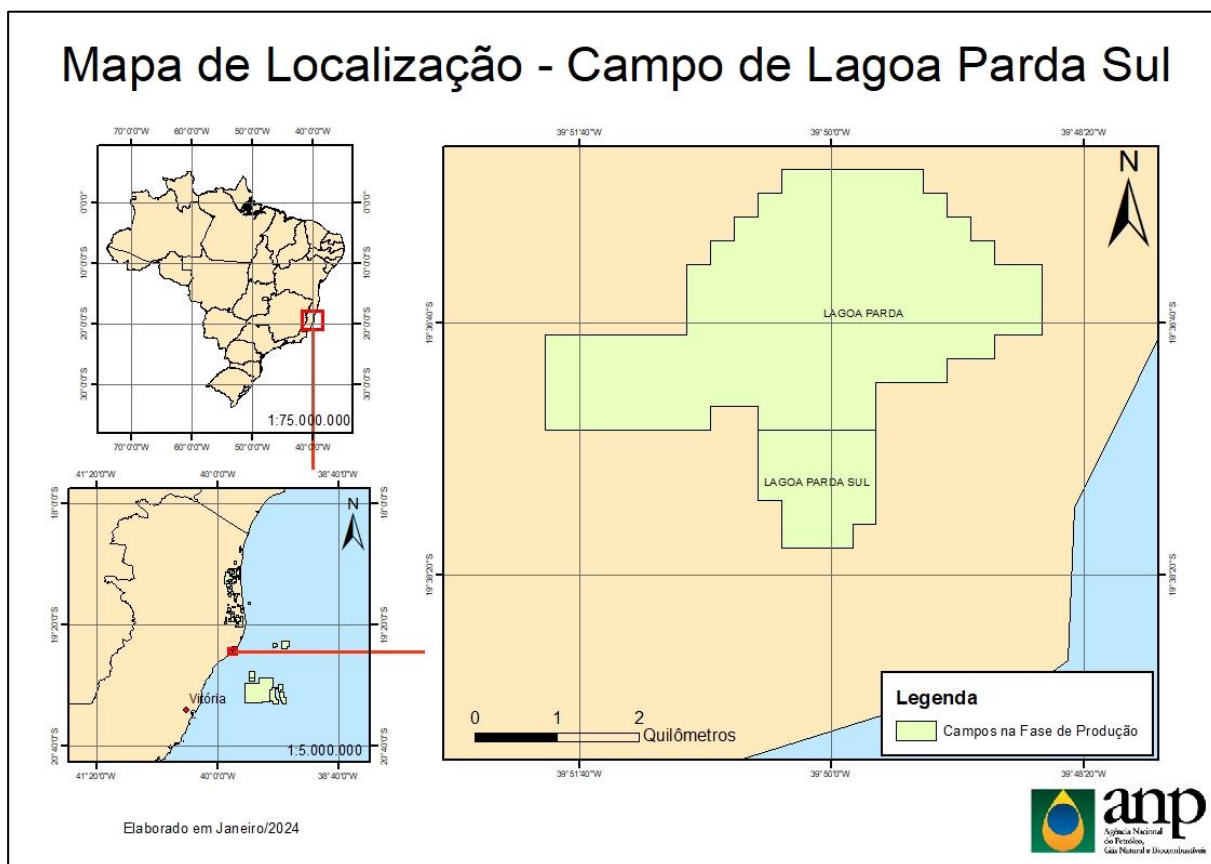


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 14/2024/SDP, de 18/01/2024**

<b>Lagoa Parda Sul</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.222003/2019-69
<b>Operador do Contrato:</b>	Imetame Energia S.A.
<b>Estado:</b>	Espírito Santo
<b>Bacia:</b>	Espírito Santo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	1,73 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em desenvolvimento
<b>Descoberta:</b>	06/1981
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	13/02/2023
<b>Início de Produção:</b>	09/1981
<b>Término da Produção:</b>	2030 (limite técnico/econômico)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Imetame Energia S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Lagoa Parda Sul, com Área de Desenvolvimento de 1,73 km<sup>2</sup>, 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.



**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 m <sup>3</sup> )	0,27
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	148,67

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,007
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	62,55

Fonte: BAR/2022

