

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 885 de 17/05/2017 – Resolução nº 301/2017

ITAPU	
Nº do Contrato:	48610.012913/2010-05
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	2000 m
Fluido Principal:	Óleo e Gás associado
Área:	146,7 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	26/12/2012
Declaração de Comercialidade:	03/09/2014 (Cessão Onerosa)
Início de Produção:	02/2017 (SPA) e 10/2021 (1º óleo)
Previsão Término de Produção:	2050

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

LOCALIZAÇÃO: O Campo de Itapu está localizado no Bloco 1 do Contrato da Cessão Onerosa (Florim), na porção norte da Bacia de Santos, a cerca de 200 km da costa do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 2.000 m. Sua descoberta se deu em dezembro de 2012, com a perfuração do poço 1-BRSA-1116-RJS.

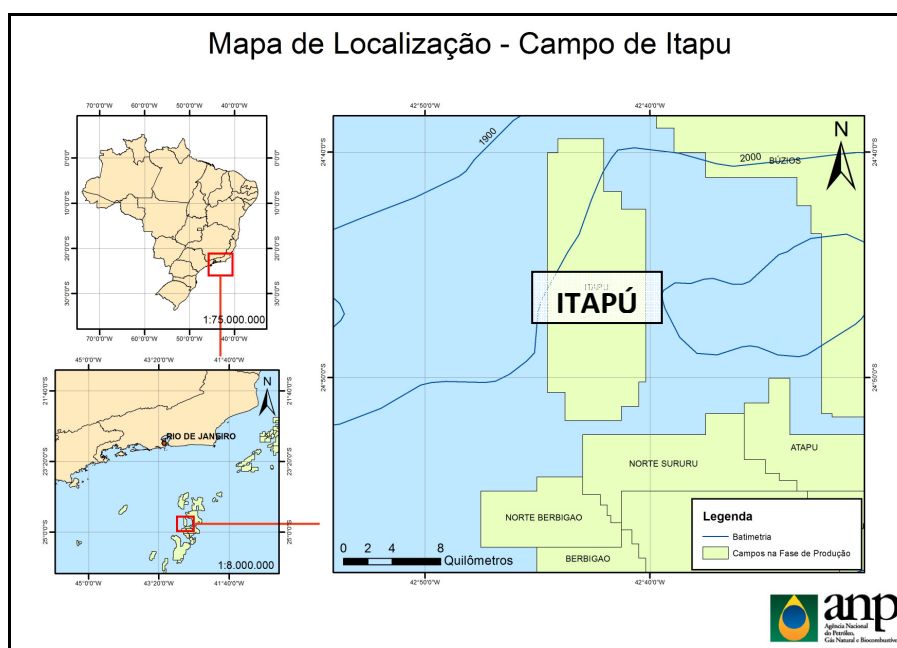


Figura 1: Mapa de localização do campo de Itapu (Fonte: ANP)

SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO: Encontra-se em realização um Sistema de Produção Antecipada (SPA) a ser concluído em 2017, utilizando o FPSO BW Cidade de São Vicente interligado ao poço 1-BRSA-1116-RJS.

O projeto do campo de Itapu prevê 5 poços produtores de óleo, 2 injetores de água e 2 injetores de água ou gás, que serão interligados a um FPSO. Os poços produtores serão completados com sistemas inteligentes em duas zonas de produção a fim de propiciar o aumento da recuperação de óleo ou gás.

O mecanismo primário de recuperação predominante no reservatório de Itapu é o de gás em solução. Está prevista a manutenção da pressão do reservatório através de injeção de água.

O escoamento do óleo se dará por navios aliviadores e o do gás natural pelos gasodutos Rota 1, Rota 2 e Rota 3.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO BW Cidade de São Vicente (SPA)	30.000	1.000.000
UEP definitiva *	120.000	3.000.000

* Unidade não instalada

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	04/2017
Perfurados:	3
Produtores:	2
Injetores:	0

GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS: As acumulações de petróleo na seção Pré-Sal da Bacia de Santos ocorrem no Barremiano e, principalmente, no Aptiano. Os reservatórios do campo de Itapu situam-se entre 5.000 e 6.000 m abaixo do nível do mar e são constituídos por microbiólitos de idade Aptiana da Formação Barra Velha. As propriedades permo-porosas dos reservatórios têm grande variabilidade lateral e vertical, provocadas, principalmente, por fraturas e processos diagenéticos. A estruturação da jazida está geneticamente vinculada aos falhamentos que constituíram a fase rift da Bacia.

VOLUMES E PRODUÇÃO

Volume Original "in situ"

Petróleo (milhões de Barris)	1.316,14
Gás Natural (milhões de m ³)	17.995,50

Produção Acumulada

Petróleo (milhões Barris)	0,01
Gás Natural (milhões m ³)	0,12

Ref.: BAR 2016

