

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0648/2022, de 15/12/2022**

**Leste do Urucu**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003627/97-18</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Amazonas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Solimões</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>178,68 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>03/1987</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>03/1992</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2042 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**

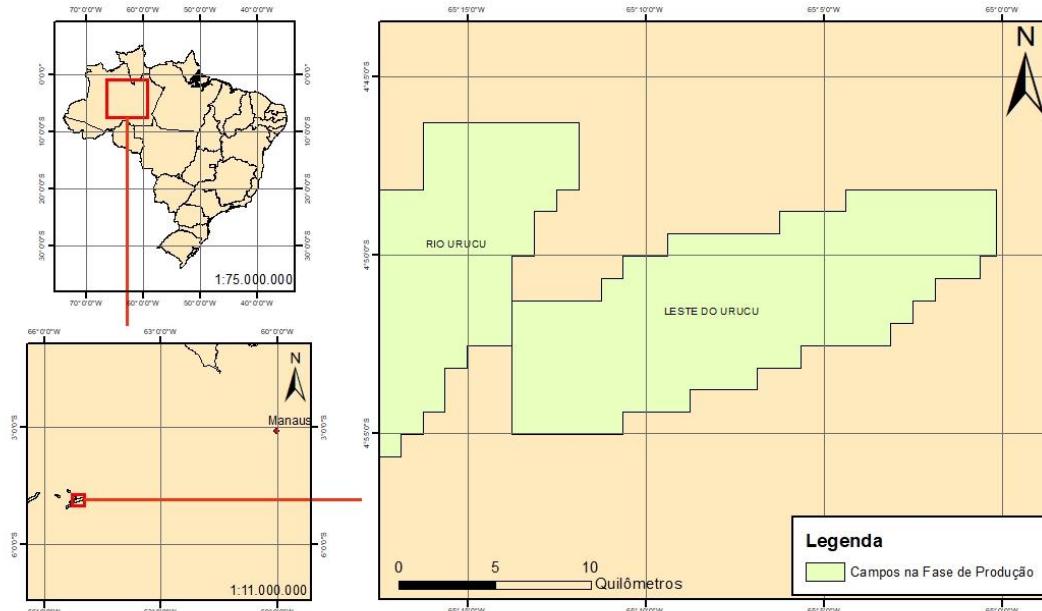
**Petróleo Brasileiro S.A.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** O Campo de Leste do Urucu, com Área de Desenvolvimento de 178,68 km<sup>2</sup>, está localizado na porção central da Bacia do Solimões, a cerca de 620 km a sudoeste da cidade de Manaus, capital do Estado do Amazonas.

**Mapa de Localização - Campo de Leste do Urucu**



Elaborado em Outubro/2022

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção de gás e de óleo do Campo de Leste do Urucu é enviada para separação e tratamento na Estação Polo Arara, que é uma Estação Central de Produção que consiste de 1 (uma) unidade para coleta e tratamento da produção, quatro unidades de processamento de gás natural (UPGN), um parque de armazenamento e exportação de óleo, nafta e GLP, duas unidades de compressão de gás natural para injeção e venda, e uma unidade de tratamento de água produzida. Toda a produção bruta do campo é enviada para separação e tratamento nas instalações do "Polo Arara". Após concluída a separação primária dos fluidos, o óleo e o condensado são transferidos, por meio de oleoduto, para o Terminal de Solimões, de onde são transportados, por navios, para a Refinaria Isaac Sabbá (REMAN), localizada em Manaus. O gás natural advindo do processamento primário, por sua vez, é enviado, através de compressores, às Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGNs), onde é separado em gasolina natural (C5+), Gás Liquefeito de Petróleo (GLP) e gás residual. O C5+ é então enviado à tancagem de nafta. Já o GLP é encaminhado à 04 (quatro) esferas de armazenamento para posterior envio, por meio de gasodutos, para o Terminal de Solimões, de onde segue, por balsa, para as distribuidoras. Por fim, o gás residual pode retornar para os Campos de Rio Urucu e Leste do Urucu para ser reinjetado nos seus reservatórios ou, então, ser utilizado no *gas lift* contínuo ou, ainda, ser enviado, por gasoduto, até a REMAN, em Manaus.

#### Número de Poços:

Poços:	11/2022
Perfurados:	109
Produtores:	32
Injetores:	05

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos bashkirianos de maré, de praia, eólicos e deltaicos da Formação Juruá, com porosidade variando entre 15 e 20% e permeabilidades de 200 a 1000 mD, saturados com óleo de 42 °API. Os mecanismos primários de produção são a expansão da capa de gás original nos reservatórios de óleo e, nos reservatórios de gás não associado, a depleção natural. Como método de recuperação secundária é realizada a injeção de gás natural nas Zonas JR-70 e JR-80.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	69,46
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	55.195,48

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	26,33
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	42.471,91

Fonte: BAR/2021

