



FPSO Cidade de Caraguatatuba

LAPA

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 e Gás associado
Área:	229,05 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/08/2007
Declaração de Comercialidade:	19/12/2013 (BID 2)
Início de Produção:	08/2016
Previsão Término de Produção:	2040

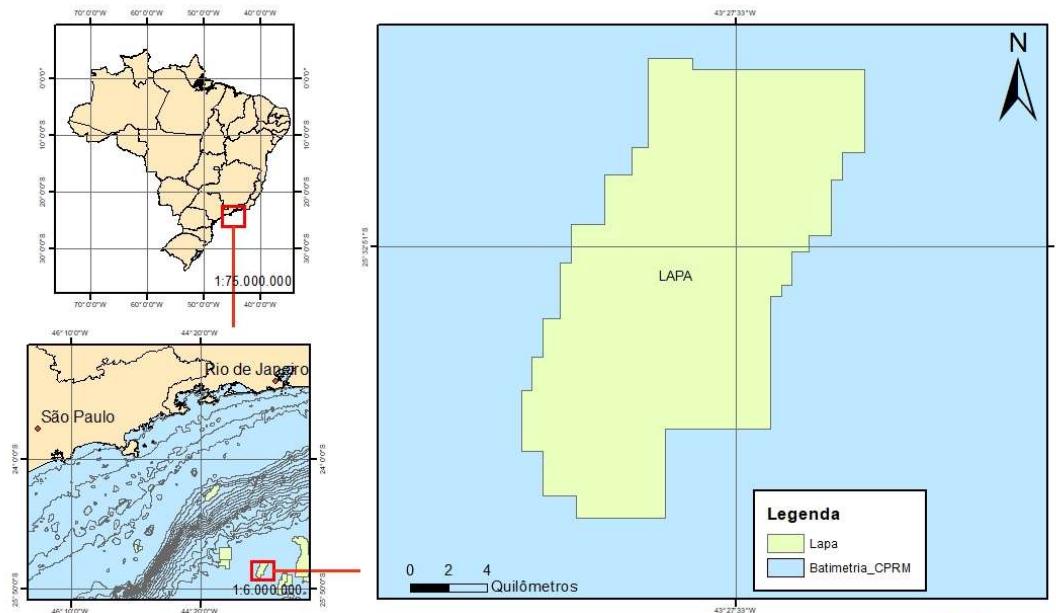
Concessionário:

Participação (%):

TotalEnergies.
45
Shell Brasil Petróleo Ltda
30
Repsol Sinopec Brasil S.A.
25

Localização: O Campo de Lapa, originário do antigo bloco exploratório BM-S-09 e descoberto em 2007 pelo poço 1-BRSA-491-SPS, está situado na porção central da Bacia de Santos, na direção do litoral do estado de São Paulo, a cerca de 300 km da costa e em lâmina d'água em torno de 2.140 metros. Possui uma área de 229 km².

Mapa de Localização - Campo de Lapa



Elaborado em julho/2024

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

Sistema de Produção e Escoamento: O desenvolvimento do Campo de Lapa se concentra na área Nordeste (NE) com a interligação no FPSO Cidade de Caraguatatuba de 8 poços desta área sendo 4 produtores e 4 injetores de forma alternada, água e gás, WAG (Water Alternating Gas). Desse total, 4 poços já se encontram perfurados (dois injetores adicionais alternados de água e gás: 8-LPA-4D-SPS e 8-LPA-7D-SPS e dois produtores de óleo: 7-LPA-6D-SPS e 7-LPA-5D-SPS).

A área Lapa Sudoeste (SW) do campo está distante cerca de 12 Km do FPSO que está ancorado na área nordeste. A estrutura Lapa Sudoeste está sendo desenvolvida com três poços, sendo dois produtores e um injetor de água. A necessidade de injeção de água pode ser estendida para a estrutura sudoeste por analogia com a nordeste.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO Cidade de Caraguatatuba	120.000	5.000.000

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	03/2023
Perfurados:	12
Produtores:	3
Injetores:	4
Abandonados:	5

Geologia da Área e Reservatórios: Os reservatórios encontrados no campo de Lapa são carbonáticos de origem microbiais (microbiolitos) da formação Barra Velha. Foram depositados em dois altos estruturais isolados em lâmina de água rasa, com esporádicas exposições subaéreas. Os mecanismos primários de recuperação predominantes são o de gás em solução e o de influxo de água.

VOLUMES E PRODUÇÃO (em 31/12/2023)

Volume Original "in situ"

Petróleo (milhões de Barris)	175,95
Gás Natural (milhões de m ³)	22.642,26