

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0611/2020, de 10/12/2020

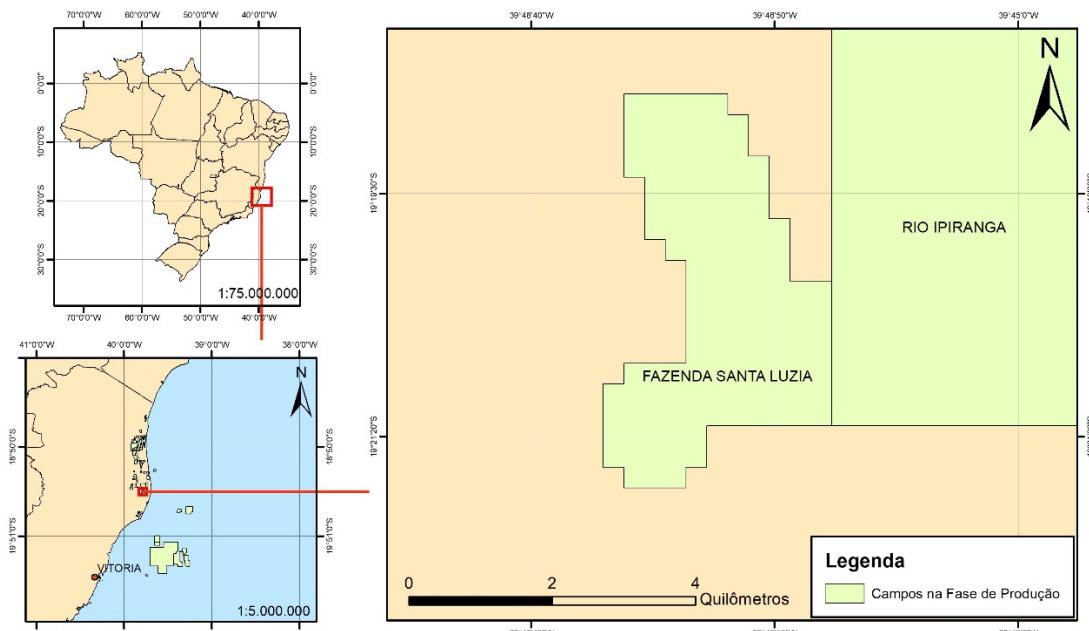
Fazenda Santa Luzia

Nº do Contrato:	48000.003746/97-15
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	10,02 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/1992
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	10/1992
Término da Produção:	2038 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Fazenda Santa Luzia, com Área de Desenvolvimento de 10,02 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, a cerca de 166 km da cidade de Vitória, capital do estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda Santa Luzia



Sistema de Produção e Escoamento: O sistema de coleta do campo é composto por quatro satélites de produção e um *manifold* principal, os quais direcionam a produção dos poços para a Estação de Tratamento de Fazenda Santa Luzia, onde é realizado o processamento dos fluidos. O óleo e o gás natural são então transferidos, por meio de dutos, para a Estação de Fazenda São Rafael, enquanto que a água, após tratada, é destinada aos poços injetores. Da Estação de Fazenda São Rafael o óleo segue, também por meio de dutos, para o Terminar Norte Capixaba (TNC), e o gás natural, após comprimido, é enviado para ser processado na Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC).

Número de Poços:

Poços:	10/2020
Perfurados:	79
Produtores:	31

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluviais, estuarinos e marinhos albianos da Formação São Mateus, com porosidades variando de 19% a 24% e permeabilidades entre 200 mD e 400 mD, saturados com óleo de 17 a 34 °API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o gás em solução. Como método de recuperação secundária foi realizada, até 2012, a injeção de água nos seus reservatórios.

Volume “in place”	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	8,65
Condensado (milhões de m ³)	0,024
Gás Associado (milhões de m ³)	597,45
Gás Não Associado (milhões de m ³)	177,92

Produção Acumulada	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	1,58
Condensado (milhões de m ³)	0,0001
Gás Associado (milhões de m ³)	225,80
Gás Não Associado (milhões de m ³)	27,66

Fonte: BAR/2019

