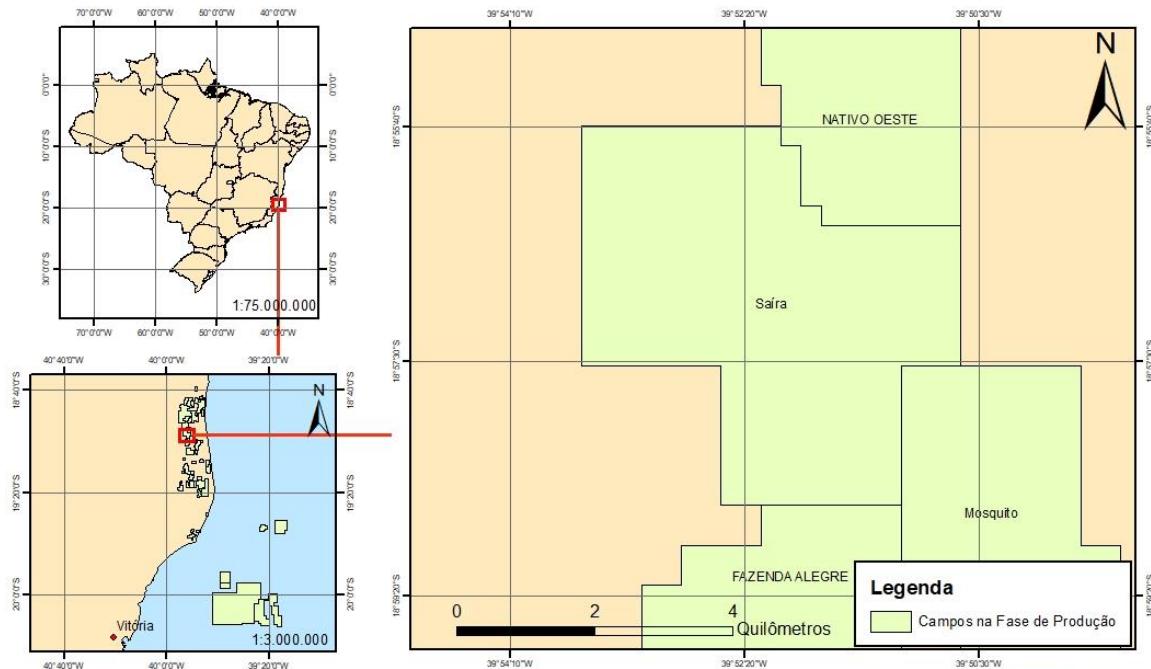
Concessionário:

Participação (%):

Origem Energia Alagoas S.A.	50
Origem Energia S.A.	50

Localização: O Campo de Saíra, com Área de Desenvolvimento de 19,84 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de São Mateus, e a cerca de 184 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Saíra



Elaborado em Novembro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta dos poços será direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados nas suas locações, onde ocorrerá a separação primária pela gravidade. O óleo será então transferido, por carretas, para o ponto de coleta instalado na área do poço 4-MO-0002-ES, pertencente ao Campo de Mosquito, ou, alternativamente, diretamente para o comprador final. A água, por sua vez seguirá, através de carretas distintas às de transporte do óleo, para o mesmo ponto de coleta, onde será misturada com a produzida no Campo de Mosquito, para posterior descarte no poço 1-MOS-0001-ES. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes esperados, será ventilado em sua totalidade nos tanques de armazenamento.

Número de Poços:

Poços:	10/2024
Perfurados:	06
Produtores:	00

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos eocénicos da Formação Urucutuca, com porosidade média de 25% e permeabilidade de 1.500 mD, saturados com óleo de 10,5 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação melhorada, está prevista a injeção de agentes termoquímicos nos reservatórios.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	16,94
Gás Associado (milhões de m³)	26,93
Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,05
Gás Associado (milhões de m³)	0,04

Fonte: BAR/2023

