

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

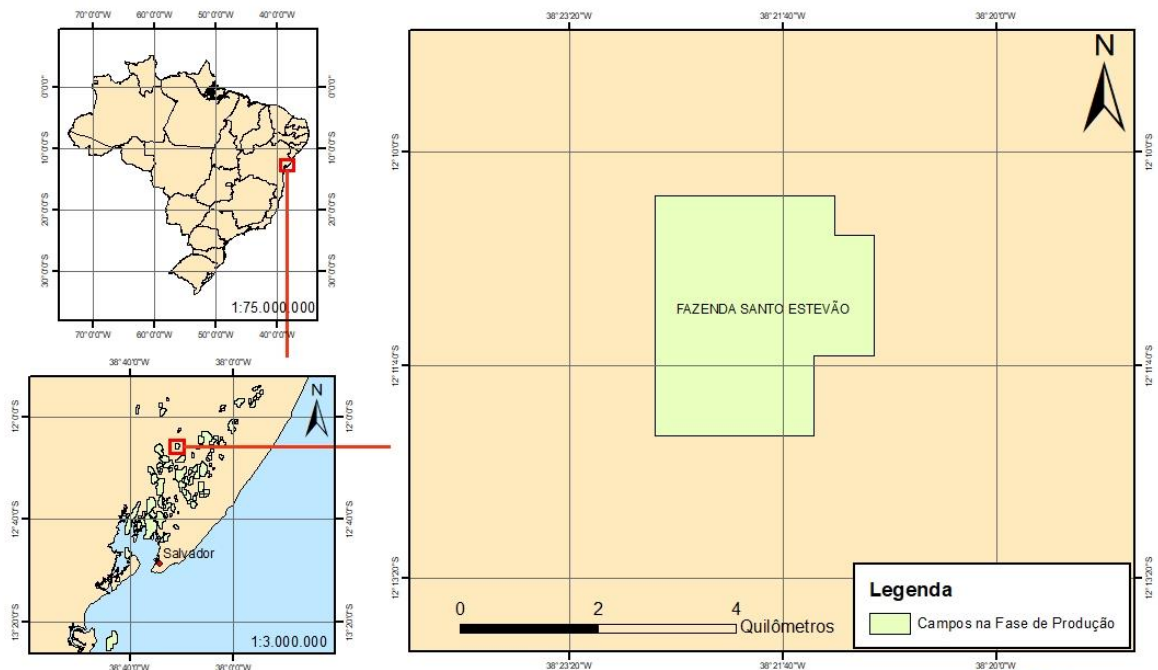
## Fazenda Santo Estevão

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003655/97-53</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>9,47 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>07/1967</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há - Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/1967</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2052 (término da prorrogação)</b>

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Fazenda Santo Estevão, com Área de Desenvolvimento de 9,47 km<sup>2</sup>, 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 berriasianos 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

