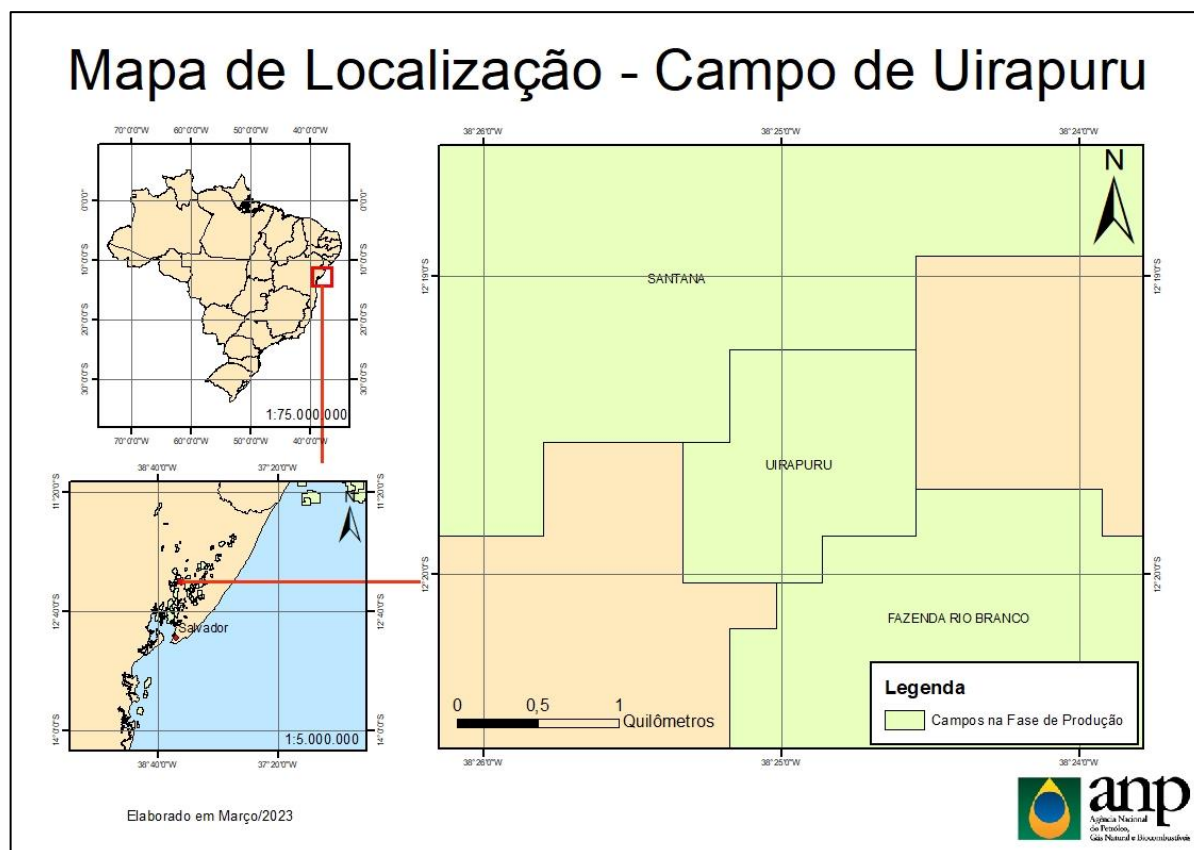


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 223/2023/SDP de 24/04/2023**

<b>Uirapuru</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.003899/2000</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petrosynergy Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</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>1,714 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>07/2003</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>11/02/2005</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>02/2006</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2032 (término do contrato)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petrosynergy Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Uirapuru, com Área de Desenvolvimento de 1,714 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Catú, a cerca de 70 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços 1-MPE-0001-BA e 3-MPE-0006-BA é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques localizados na locação do primeiro, onde ocorre a separação dos fluidos. Dos tanques, o óleo segue, através de carretas, para a refinaria DAX Oil, localizada em Camaçari (Bahia), enquanto que a água é destinada ao projeto piloto de injeção do Campo de Canário. O gás de capa produzido através do poço 1-MPE-0001-BA é utilizado na geração de energia elétrica. Já o restante do gás natural associado é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizado.

#### Número de Poços:

Poços:	03/2023
Perfurados:	03
Produtores:	02

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluivio-deltáicos aptianos da Formação Água Grande, com porosidade entre 10 e 13% e permeabilidade variando de 0,2 a 256 mD, saturados com óleo de 38,41 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo nos arenitos fluivio-deltáicos berriasianos da Formação Pojuca, com porosidade variando de 11 a 22% e permeabilidade de 12,4 mD. No caso dos reservatórios da Formação Água Grande, os mecanismos primários de produção são a capa de gás e a expansão de líquidos associada à um pequeno aquífero, enquanto que, para os da Formação Pojuca, é o gás em solução. Não há previsão, nesse momento, de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,21
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	96,31
Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,040
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	16,29

Fonte: BAR/2022

