



**Foto:** PLATAFORMA DE VERMELHO-I; PLATAFORMA DE VERMELHO-II; PLATAFORMA DE VERMELHO-III

### VERMELHO

Nº do Contrato:	48000.003713/97-58
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	80
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km <sup>2</sup> ):	89,22
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	31/01/1989

#### Concessionário:

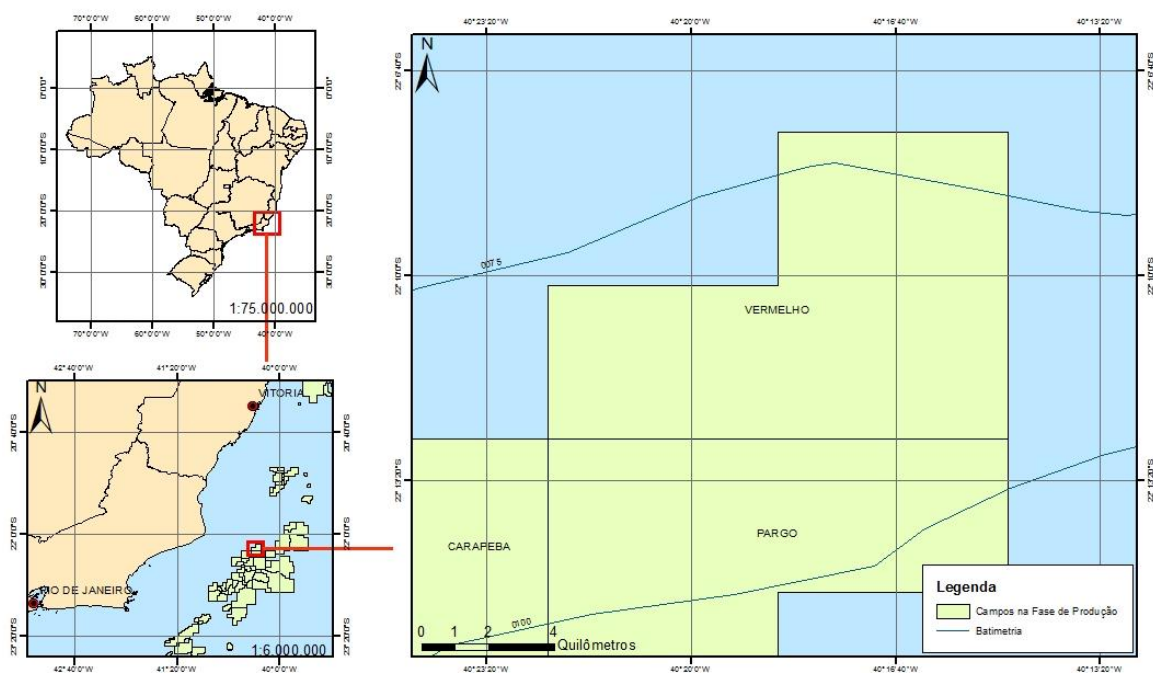
**Petróleo Brasileiro S.A.**

#### Participação (%):

**100**

**Localização:** A área de concessão de produção do campo de Vermelho, de 89,224 km<sup>2</sup>, situa-se na Bacia de Campos a cerca de 75 km do cabo de São Tomé e em lâmina d'água de 80 m, limita-se a sul com a área de concessão do campo de Pargo.

### Mapa de Localização - Campo de Vermelho



**Figura 1-** Mapa de localização do Campo de **VERMELHO**.

**Sistema de Produção e Escoamento:** Toda a produção de óleo, gás e água de Vermelho é bombeada em fluxo multifásico para a plataforma de Pargo (PPG-1), onde é feito o primeiro estágio de separação e, em seguida, é escoada até a plataforma central de Garoupa (PGP 1) e de lá até a estação de Cabiúnas. O gás, após compressão, é exportado para a plataforma de Garoupa via gasoduto ou consumido pelos TGs. A água, após o tratamento, é descarregada para o mar ou reinjetada, enquanto o óleo retorna para o processo.

**Capacidade de Processamento das Unidades:**

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
PLATAFORMA DE VERMELHO 1	12.580	60
PLATAFORMA DE VERMELHO 2	12.580	60
PLATAFORMA DE VERMELHO 3	12.580	60
PLATAFORMA DE PARGO 1	151.000	700

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	33
Injetores:	1

**Reservatórios:** O reservatório principal se configura estruturalmente como um domo de orientação NE/SW, com leve mergulho para nordeste e sudeste, limitado por falhas a leste e oeste. São arenitos turbidíticos de idade eocênica (Arenito Enchova) pertencentes à Formação Carapebus, do Grupo Campos. Possuem porosidade média de 20 % e permeabilidades da ordem de 1057 mD, com óleo de 24,2 °API, razão de solubilidade de 26,6 e pressão de saturação de 58 kgf/cm<sup>2</sup>. Secundariamente, ocorrem acumulações de óleo de 20 °API em turbiditos de idade oligocênica (Arenito Marlim) da Formação Carapebus, e de óleo extra-pesado em depósitos miocênicos de plataforma (Membro São Tomé) da Formação Emborê, ambos também pertencentes ao Grupo Campos. Para o reservatório principal, o mecanismo de produção é o de influxo de água com aquíferos laterais e de fundo.

Volume "in place"	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	395,74
Gás total (milhões de m <sup>3</sup> )	1918,52

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	165,10
Gás natural (milhões de m <sup>3</sup> ):	597,02

Fonte: BAR/2015

