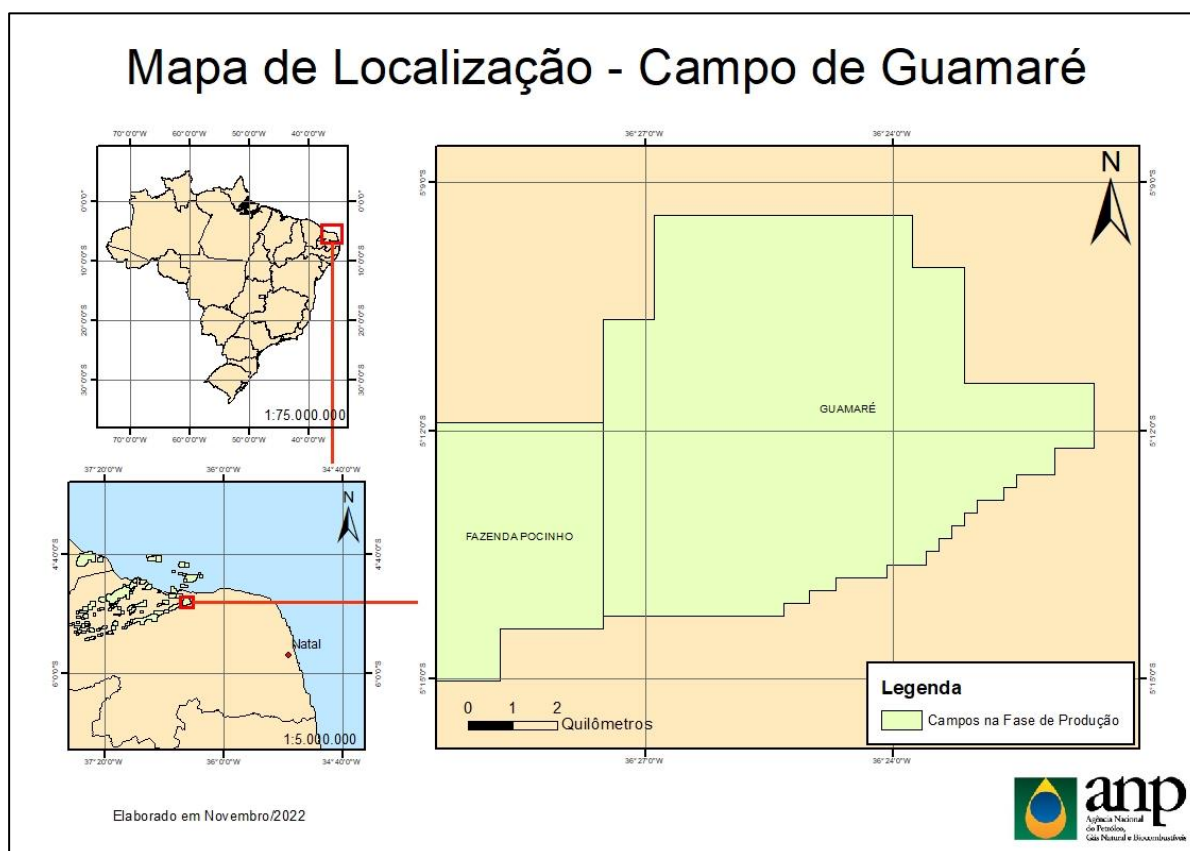


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria (RD) nº 0030/2023, de 26/01/2023

Guamaré	
Nº do Contrato:	48000.003800/97-51
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS)
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	70,17 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1982
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	01/1983
Término da Produção:	2044 (Prorrogação contratual)

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

Localização: O Campo de Guamaré, com Área de Desenvolvimento de 70,17 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, entre os municípios de Guamaré, Macau e Pendências, a cerca de 195 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção bruta da concessão é coletada na Estação Coletora de Guamaré A (GMR-A), de onde a emulsão (óleo + água) segue, através de um ramal de 6", para os oleodutos de 26" (CAM e ET-A), tendo, como destino final, o Polo Guamaré (UTPF). Em função dos baixos volumes realizados, o gás natural é, em sua maior parte, ventilado nos tanques da estação, sendo, a parcela remanescente, processada no Ativo Industrial de Guamaré (ATI).

Número de Poços:

Poços:	12/2022
Perfurados:	148
Produtores:	77

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluviais albianos/cenomanianos da Formação Açu, com porosidade em torno de 24% e permeabilidade de 2000 mD, saturados com óleo de 20,1 a 28 °API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água do aquífero de fundo e lateral, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	13,80
Gás Total (milhões de m ³)	596,38

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	1,40
Gás Total (milhões de m ³):	251,72

Fonte: BAR/2021

