

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 943, de 23/08/2018
Resolução nº 513/2018



Foto: Plataforma FPSO Cidade de Niterói

MARLIM LESTE	
Nº do Contrato:	48000.003900/97-03
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	1240 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	457,7 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	13/01/1987
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	09/04/2000

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

Localização: O campo está localizado a leste do campo de Marlim, litoral norte do Estado do Rio de Janeiro, distando cerca de 107 km do Cabo de São Tomé, em lâmina d'água (LDA) que varia de 780m a 2.000m. A **Erro! Fonte de referência não encontrada.** mostra a localização do campo de Marlim Leste na bacia de Campos.

Mapa de Localização - Campo de Marlim Leste

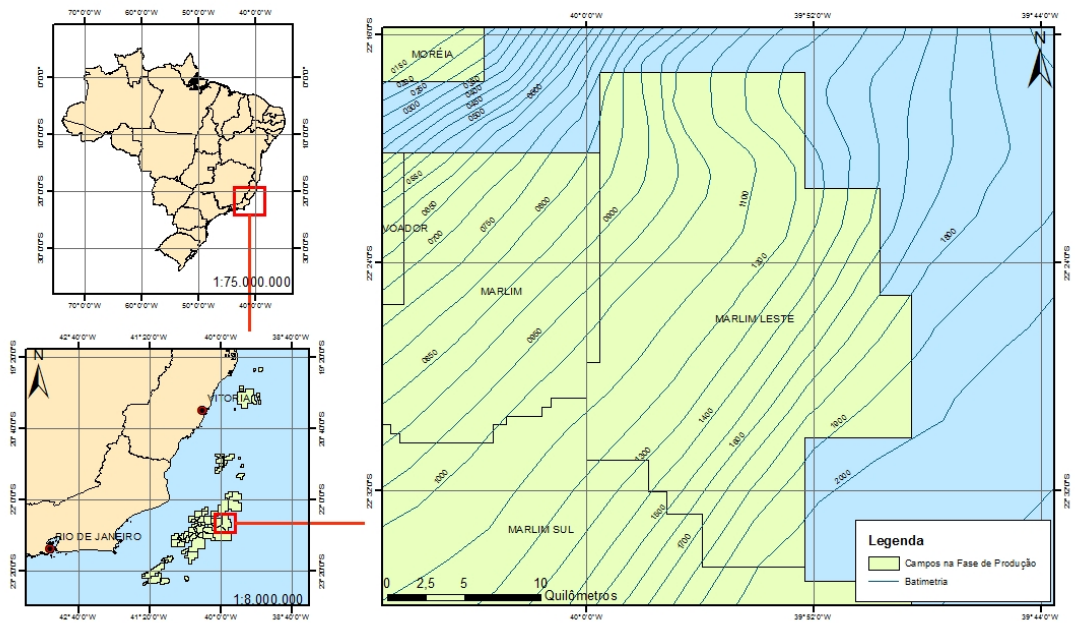


Figura 1- Mapa de localização do Campo de Marlim Leste.

Sistema de Produção e Escoamento: O campo de Marlim Leste adota dois Módulos para desenvolvimento da produção: o Módulo I é explotado pela P-53, uma plataforma do tipo FPU (Floating Production Unit); e o Módulo II é explotado por uma plataforma do tipo FPSO (*Floating Production Storage and Offloading*), denominada FPSO Cidade de Niterói (FPNT). O óleo produzido e tratado no Módulo I é escoado através de um oleoduto para a Plataforma de Rebombeio Autônoma (PRA-1), do Plano Diretor de Escoamento e Tratamento de Óleo da Bacia de Campos. O gás produzido é separado, tratado, comprimido e escoado por gasoduto para a P-26 ou para a P-40, por meio da interligação entre gasodutos das plataformas P-53 e FPSO Cidade de Niterói. O óleo produzido e tratado no Módulo II é escoado através de navios aliviadores. O gás produzido é separado, tratado, comprimido e escoado por gasoduto para a P-26 ou para a P-40, por meio da interligação entre gasodutos das plataformas P-53 e FPSO Cidade de Niterói.

