

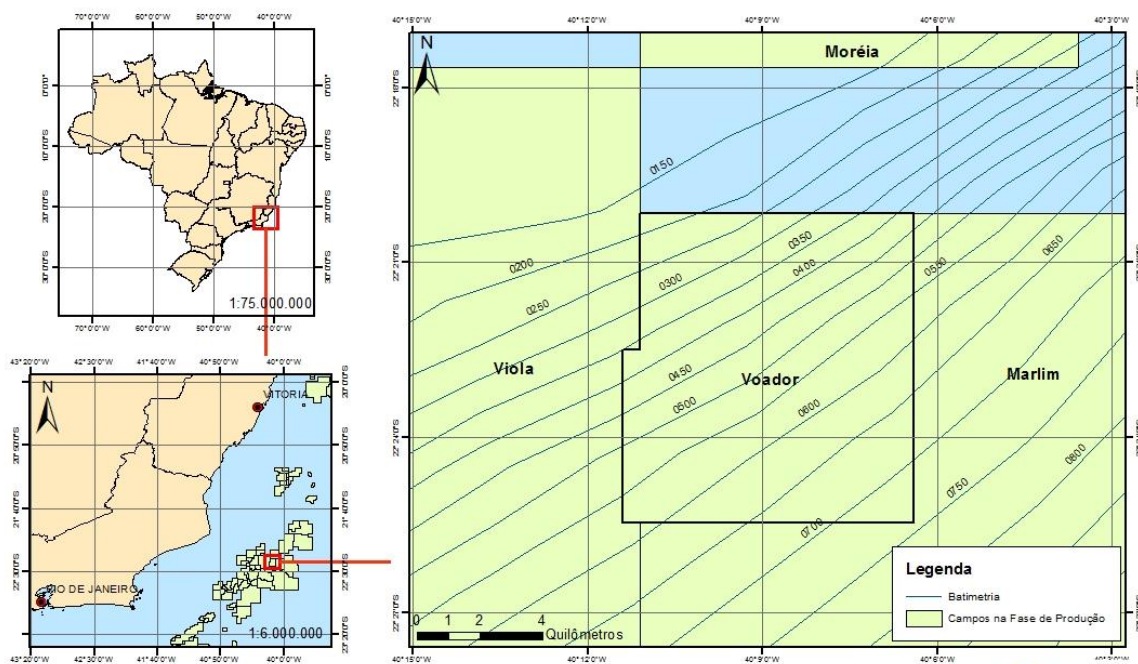
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 827 de 09/12/2015
Resolução nº 1001/2015

Voador	
Nº do Contrato:	48000.003704/97-67
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	400 a 700m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	81,82 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	31/08/1987
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	17/11/1992

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

Localização: O Campo de Voador está localizado na Bacia de Campos, a noroeste do Campo de Marlim, a cerca de 110km do cabo de São Tomé, sob lâmina d'água que varia de 400 a 700m e possui 81,82 km² como área de desenvolvimento.

Mapa de Localização - Campo de Voador



Sistema de Produção e Escoamento: Atualmente a produção do Campo é coletada através da plataforma do tipo SS (Semi Submersível), P-20. A produção do campo é escoada para a unidade estacionária de produção Petrobras 20 (P-20), de onde é exportada por meio do sistema de escoamento da concessão de Marlim, que direcionam o fluxo de gás para terra e o fluxo de óleo para o FSO (*floating, storage and offloading*) P-32 e para o FSO Petrobras 47 (P-47).

Está previsto, no âmbito do Projeto de Revitalização de Marlim e Voador, a substituição das Unidades de Produção atualmente em operação por dois FPSO's (UEP-1 e UEP-2), sendo que o Campo de Voador fará uso da UEP-1.

Capacidade de processamento das plataforma:

Unidade	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PETROBRAS 32	100.000	-
PETROBRAS 47	100.000	-
PETROBRAS 20	75.480	1.400
UEP-1 (REVITALIZAÇÃO)	100.000	6.000

Poços:	08/2015
Perfurados:	42
Produtores:	7
Injetores:	2
Abandonados Definitivamente:	14

Reservatórios: O arenito-reservatório do Campo de Voador, denominados Arenito Marlim, pertence à Formação Carapebus do Grupo Campos e faz parte da sequência marinha regressiva da margem continental leste do Brasil. Está situado em um sistema turbidítico de idade oligo-miocênica e seus corpos arenosos apresentam grande espessura e continuidade lateral, onde predominam fácies arenito maciço, de granulometria fina a média e de excelentes características permo-porosas. Atualmente os arenito-reservatórios não estão em produção, sendo previsto retorno por meio da UEP-1 do Projeto de Revitalização de Marlim e Voador.

A partir de julho de 2015 o reservatório carbonático da formação Macabu, do grupo Lagoa Feia, de idade Aptiana tem apresentado produção, cujo mecanismo de produção primário é o de gás em solução, que está sendo drenado por um poço direcional produtor. Vale destacar que esse reservatório ocorre tanto no Campo de Marlim, quanto no Campo de Voador.

No ano de 2014 não houve produção no Campo.

<i>Volume Original "in place"</i>	31/12/2014
Petróleo (milhões de bbl)	526,70
Gás total (milhões de m³)	7.286,99
Produção Acumulada:	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	77,26
Gás Total (milhões de m³)	1.084,85

Fonte: BAR/2014

