

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0193/2025, de 10/04/2025

Tartaruga

Nº do Contrato: 48000.003835/97-35

Operador do Contrato: SPE Tiêta Ltda.

Estado: Sergipe

Bacia: Sergipe

Localização: Mar

Lâmina d'água: 20 metros

Fluido Principal: Óleo

Área: 24,053 km²

Situação: Em produção

Descoberta: 11/1994

Declaração de Comercialidade: Não há – Rodada Zero

Início de Produção: 12/1994

Previsão de Término da Produção: 2040 (término da prorrogação)

Concessionário:

Participação (%):

SPE Tiêta Ltda.

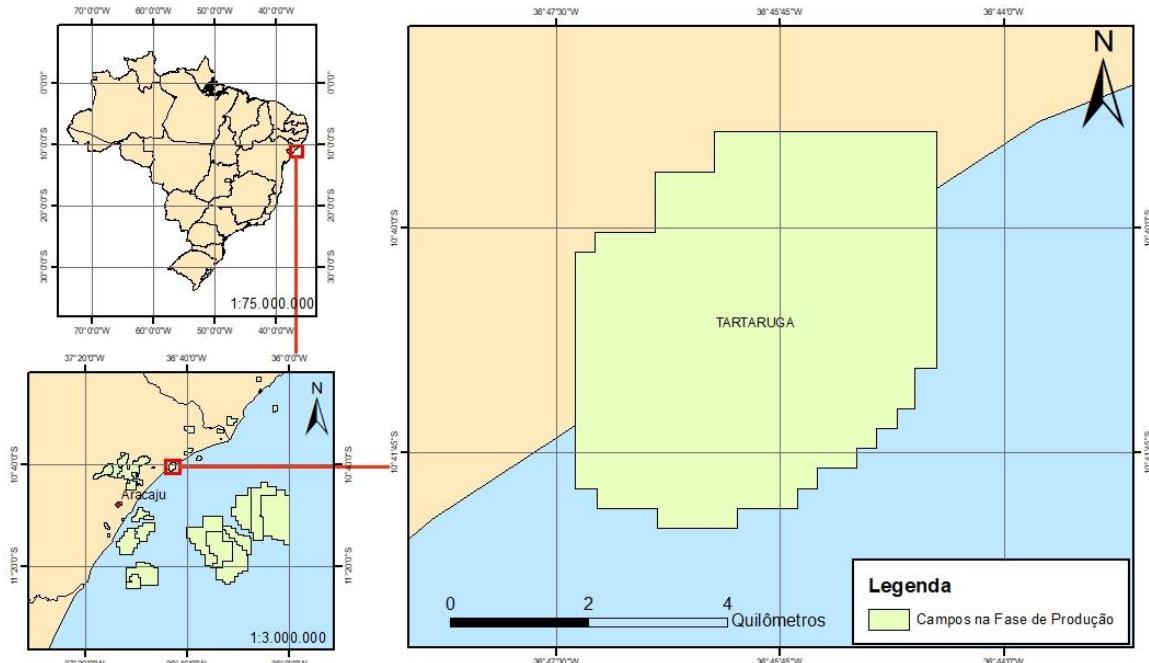
75

Petróleo Brasileiro S.A.

25

Localização: O Campo de Tartaruga, com área de desenvolvimento de 24,053 km², está situado na porção emersa e imersa da Bacia de Sergipe, no município de Pirambu, dentro da Reserva Ambiental de Santa Isabel, e a cerca de 60 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

Mapa de Localização - Campo de Tartaruga



Elaborado em Janeiro/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para a Unidade de Produção do Campo de Tartaruga (UPT-TTG), onde ocorre a sua separação e o seu tratamento. O óleo, após devidamente tratado e especificado, é transportado, via carreta, para a Dax Oil Refino S.A., localizada em Camaçari, na Bahia. Já o gás natural é comercializado com a empresa Brasil GTW, que o emprega na geração de energia elétrica, assim como também é utilizado como combustível no tratador da própria UPT-TTG, sendo o volume excedente direcionado ao flare. Por fim, a água produzida é reinjetada, para fins de recuperação secundária, através do poço 7-TTG-0003D-SES ou, em caso da sua indisponibilidade, é transferida, por carretas, para uma empresa especializada que, por sua vez, fica responsável pelo seu devido descarte.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	09
Produtores:	02
Injetores:	01

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-deltáicos hauerivianos/barremianos da Formação Penedo, com porosidade variando entre 10 e 19% e permeabilidade média de 12 mD, saturados com óleo de 38,8 a 41,1 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação secundária, é utilizada, desde janeiro de 2023, a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	24,84
Gás Associado (milhões de m³)	419,92
Produção Acumulada:	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	1,71
Gás Associado (milhões de m³):	28,00

Fonte: BAR/2024

