

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 881 de 12/04/2017 – Resolução nº 223/2017

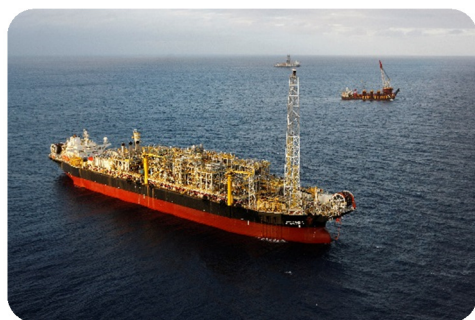


Foto: FPSO Cidade de São Paulo

SAPINHOÁ	
Nº do Contrato:	48610.003884/2000
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	São Paulo
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	2140 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	233 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	13/06/2008
Declaração de Comercialidade:	29/12/2011
Início de Produção:	05/01/2013
Previsão Término de Produção:	29/12/2038

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	45
BG E&P Brasil	30
Repsol-Sinopec Brasil	25

LOCALIZAÇÃO: O Campo de Sapinhoá (Figura 1) localiza-se na porção central da Bacia de Santos, a aproximadamente 360 km da costa do estado de São Paulo e 290 km da cidade do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 2.140 metros. Sua área de desenvolvimento é de 233 km².

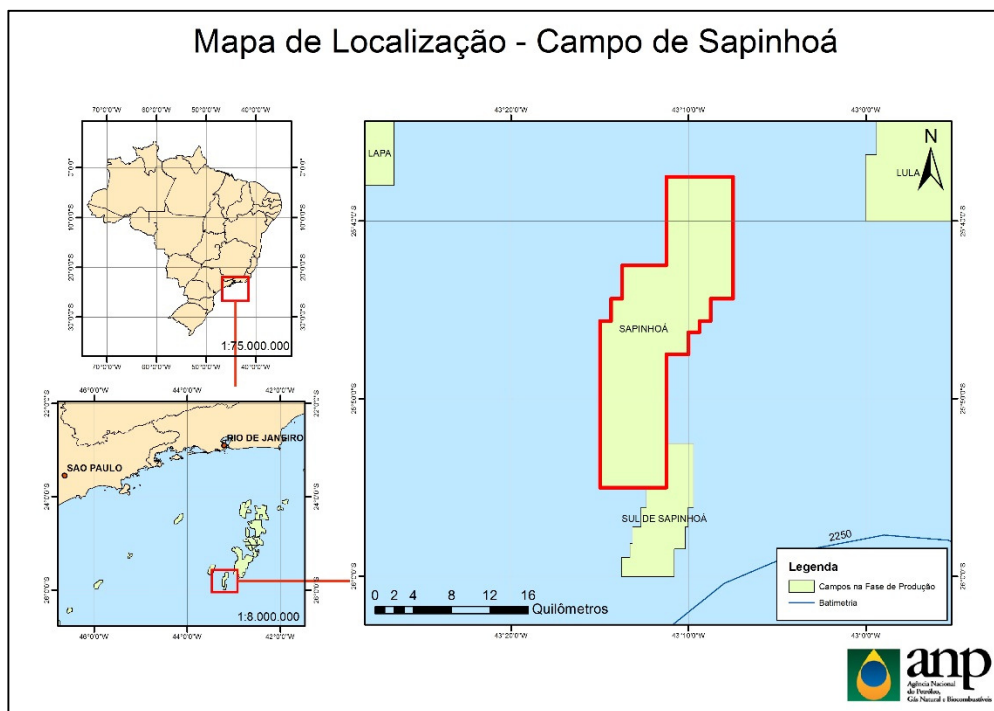


Figura 1: Mapa de localização do Campo de Sapinhoá (Fonte: ANP)

SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO: A estratégia de exploração adotada baseia-se no desenvolvimento modular do campo de Sapinhoá através de 2 Unidades Estacionárias de Produção, sendo uma na Área Sul (FPSO Cidade de São Paulo) e outro na área Norte (FPSO Cidade de Ilha Bela). Para manutenção da pressão média do reservatório está prevista a injeção de água. O escoamento do óleo ocorrerá através de navios aliviadores para terminais terrestres e oceânicos, ou para o destino final. Já o escoamento de gás natural será efetuado através do Sistema Integrado de Escoamento (SIE) do Pólo Pré-Sal da Bacia de Santos (PPSBS) composto pelos gasodutos denominados Rota 1, Rota 2 e Rota 3.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Unidade	Líquido (bbl/d)	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)
FPSO Cidade de São Paulo	150.000	120.000	5.000
FPSO Cidade de Ilha Bela	150.000	150.000	6.000

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	06/2017
Perfurados:	34
Produtores:	17
Injetores:	12
Abandonados:	05

GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS: Na área do campo de Sapinhoá foi identificado reservatório de Idade Aptiana representado pela formação Barra Velha, constituído por rochas carbonáticas (microbiolitos) com origem em ambientes lacustres com influência marinha. Tendo em vista a extensão da acumulação para 4 diferentes áreas vizinhas no entorno no campo, foi assinado um Acordo de Individualização da Produção (AIP).

VOLUMES E PRODUÇÃO

<u>Volume Original "in situ"</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	3.311
Gás Natural (milhões de m ³)	99.307
<u>Produção Acumulada</u>	
Petróleo (Milhões de barris)	193
Gás Natural (Milhões de m ³)	6.741
<i>Ref.: BAR 2016</i>	

