

Plano de Desenvolvimento da Jazida Compartilhada e Coparticipada
Aprovado pela Resolução de Diretoria nº 355/2024 de 29/05/2024

Atapu – Contratos de Cessão Onerosa (CO) nº 48610.012913/2010-05 e Partilha (PP) - 48610.226558/2021-02

Oeste de Atapu – Contrato de Concessão (CSS) nº 48610.003886/2000A

Área Não Contratada - ANC

Operador da Jazida: Petróleo Brasileiro S.A.

Estado: Rio de Janeiro

Bacia: Santos

Localização: Mar

Lâmina d'água: 2000 a 2300m

Fluido Principal: Óleo e Gás associado

Área: 260,5 km² (Jazida)

Situação: Em produção

Descoberta: 01/05/2013

Declaração de Comercialidade: 29/12/2014 (Cessão Onerosa)

Início de Produção: 2015 (SPA) e 2020 (1º óleo)

Previsão Término de Produção: 2057 ou pelo volume da Cessão Onerosa de 550 milhões boe - Portaria do MME nº 213/2019

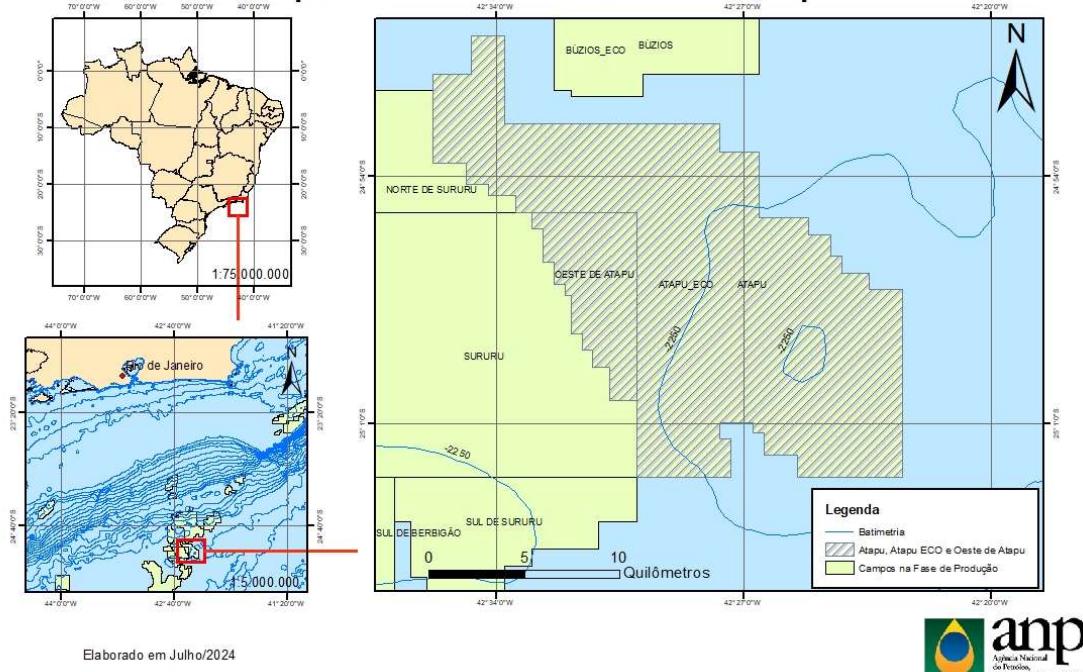
Contratados

Participação (%):

Petróleo Brasileiro S.A.	100 (Atapu – CO), 42,5 (Oeste de Atapu – CSS) e 52,5 (Atapu – PP)
Shell Brasil Petróleo Ltda	25 (Oeste de Atapu - CSS) e 25 (Atapu – PP)
Total E&P do Brasil Ltda	22,5 (Oeste de Atapu - CSS) e 22,5 (Atapu – PP)
Petrogal Brasil S.A	10 (Oeste de Atapu - CSS)

Localização: A Jazida Compartilhada entre Atapu, Oeste de Atapu e Área Não Contratada ocupa uma área de 260,5 km² e está localizada na porção central da Bacia de Santos, a cerca de 230m da costa do município do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 2.000 a 2.300m. Sua descoberta se deu em Maio de 2013, com a perfuração do poço 1-BRSA-1146-RJS.

Mapa de Localização - Campos de Atapu, Atapu ECO e Oeste de Atapu



Elaborado em Julho/2024

Figura 1: Mapa de localização do campo de Atapu, Atapu ECO (Atapu, PP) e Oeste de Atapu. (Fonte: ANP).

Sistema de Produção e Escoamento: Em 2015, durante 190 dias, foi realizado um sistema de produção antecipada (SPA) com o FPSO Cidade de São Vicente interligado ao poço 3-BRSA-1172-RJS, na área do Campo de Atapu.

O projeto de desenvolvimento da Jazida Compartilhada de Atapu (Módulo 1) consiste em 16 poços ligados ao FPSO denominado P-70. Em linhas de 8" são 3 produtores e 4 injetores (gás/água) em manifold, e em linha de 6", são 5 produtores e 4 injetores satélites. O principal mecanismo de produção é a injeção de água, e ao menos parte do gás produzido será reinjetado (gás rico em CO2).

O escoamento de gás natural do FPSO P-70 será efetuado, por meio de conexão ao gasoduto Rota 3, que faz parte do Sistema Integrado de Escoamento do Pólo Pré-Sal da Bacia de Santos (PPSBS). E, o escoamento do óleo será realizado por meio de offloading com a utilização de navios aliviadores com sistema de posicionamento dinâmico (DP).

Percentuais da Jazida Compartilhada:

	Atapu (Contrato de Cessão Onerosa)	Atapu (Contrato de Partilha de Produção)	Oeste de Atapu	Área Não Contratada
% da Jazida Compartilhada	32,367	49,621	17,032	0,95

Capacidade de processamento das unidades de produção

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO P-70 (Módulo 1)	150.000	6.000.000
Atapu 2	275.000	10.000.000

Geologia da área e Reservatórios: A Jazida Compartilhada de Atapu é constituída por rochas carbonáticas da Formação Barra velha, depositados durante o Aptiano e pertencentes ao Grupo Guaratiba. Tal reservatório situa-se entre 2000 e 2300m abaixo do nível do mar, com óleo de densidade de 27 a 28 °API, alto teor de CO₂ e baixo de H₂S, além de ser de grande complexidade, pois apresenta grandes contrastes de permoporosidades. Há estruturas de alta produtividade, com falhas e dissoluções, contrastando com regiões de características permoporosas piores nos flancos da estrutura.

VOLUMES E PRODUÇÃO (em 31/12/2023)**Volume Original "in situ"**

Petróleo (milhões de Barris)	9.891,80
Gás Natural (milhões de m ³)	245.651,57