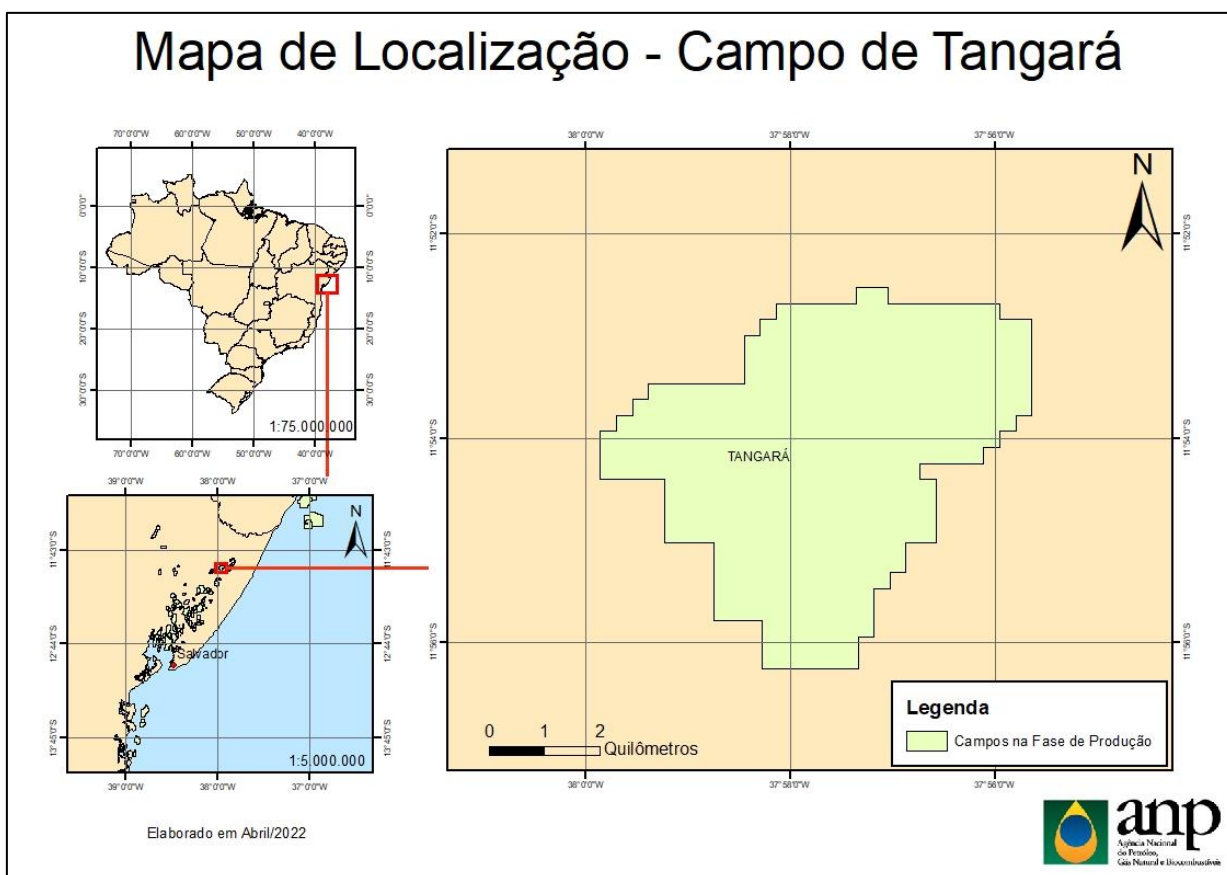


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 283/2022/SDP, de 06/06/2022

Tangará	
Nº do Contrato:	48610.009488/2003
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	30,24 km ²
Situação:	Em Produção
Descoberta:	11/2005
Declaração de Comercialidade:	25/04/2006
Início de Produção:	04/2006
Término da Produção:	2033 (Término da Fase de Produção)

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Tangará, com Área de Desenvolvimento de 30,24 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos municípios de Entre Rios e Esplanada, a cerca de 140 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta do campo é escoada, parte através de carretas e parte via duto, para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Bálamo (ETO-FBM), onde é realizada a separação água/óleo, especificação do óleo e transferência para a Estação Parque Recife. Com exceção da produção dos poços da antiga área do Campo de Rio da Serra que, em função da baixa vazão, é ventilada em sua totalidade, o gás natural produzido é comprimido e reinjetado nos reservatórios do próprio Campo de Tangará.

Número de Poços:

Poços:	04/2022
Perfurados:	120
Produtores:	20
Injetores:	05

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-eólicos-lacustrinos cretácicos da Formação Água Grande, com porosidade média de 22,30% e permeabilidade de 1 D, saturados com óleo de 35 °API. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo entre 30 e 37,7 °API nos arenitos das Formações Candeias, Sergi e Itaparica, com porosidades entre 9,60% e 20,50% e porosidades indo de 53,5 mD a 726 mD. O mecanismo primário de produção para a Formação Água Grande é a capa de gás e a segregação gravitacional, enquanto que para a Formação Candeias é o gás em solução. Como método de recuperação secundária é realizada a injeção de gás natural e água nos reservatórios da Formação Água Grande, e de água nos reservatórios da Formação Candeias.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	8,20
Gás Total (milhões de m ³)	635,62

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	2,13
Gás Total (milhões de m ³):	1.118,91

Fonte: BAR/2021

