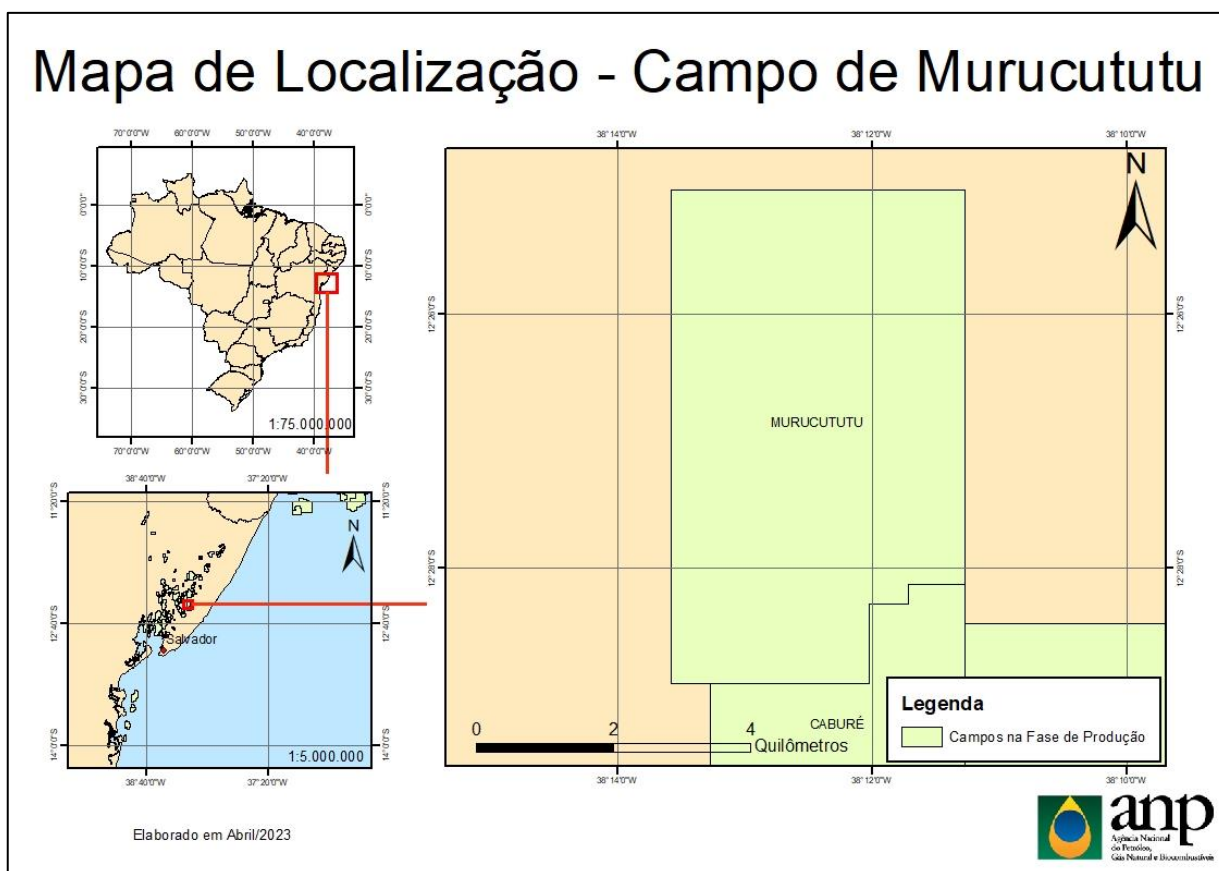


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 226/2023/SDP, de 25/05/2023**

<b>Murucututu</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.001295/2008-45
<b>Operador do Contrato:</b>	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural
<b>Estado:</b>	Bahia
<b>Bacia:</b>	Recôncavo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Gás
<b>Área:</b>	28,28 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	04/2014
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	19/04/2021
<b>Início de Produção:</b>	10/2022
<b>Término da Produção:</b>	2048 (Limite Contratual)

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Murucutu, com Área de Desenvolvimento de 28,28 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Mata de São João, a cerca de 80 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a estação Coletora de Murucututu, construída na locação do poço 1-ALV-0006D-BA (1-ALV-183-1-BA). Após passar pelo separador trifásico instalado na estação, o gás natural é escoado, através de gasodutos, para a Unidade de Processamento de Gás Natural Caburé (UPGN Caburé), localizada no Campo de Caburé, onde é processado e comercializado com a Companhia de Gás da Bahia (Bahiagás). O condensado, por sua vez, é armazenado em tanques da própria estação e, posteriormente, transferido, por meio de carretas, para a DAX OIL Refino S.A.. Por fim, a água produzida, após ficar armazenada em tanques da estação, é transportada, também por meio de carretas, para as instalações do Campo de Bom Lugar, onde é tratada e destinada ao descarte em subsuperfície através do poço 3-BL-0002-BA.

#### Número de Poços:

Poços:	04/2023
Perfurados:	02
Produtores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos lacustres eoberriassianos do Membro Gomo da Formação Candeias, com porosidade média de 9% e permeabilidade de 0,22 mD, saturados com condensado de 63 °API e gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás, e está prevista a realização de fraturamentos hidráulicos como método de estimulação dos reservatórios.

Volume "in place"	31/12/2022
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,28
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	2.020,18

Produção Acumulada:	31/12/2022
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,00012
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,57

Fonte: BAR/2022

