

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 843 de 11/05/2016
Resolução nº 352/2016

Tambaú

Nº do Contrato:	48000.003577/97-41
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	1.065 m
Fluido Principal:	Gás
Área:	192,063 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/07/2002
Declaração de Comercialidade:	29/12/2005 (BID 0)
Início de Produção:	04/08/2012
Previsão Término de Produção:	29/12/2032



Foto: FPSO Cidade de Santos

Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O campo de Tambaú está localizado na porção norte da Bacia de Santos a aproximadamente 140 km do litoral do Estado do Rio de Janeiro, em lâmina d'água entre 900 a 1.100 m. (Figura 1). O campo de Tambaú foi descoberto com a perfuração do poço 3-BRSA-341-RJS.

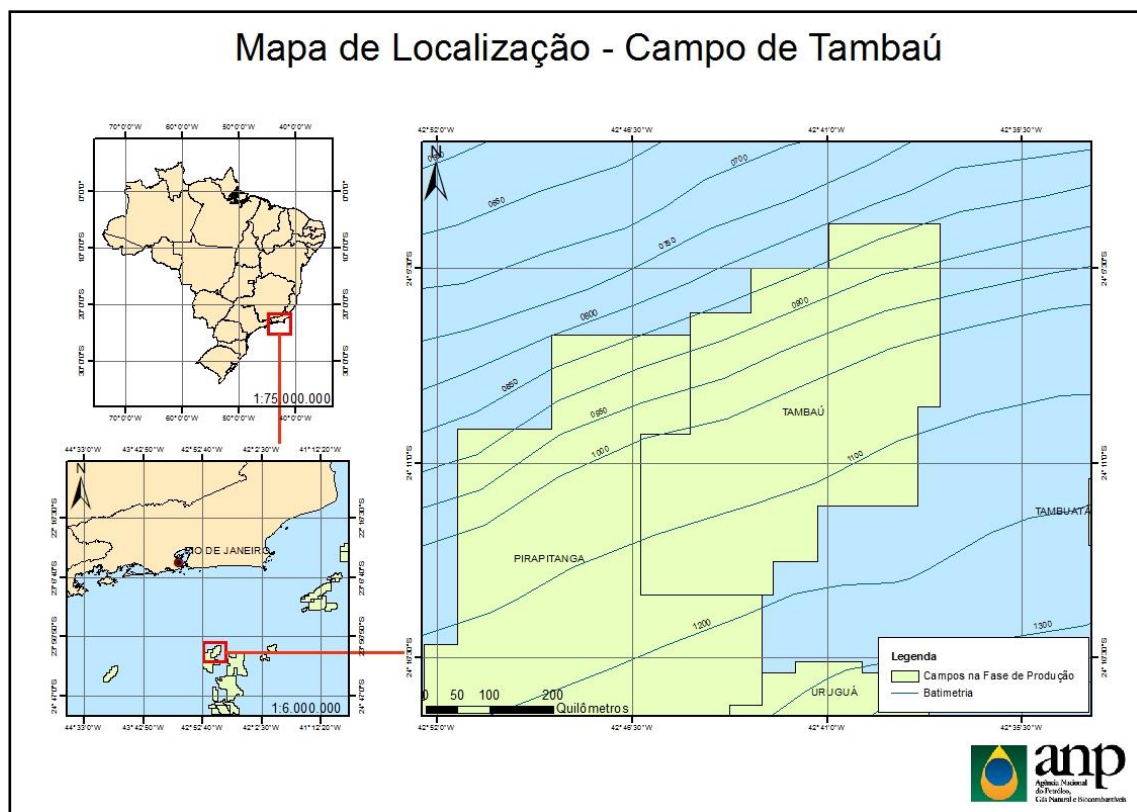


Figura 1: Mapa de localização do Campo de Tambaú (Fonte: ANP)

Sistema de Produção e Escoamento: Os poços produtores de Tambaú são interligados a um Manifold Submarino de Produção de Gás (MSPG) através de dutos flexíveis e umbilicais de controle. O escoamento entre o MSPG e o FPSO é feito através de dutos rígidos de 10 polegadas, com 16,8 km de extensão. Após a medição fiscal o gás é enviado para a plataforma fixa de PMXL-1, situada a aproximadamente 174 km de distância, através de um gasoduto de 18 polegadas de diâmetro.

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO Cidade de Santos	35.224	10.000.000

Número de poços:

Data referência:	02/2016
Perfurados:	09
Produtores:	02
Injetores:	00
Abandonados:	07

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios do Campo de Tambaú são arenitos médios a conglomeráticos pertencentes à Formação Itanhaém. Estes reservatórios apresentam porosidade média de 9% e permeabilidades em geral baixas, da ordem de 0,3 mD. Sua origem se deu através de fluxos gravitacionais subaquosos de alta densidade, provavelmente depositados na transição plataforma/talude, formando um sistema de canais arenosos amalgamados.

Volumes "in situ"	(BAR 2015)
Petróleo (milhões de barris):	39,32
Gás natural (milhões de m³):	14.559,80

Produção Acumulada:	(BAR 2015)
Petróleo (milhões de barris)	0,091
Gás natural (milhões de m³):	467,13

Fonte: BAR 2015

