

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

**Uirapuru**

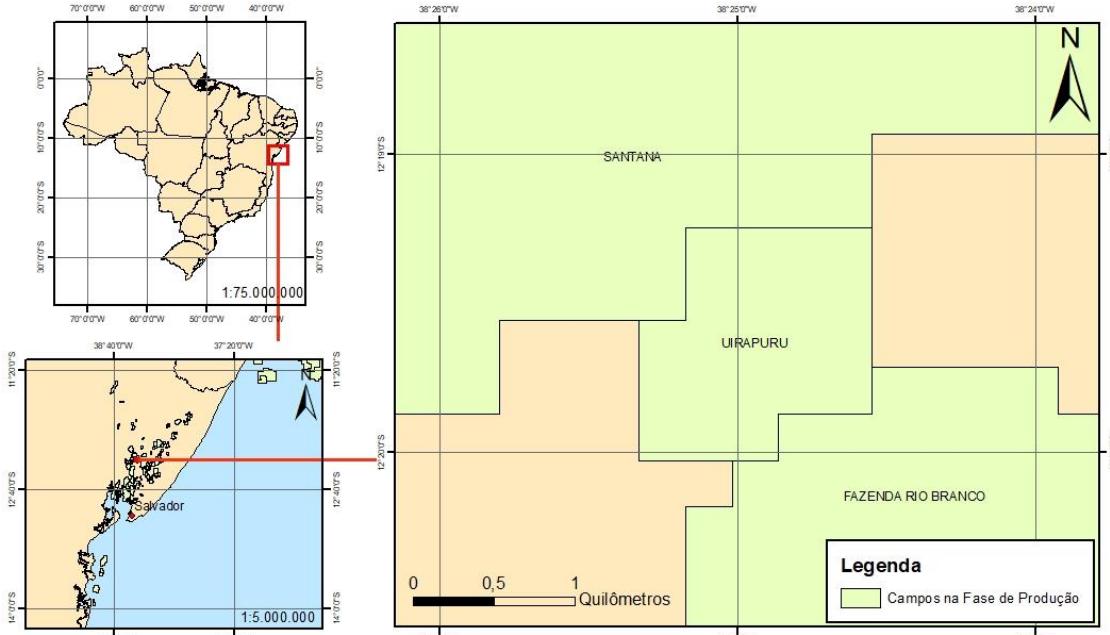
|   |                                   |
|---|-----------------------------------|
| <b>Nº do Contrato:</b>                  | <b>48610.003899/2000</b>          |
| <b>Operador do Contrato:</b>            | <b>Petrosynergy Ltda.</b>         |
| <b>Estado:</b>                          | <b>Bahia</b>                      |
| <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> |

**Concessionário:**  
**Petrosynergy Ltda.**

**Participação (%):**  
**100**

**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.

## Mapa de Localização - Campo de Uirapuru



Elaborado em Março/2023

**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:**

|                    |                |
|--------------------|----------------|
| <b>Poços:</b>      | <b>03/2023</b> |
| <b>Perfurados:</b> | <b>03</b>      |
| <b>Produtores:</b> | <b>02</b>      |

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluívico-deltaicos 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 fluívico-deltaicos berriásicos 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.

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

Fonte: BAR/2022

