

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 14/2024/SDP, de 18/01/2024

Lagoa Parda Sul

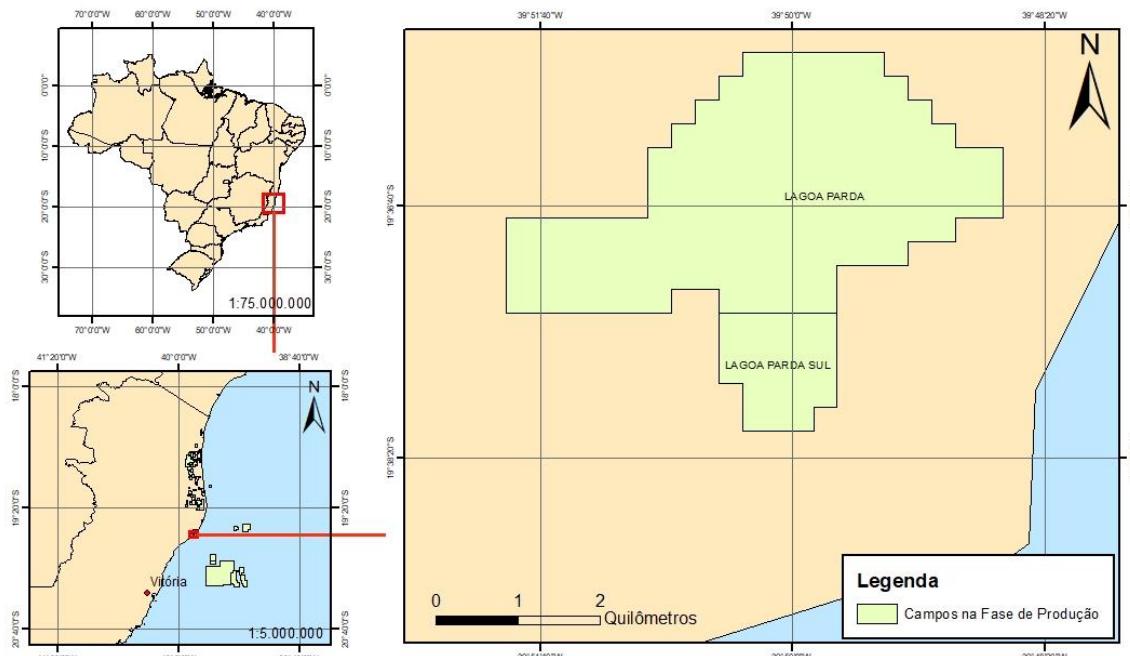
Nº do Contrato:	48610.222003/2019-69
Operador do Contrato:	Imetame Energia S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	1,73 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	06/1981
Declaração de Comercialidade:	13/02/2023
Início de Produção:	09/1981
Término da Produção:	2030 (limite técnico/econômico)

Concessionário:
Imetame Energia S.A.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de Lagoa Parda Sul, com Área de Desenvolvimento de 1,73 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, a cerca de 118 km à nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Lagoa Parda Sul



Elaborado em Janeiro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta dos poços 1-LP-0001-ES e 7-LP-0004-ES será direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para o vaso separador bifásico da Estação de Tratamento do Campo de Lagoa Parda Sul, por meio do qual o gás será separado da fase líquida (óleo + água). Os líquidos serão então encaminhados para o tanque de medição, onde, por gravidade, o óleo será separado da água. Do tanque de medição o óleo seguirá, por carreta, para o ponto de venda, enquanto a água será transportada, também por carreta, para o seu local de descarte. Por fim, o gás natural, após passar pela estação de medição fiscal, será destinado à Estação de Tratamento do Campo de Lagoa Parda, atualmente operado pela empresa Capixaba Energia Ltda..

Número de Poços:

Poços:	01/2023
Perfurados:	02
Produtores:	00

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos maastrichtianos / campanianos da Formação Urucutuca, com porosidade entre 15 e 27% e permeabilidade de 457 mD, saturados com óleo de 14 a 18° API. Os mecanismos primários de produção são a expansão do gás em solução e a capa de gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume “in place”	31/12/2022
Petróleo (milhões de m³)	0,27
Gás Total (milhões de m³)	148,67
Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m³)	0,007
Gás Total (milhões de m³):	62,55

Fonte: BAR/2022

