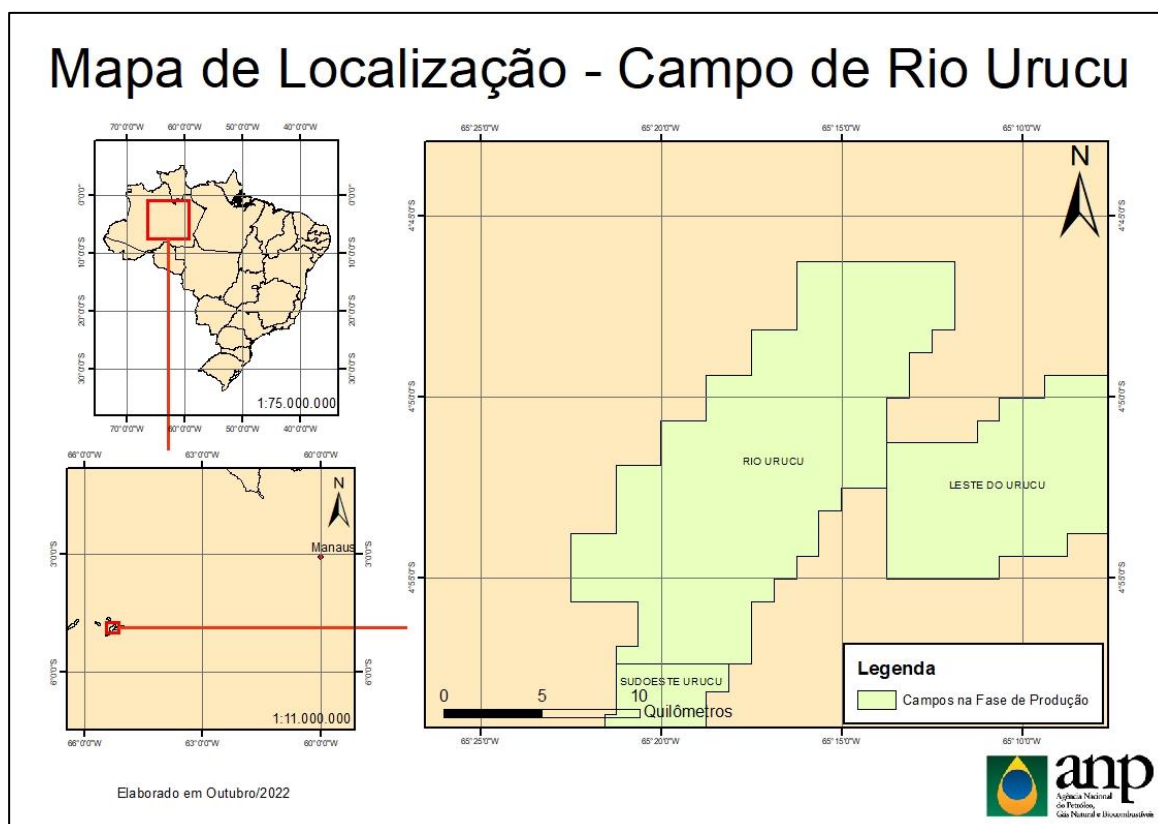


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0648/2022, de 15/12/2022

Rio Urucu	
Nº do Contrato:	48000.003628/97-81
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Amazonas
Bacia:	Solimões
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	197,65 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	09/1986
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	07/1988
Término da Produção:	2037 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Rio Urucu, com Área de Desenvolvimento de 197,65 km², está localizado na porção leste da Bacia do Solimões, a cerca de 635 km a sudoeste da cidade de Manaus, capital do Estado do Amazonas.



Sistema de Produção e Escoamento: O atual sistema de produção da concessão é composto por 01 (uma) estação de coleta da produção, 01 (uma) unidade de separação de fluidos e de tratamento do óleo ("Polo Arara"), 04 (quatro) Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGNs), 01 (um) parque de armazenamento e exportação de óleo, nafta e Gás Liquefeito de Petróleo (GLP), 02 (duas) unidades de compressão de gás natural para injeção e venda, e 01 (uma) unidade de tratamento da água produzida. Toda a produção bruta do campo é coletada nas instalações do "Polo Arara". Após 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 UPGN's, 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 para 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:	116
Produtores:	27
Injetores:	06

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 12 e 18% e permeabilidades de 30 a 900 mD, saturados com óleo de 42 a 53 °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-70/80-RUC01 e JR-90A/B-RUC01.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	49,85
Gás Total (milhões de m ³)	43.310,04

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	21,96
Gás Total (milhões de m ³):	45.946,05

Fonte: BAR/2021

