

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0061/2025, de 06/02/2025

Fazenda Santo Estevão

Nº do Contrato:	48000.003655/97-53
Operador do Contrato:	Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	9,47 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1967
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	07/1967
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:

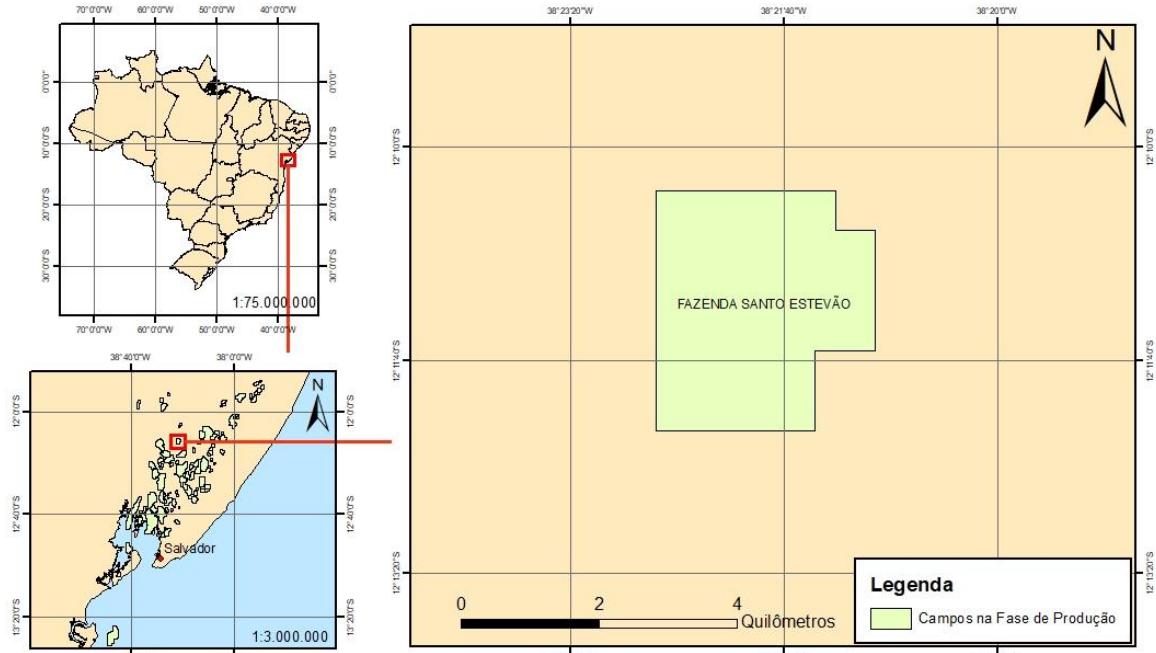
Participação (%):

Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção

100

Localização: O Campo de Fazenda Santo Estevão, com Área de Desenvolvimento de 9,47 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Alagoinhas, e a cerca de 100 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda Santo Estevão



Elaborado em Dezembro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para o *manifold* da Estação de Coleta, Tratamento e Transferência de Petróleo de Fazenda Santo Estevão (EFSE) (a única exceção é o poço 7-FSE-0024-BA, cuja produção é transferida por carretas para a Estação). Após o processamento primário na EFSE, o óleo segue, por carretas, para o comprador final, enquanto a água, depois de separada e devidamente tratada, é destinada ao poço injetor do próprio Campo de Fazenda Santo Estevão (poço 7-FSE-0008-BA) ou, então, ao do Campo de Fazenda Rio Branco (poço 7-FRB-0003D-BA). Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade.

Número de Poços:

Poços:	01/2025
Perfurados:	30
Produtores:	05
Injetores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais e eólicos berriasiános da Formação Água Grande, com porosidade variando entre 10 e 21% e permeabilidade de 30 a 90 mD, saturados com óleo de 35,6 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de hidrocarbonetos nos arenitos eólicos e fluviais neojurássicos da Formação Sergi, com porosidade média de 18% e permeabilidade de 12 mD. O mecanismo primário de produção é o influxo do aquífero e, com método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	14,62
Gás Associado (milhões de m³)	118,80
Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	5,25
Gás Associado (milhões de m³):	23,93

Fonte: BAR/2023

