

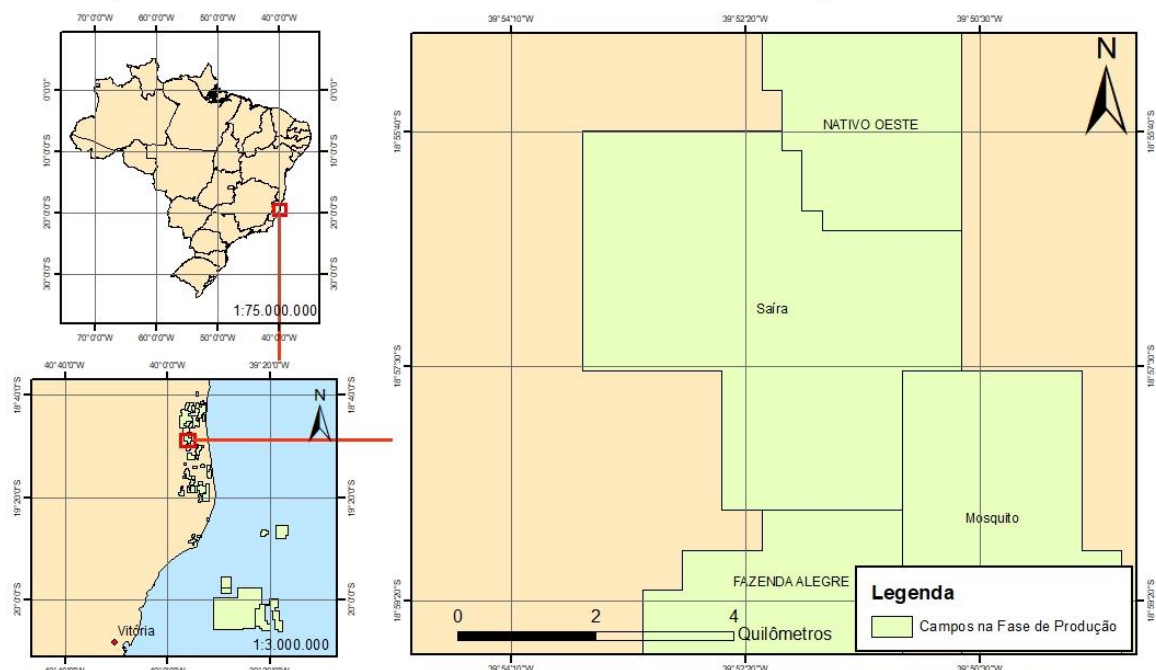
**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 302/2024/SDP, de 10/12/2024**

<b>Saíra</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.222002/2019-14
<b>Operador do Contrato:</b>	Origem Energia Alagoas S.A.
<b>Estado:</b>	Espírito Santo
<b>Bacia:</b>	Espírito Santo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	19,84 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em desenvolvimento
<b>Descoberta:</b>	11/2003
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	25/01/2024
<b>Início de Produção:</b>	2025 (previsão)
<b>Término da Produção:</b>	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 km<sup>2</sup>, 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 localidades, 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 eocenicos 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