Tabela 1: Capacidade de processamento das plataformas.

Unidade	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
FPSO CIDADE DE NITEROI	100.000	3.500
PETROBRAS 53	180.000	6.000

Tabela 2: Número de poços em operação.

Poços:	07/2018
Produtores:	20
Injetores:	4

Reservatórios: O campo de Marlim Leste compreende reservatórios areníticos da formação Carapebus, datados do Mioceno e do Oligomioceno, reservatórios calcareníticos da formação Macaé/membro Quissamã do Albiano, conhecido como Jabuti, além de reservatórios carbonáticos de origem predominantemente microbial da formação Macabu de idade aptiana.

O mecanismo primário de produção é o de gás em solução e, em algumas áreas, há a atuação de aquíferos. É utilizada a injeção de água como mecanismo de manutenção da pressão dos reservatórios oligomiocênicos.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2017
Petróleo (milhões de barris)	5.275,84
Gás total (milhões de m³)	73.097,99

Produção Acumulada:	31/12/2017
Petróleo (milhões de barris)	371,11
Gás natural (milhões de m³):	6.387,55

Fonte: BAR/2017

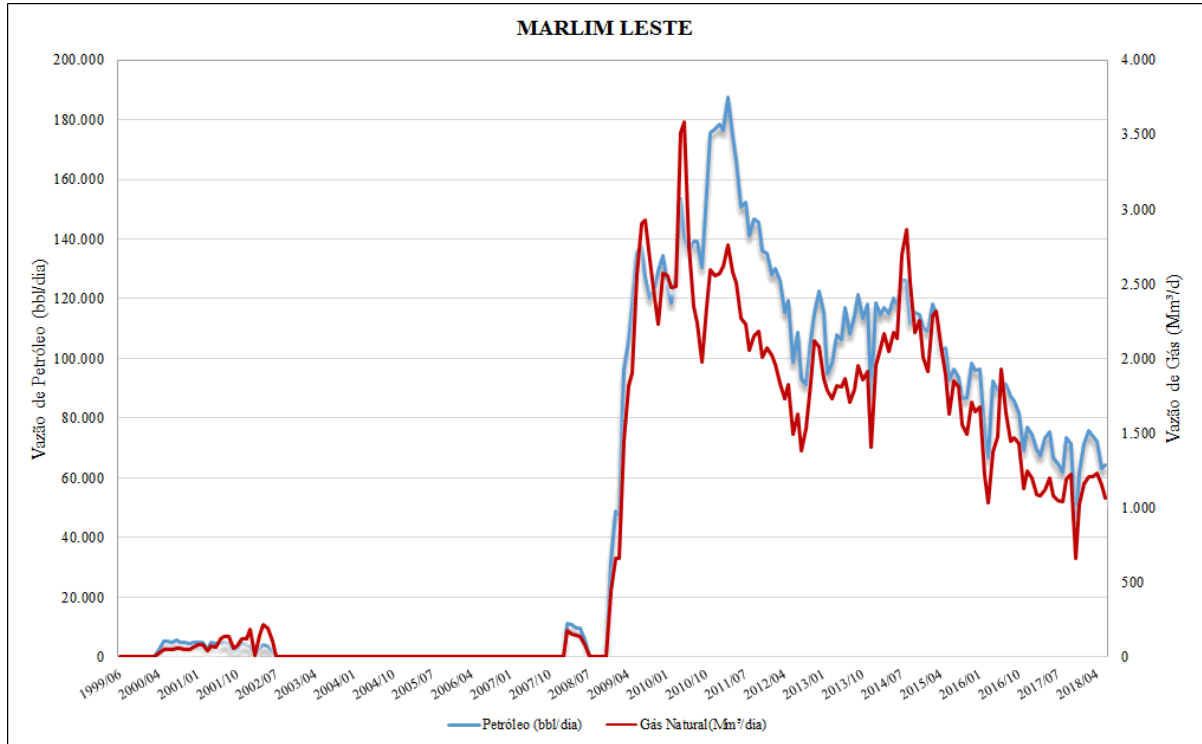


Figura 2- Histórico de produção do Campo de Marlim Leste.