

*Plano de Desenvolvimento Aprovado  
Resolução de Diretoria nº 409/2020*

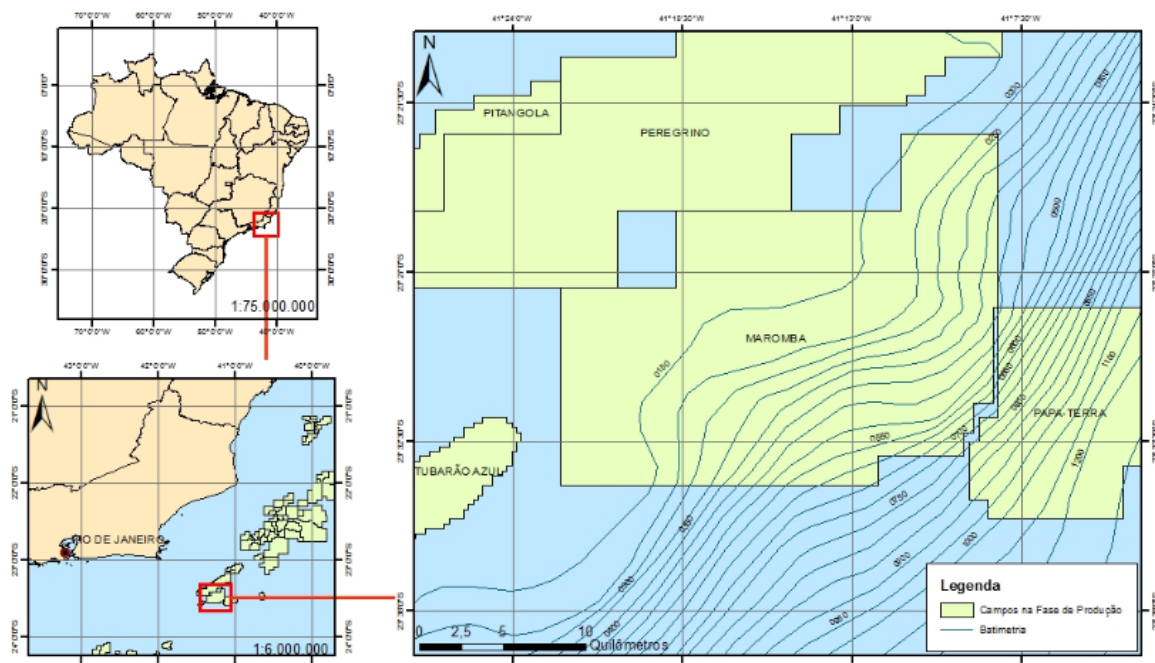
**MAROMBA**

Nº do Contrato:	48000.003556/97-71A
Operador do Contrato:	BW Energy Maromba do Brasil LTDA
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	100 a 700 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	375 km <sup>2</sup>
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	11/06/2003
Declaração de Comercialidade	26/12/2006
Início de Produção:	2022 (Previsão)
Previsão Término da Produção	2046

<b>Concessionário (CO)/Concessionários (CSS):</b>	<b>Participação (%):</b>
BW Energy Maromba do Brasil LTDA	100

**Localização:** Descoberto em junho de 2003 através do poço 1-BRSA-216-RJS, o Campo de Maromba está localizado na porção marítima do Estado do Rio de Janeiro, ao sul da Bacia de Campos no antigo Bloco Exploratório BC-20, a cerca de 100 km da cidade de Cabo Frio e confrontante aos municípios de Arraial do Cabo, Cabo Frio e Armação dos Búzios, em lâmina de água de aproximadamente 150 m, exceto na borda sudeste onde atinge 700 metros.

## Mapa de Localização - Campo de Maromba



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção do Campo de Maromba será realizada através da plataforma do tipo *Floating Production Storage Offloading* (FPSO), FPSO Berge Helene. Todo o processamento primário dos fluidos será realizado no FPSO. O óleo produzido será transferido para navios aliviadores (*offloading*) com posicionamento dinâmico (navio cisterna), posteriormente, será realizada transferência ship-to-ship para navios petroleiros convencionais (VLCC). Todo o gás natural produzido será consumido no FPSO como combustível, estando o mesmo equipado para receber no futuro gás importado da rota próxima ao campo (ROTA 2).

### Capacidade de Processamento da Unidade de Produção

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (MMscf/d)
FPSO Berge Helene	75.000	10,00

### Quantidade de Poços

Poços	2020
Perfurados	9
Produtores*	6
Injetores*	2

\* Poços previstos

**Geologia da área e Reservatórios:** Os reservatórios produtores do Campo de Maromba são constituídos por arenitos turbidíticos, de idades Eoceno Médio e Maastrichtiana da Formação Carapebus; e carbonatos de idades Albiana e Aptiana da Formação Quissamã e Lagoa Feia, respectivamente. O Campo é portador de óleo de 13 a 28 °API cuja permeabilidade varia entre 2,7 e 440 mD e porosidade que varia entre 11 e 24%. O Campo de Maromba tem como principais mecanismos primários de produção a depleção e o influxo de aquífero.

<b>Volume “in place”</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Petróleo (milhões de bbl)</b>	<b>2.127,15</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>9.683,80</b>

<b>Produção Acumulada</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Petróleo (milhões de bbl)</b>	<b>0,00</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,00</b>

*Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2020*