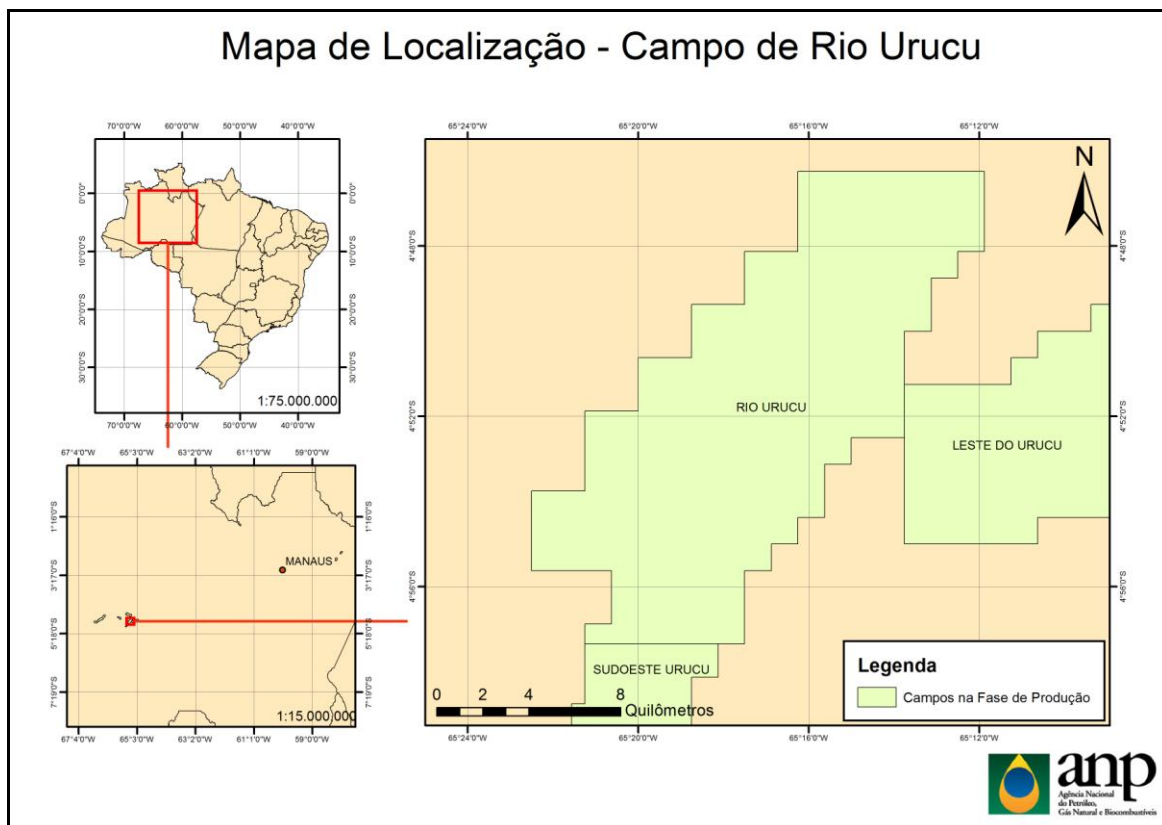


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 823 de 28/10/2015**  
**Resolução nº 861/2015**

<b>Rio Urucu</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003628/97-81</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>197,65 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>09/1986</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/1988</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025 (término do contrato)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Rio Urucu está situado na bacia do Solimões, Sub-bacia do Juruá, a cerca de 635 km a sudoeste da Cidade de Manaus, e 280 Km a sudoeste do município de Coari, no Estado do Amazonas. Ocupa área de concessão de 197,65 Km<sup>2</sup>.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consiste na produção dos poços, pelo menos inicialmente, por surgência natural, com posterior instalação de gás-lift contínuo, caso necessário. O escoamento é feito por duto à estação central de produção, localizada no próprio campo. Existe também uma linha adicional de 4", especificamente para teste de produção de até dois poços simultaneamente. O processamento da produção de óleo e gás natural, bem como a separação e o tratamento da água produzida, são realizados na Estação de Produção no próprio campo, denominada de Polo Arara. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado para dois tanques com capacidade nominal de 6.500 m<sup>3</sup> cada, onde é armazenado em conjunto com a produção dos campos de Sudoeste de Urucu, Leste de Urucu, Carapanaúba, Cupiúba, Araracanga e Arara Azul. Desses tanques o óleo segue através de um duto de 14" para o Terminal Solimões, sendo dali então transportado de navio para a Refinaria Isaac Sabbá (REMAN). O gás natural, após passar pela planta de processamento, é direcionado para venda através do gasoduto Urucu-Manaus, utilizado no gas lift contínuo de alguns poços com baixa pressão de cabeça ou reinjetado nos campos de Rio Urucu e Leste de Urucu. A água, após a separação, é desviada para a Estação de Tratamento de Efluentes, de onde é enviada para poços de descarte de água.

#### Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	116
Produtores:	32
Injetores:	6

**Geologia da área e Reservatórios:** A Zona JR-70 é a principal produtora de óleo (42° API), gás e condensado deste campo. É subdividida nas sub-zonas JR-70A e JR-70B, sendo constituídas por arenitos com excelentes porosidade e permeabilidade, caracterizados por ótimo selecionamento e por bimodalidade dos grãos do arcabouço, resultantes dos processos eólicos que atuaram durante a deposição. A porosidade média é de 19% e a permeabilidade apresenta valores médios em torno de 700mD. Os arenitos têm boa continuidade lateral e espessura máxima de 30 metros.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	47,55
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	2,42
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	31.044,28
Gás não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	11.981,96

Produção Acumulada	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	19,31
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,10
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	31.070,91
Gás não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	518,06

Fonte: BAR/2015

