

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 15/2026/SDP, de 12/01/2026

Tanatau

Nº do Contrato:	48610.222062/2019-37
Operador do Contrato:	Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	8,27 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	09/2021
Declaração de Comercialidade:	14/10/2024
Início de Produção:	27/03/2025
Término da Produção:	2048 (limite econômico)

Concessionário:

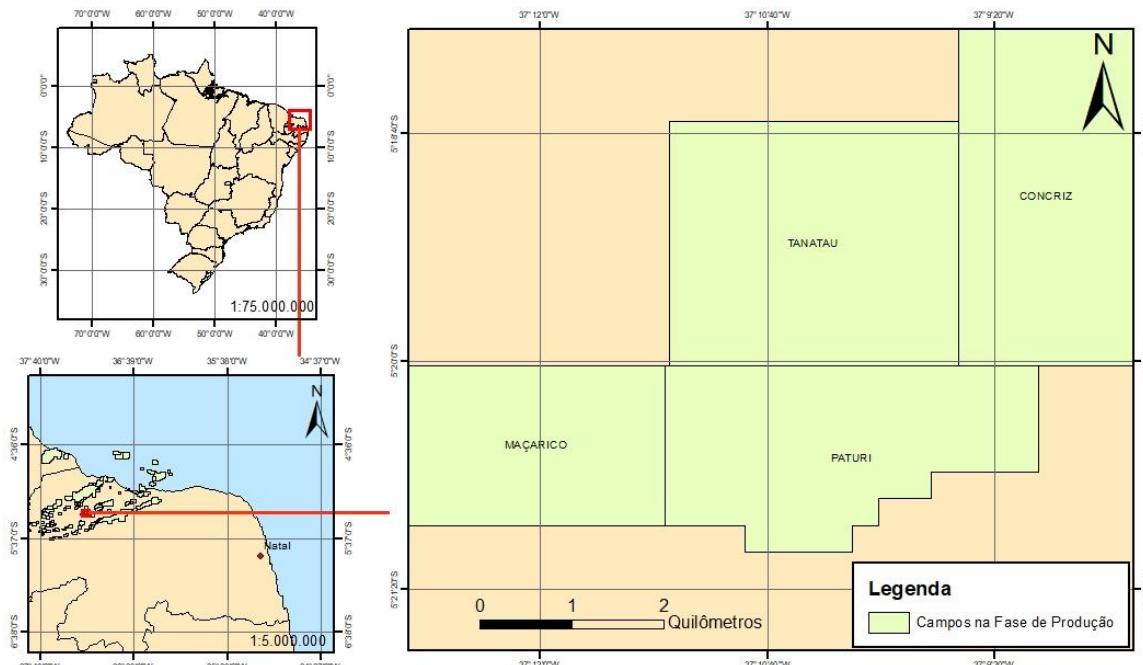
Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Tanatau, com Área de Desenvolvimento de 8,27 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Mossoró, e a cerca de 220 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Tanatau



Elaborado em Janeiro/2026

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta do poço 1-PHO-0001-RN é direcionada, por meio da sua linha de coleta, a um tanque de armazenamento instalado na sua própria locação. Do tanque, a fase líquida (óleo e água) segue, por carreta, para a Estação Coletora do Campo de Concriz, onde passa por separação e tratamento, sendo então o óleo transferido, também por carretas, para o comprador final. A água produzida, por sua vez, é destinada, via carreta, à uma empresa devidamente licenciada, que fica responsável pelo seu correto descarte. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade no tanque de armazenamento.

Número de Poços:

Poços:	12/2025
Perfurados:	01
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltaicos aptianos do Membro Upanema da Formação Alagamar, com porosidade variando de 17,7 a 22,6% e permeabilidade média de 272 mD, saturados com óleo de 28,4 °API. Os mecanismos primários de produção são a expansão volumétrica de fluido e o gás em solução e, atualmente, está sendo estudada, pelo Operador, a possibilidade de utilização da injeção de água como método de recuperação secundária.

Volume “in place”	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	3,49
Gás Associado (milhões de m³)	13,32
Produção Acumulada:	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0,0007
Gás Associado (milhões de m³)	0,003

Fonte: BAR/2024

