

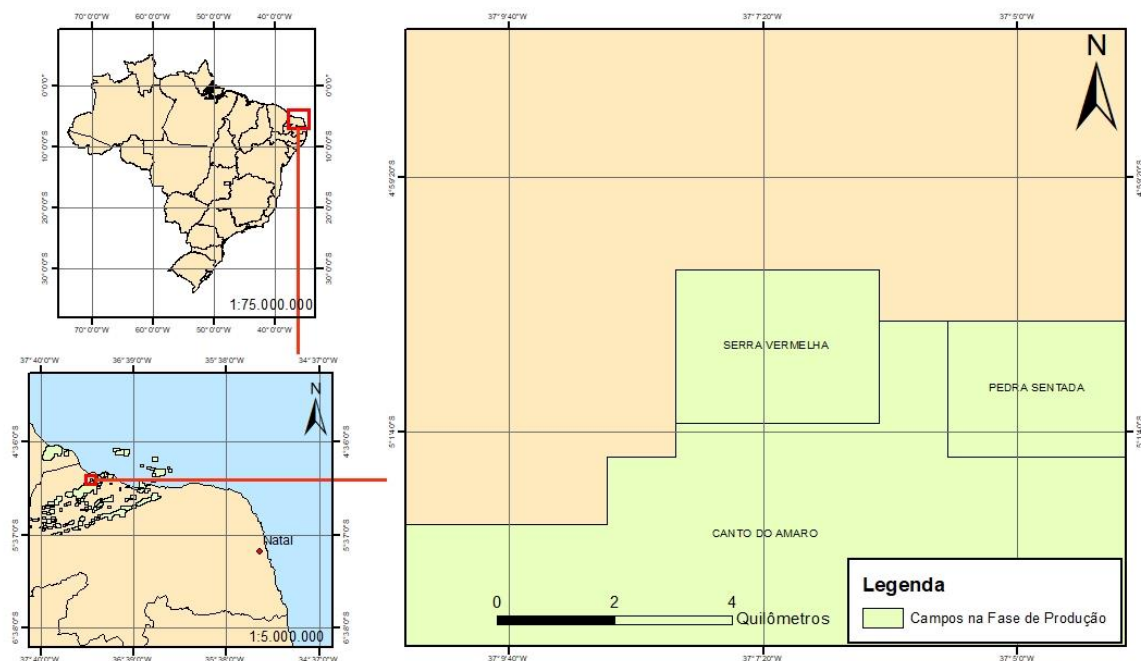
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0234/2025, de 29/04/2025

Serra Vermelha	
Nº do Contrato:	48000.003829/97-32
Operador do Contrato:	3R Potiguar S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	8,98 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	06/1986
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	12/1986
Término da Produção:	2036 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
3R Potiguar S.A.	100

Localização: O Campo de Serra Vermelha, com Área de Desenvolvimento de 8,98 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Areia Branca, e a cerca de 225 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Serra Vermelha



Elaborado em Abril/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora de Serra Vermelha (EC-SV), onde ocorre a sua separação bifásica (líquido / gás). A emulsão (óleo e água) é então transferida, através de carretas, para a Estação Coletora Central de Canto do Amaro (EC-CAM-Central). Após a separação e o processamento na EC-CAM-Central, o óleo segue, por oleoduto, para o processamento final e comercialização no "Polo de Guamaré", enquanto a água é tratada na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP), para posterior destinação aos poços injetores dos Campos do "Polo Canto do Amaro". Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques da EC-SV.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	10
Produtivos:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos estuarinos albianos-cenomanianos da Formação Açu, com porosidade média de 27% e permeabilidade de 100 mD, saturados com óleo de 39 °API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o influxo de água e, como método de recuperação secundária, foi utilizada, até 2011, a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	1,16
Gás Associado (milhões de m³)	6,62
Produção Acumulada:	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0,17
Gás Associado (milhões de m³):	0,45

Fonte: BAR/2024

