

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 714 de 13/06/2013
Resolução nº 579/2013

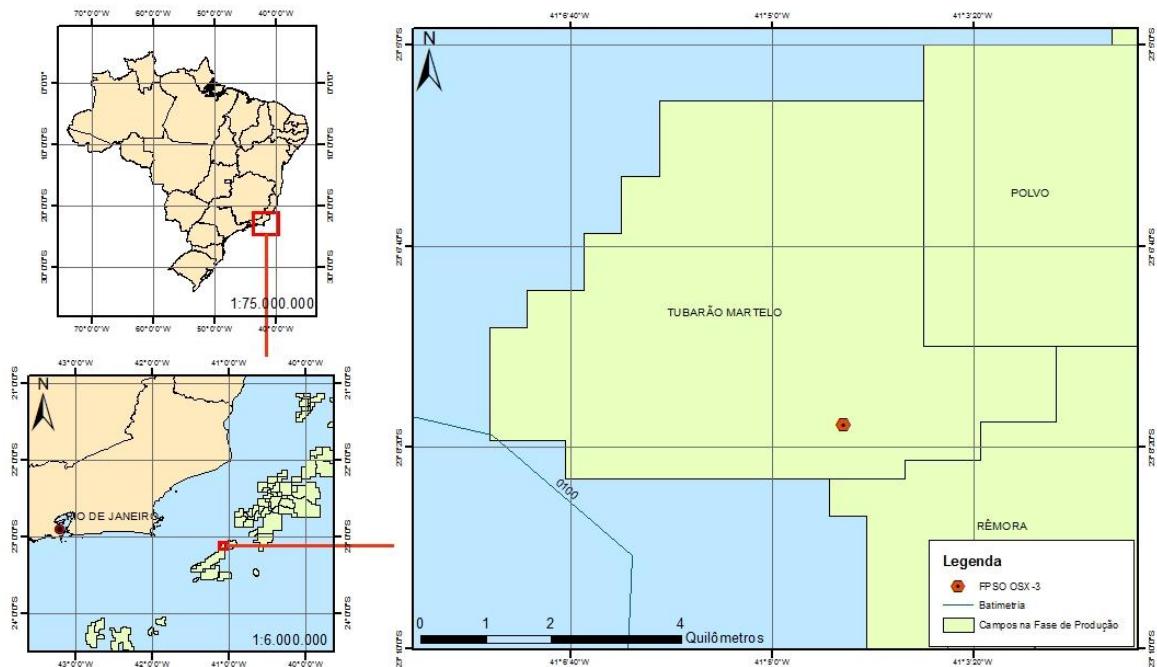
Foto: [FPSO OSX3](#) ;

TUBARÃO MARTELO

Nº do Contrato:	48610.001367/2008-54
Operador do Contrato:	OGX Petróleo e Gás S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	105
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km²):	31,465
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	19/04/2012
Início de Produção:	04/12/2013

Concessionário:
Participação (%):
OGX Petróleo e Gás S.A.
100

Localização: O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, em profundidade d'água entre 100 e 110 m e a uma distância de 86 km da cidade de Armação de Búzios, no litoral norte do Estado do Rio de Janeiro e área de desenvolvimento (*ring fence*), que totaliza 32,47 km².

Mapa de Localização - Campo de Tubarão Martelo

Figura 1- Mapa de localização do Campo de TUBARÃO MARTELO.

Sistema de Produção e Escoamento: Todos os poços produtores estão interligados ao FPSO OSX-3. Em função dos baixos volumes, o gás produzido no campo não está sendo utilizado. Dada a desproporção no dimensionamento do sistema de processo e a produção atual, o gás disponível é queimado por estar bem abaixo da vazão mínima requerida pelos turbogeradores. O diesel é utilizado no seu lugar. O óleo tratado é armazenado no FPSO para posterior exportação por navio aliviador e a água produzida, proveniente do processamento, é tratada e enquadrada para descarte seguro no mar.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
FPSO OSX-3	100.000	1.500

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	4
Injetores:	0

Reservatórios: Todo o reservatório é caracterizado pelo empilhamento vertical de bancos decamétricos de calcarenitos. Os bancos são compostos por *grainstones* e *packstones* oolíticos, oncolíticos, peloidais e raros bioclásticos, apresentando espessuras entre 149 e 196 m (média de 167 m), porosidade média de 18% e permeabilidade média de 160 mD. O óleo desse reservatório apresenta densidade em torno de 21,9° API, com variações não muito acentuadas, porém com diferentes razões de solubilidade iniciais de gás. O principal mecanismo primário de recuperação do reservatório é o de influxo de água, não possuindo atualmente projetos para implementação de algum mecanismo de recuperação secundária.

Volume "in place"	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	428,48
Gás total (milhões de m ³)	1330,00

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	8,01
Gás natural (milhões de m ³):	26,96

Fonte: BAR/2015

