

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 825 de 24/11/2015
 Resolução nº 963/2015**



Foto: PETROBRAS 65

MARIMBÁ	
Nº do Contrato:	48000.003732/97-01
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	420
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	125,633
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	30/04/1985

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Marimbá está localizado na Bacia de Campos, a cerca de 90 km a sudeste do cabo de São Tomé, no litoral do Estado do Rio de Janeiro, sob lâmina d'água entre 320 e 780m. Essa concessão possui 125,63km² de área.

Mapa de Localização - Campo de Marimbá

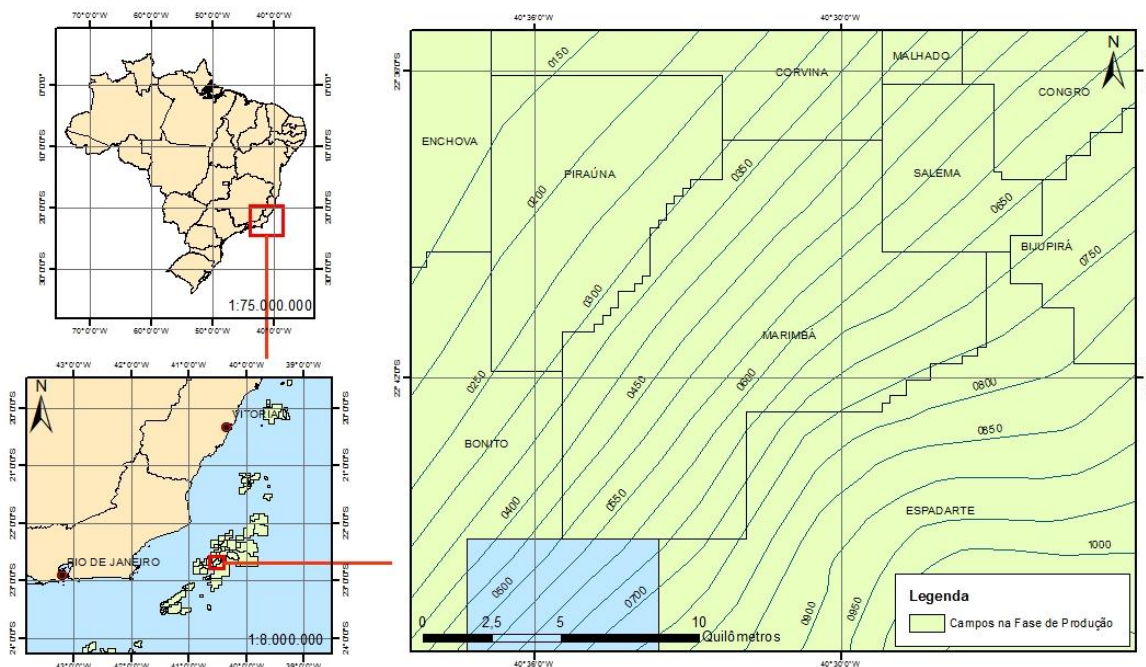


Figura 1- Mapa de localização do Campo de **MARIMBÁ**.

Sistema de Produção e Escoamento: A coleta da produção do campo é realizada pelas plataformas Petrobras VIII (P-08) e Petrobras XV (P-15). P-08 é responsável pela coleta de produção de 12 poços de petróleo e pela injeção de água em dois poços. A P-15 é responsável pela produção de um poço de gás natural não associado. O petróleo produzido por essas duas UEP's é escoado para a Petrobras 65 (P-65), para tratamento do petróleo e descarte da água produzida.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PETROBRAS 65	100.000	-
PETROBRAS 08	80.000	1.800
PETROBRAS 15	37.000	450

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	12
Injetores:	0

Reservatórios: Os reservatórios do campo de Marimbá são formados por arenitos turbidíticos pertencentes à formação Carapebus, depositados em períodos que vão do Neo-Cretáceo ao Oligoceno, formando sete zonas lito-estratigráficas. As principais zonas produtoras são formadas pelos arenitos Carapeba, de idade Santoniano-Campaniano, de excelentes características permo-porosas, cujo mecanismo primário de recuperação é o gás em solução. A principal zona do Campo (CRP-RJS284), que é a única que encontra-se em produção, apresenta injeção de água como mecanismo secundário de recuperação.

Volume "in place"	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	1030,37
Gás total (milhões de m ³)	13740,29

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	381,97
Gás natural (milhões de m ³):	4175,22

Fonte: BAR/2015

