

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0738/2021, de 02/12/2021**

**Monte Alegre**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003809/97-25</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>24,68 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>11/1981</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>12/1981</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2034 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**

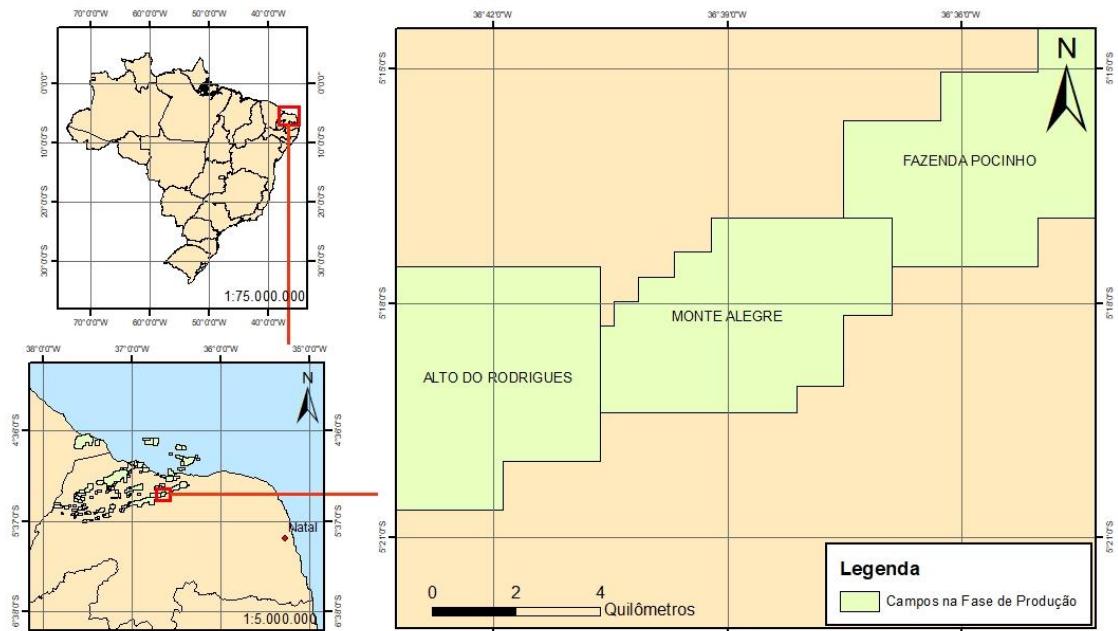
**Petróleo Brasileiro S.A.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** O Campo de Monte Alegre, com Área de Desenvolvimento de 24,68 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Pendências, a cerca de 210 km da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.

**Mapa de Localização - Campo de Monte Alegre**



Elaborado em Novembro/2021

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços da concessão é centralizada na Estação Coletora de Monte Alegre A (MAG-A), de onde segue, por meio de dutos, para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF) do Campo de Guamaré, onde é separada, tratada e medida. O gás natural associado, por sua vez, é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados.

**Número de Poços:**

Poços:	10/2021
Perfurados:	112
Produtores:	70
Injetores:	02

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluviais cretácicos da Formação Açu, com porosidades entre 21,1% e 25,4% e permeabilidades variando de 146 mD a 1.050 mD, saturados com óleo de 18 a 25 °API. O mecanismo primário de produção são o influxo de água e, em menor escala, a expansão dos fluidos. Adicionalmente, verifica-se, na Zona AÇU 100, uma fraca atuação da capa de gás. Como método de recuperação melhorada é realizada, desde o ano 2000, a injeção cíclica de vapor nos reservatórios, sendo que foi implementado, em 2016, um piloto de injeção contínua na concessão.

Volume “ <i>in place</i> ”	31/12/2020
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	7,06
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	138,16

Produção Acumulada:	31/12/2020
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,10
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	11,15

Fonte: BAR/2020

