

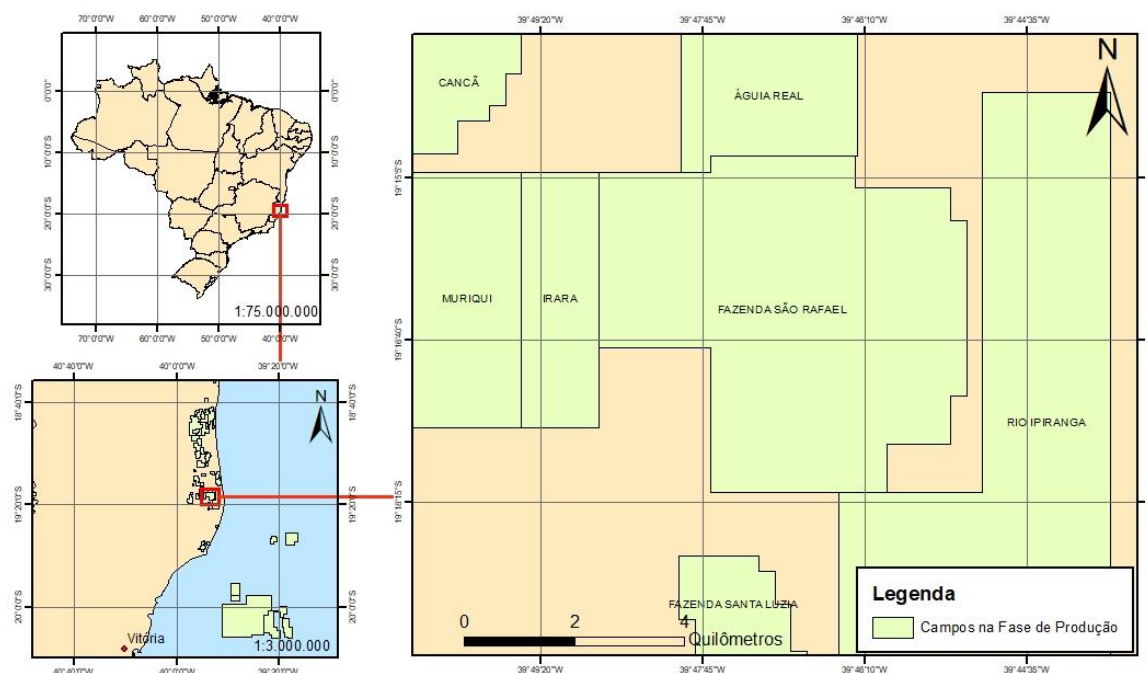
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0231/2025, de 28/04/2025

Fazenda São Rafael	
Nº do Contrato:	48000.003750/97-84
Operador do Contrato:	Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	29,91 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1996
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	02/1997
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda.	100

Localização: O Campo de Fazenda São Rafael, com Área de Desenvolvimento de 29,91 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, e a cerca de 166 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda São Rafael



Elaborado em Fevereiro/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta e *manifolds*, para a Estação de Coleta e Tratamento de Fazenda São Rafael (ECT-FSR), onde ocorre a sua separação e tratamento. O óleo é então transferido, por oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba (TNC), de onde segue, por navios, para as refinarias. O gás natural, por sua vez, é exportado, por meio de gasoduto, para a Unidade de Tratamento de Gás de Cacimba (UTCG), onde é processado e, posteriormente, comercializado. Por fim, a água produzida, após devidamente tratada, é descartada em subsuperfície através do poço 7-FSR-012D-ES.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	84
Produtores:	17

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos de plataforma e fluviais eo-albianos da Formação São Mateus, com porosidade variando de 10 a 25% e permeabilidade entre 1 e 1000 mD, saturados com óleo de 28 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação secundária, foi utilizada, até novembro de 2021, a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	57,63
Gás Total (milhões de m³)	1.275,32

Produção Acumulada	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	18,44
Gás Total (milhões de m³)	705,29

Fonte: BAR/2024

