

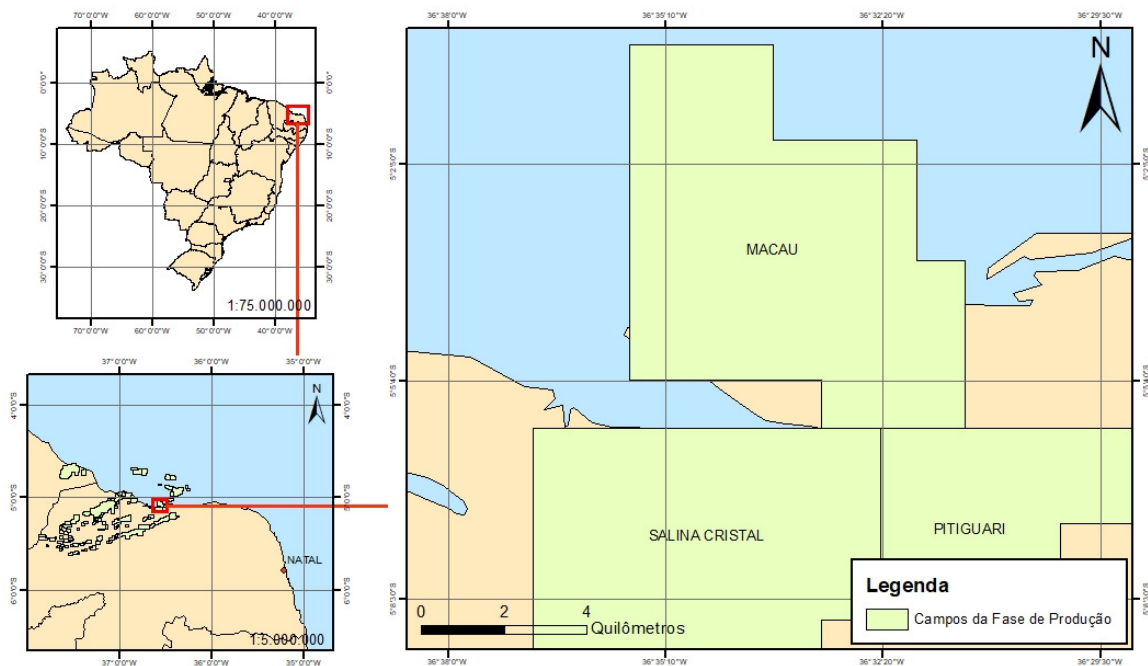
**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 454/2022, de 15/09/2022**

<b>Macau</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003808/97-62
<b>Operador do Contrato:</b>	3R Macau S.A.
<b>Estado:</b>	Rio Grande do Norte
<b>Bacia:</b>	Potiguar
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	55,21 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	08/1982
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	08/1982
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>3R Macau S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Macau, com Área de Desenvolvimento de 55,21 km<sup>2</sup>, está localizado entre as porções imersa em águas rasas e emersa da Bacia Potiguar, em batimetria de até 06 metros e no município de Macau, a cerca 197 km a noroeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.

## Mapa de Localização - Campo de Macau



Elaborado em Julho/2022

**Sistema de Produção e Escoamento:** Toda a produção da concessão é centralizada na Estação MA-A e, após a separação, o óleo é transferido, através de oleoduto, para o Campo de Guimarães, onde recebe o processamento final. O gás natural, por sua vez, é comprimido e escoado, por gasoduto, para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF) de Guimarães. Por fim, a água produzida, após separação nos novos equipamentos da Estação MA-A, será destinada, por meio de duto, ao sistema de injeção de água da jazida do antigo Campo de Serra.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>06/2022</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>88</b>
<b>Produtores:</b>	<b>31</b>
<b>Injetores:</b>	<b>08</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-deltaicos albo-cenomanianos da Formação Açú, com porosidade variando de 17 a 18% e permeabilidades entre 500 e 700 mD, saturados com óleo de 17 a 38 °API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água do aquífero. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água na Zona Açú400.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>28,41</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>1.003,46</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>5,5</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>185,51</b>

Fonte: BAR/2021

