

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 225/2023/SDP, de 25/04/2023**

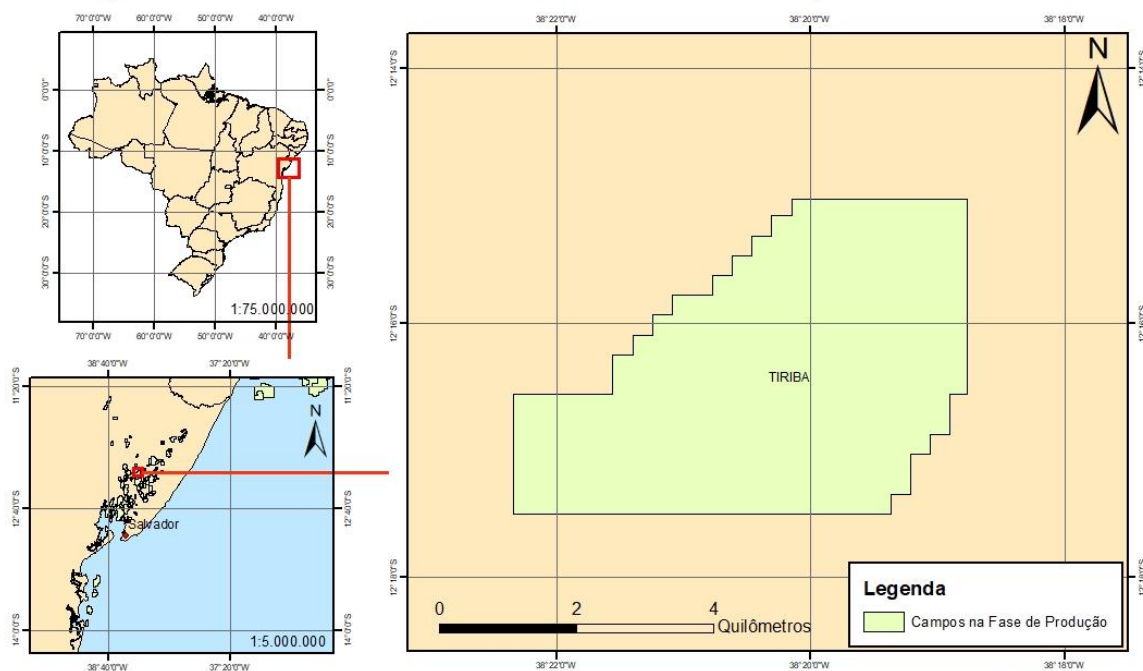
**Tiriba**

<b>Nº do Contrato:</b>	48610.010821/2015-97
<b>Operador do Contrato:</b>	Slim Drilling Serviços de Perfuração S.A.
<b>Estado:</b>	Bahia
<b>Bacia:</b>	Recôncavo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	21,23 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	01/2019
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	13/09/2021
<b>Início de Produção:</b>	09/2021
<b>Término da Produção:</b>	2033 (Limite Econômico)

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
Slim Drilling Serviços de Perfuração S.A.	40
Geopar - Geosol Participações S.A.	60

**Localização:** O Campo de Tiriba, com Área de Desenvolvimento de 21,23 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Catu, a cerca de 80 km a norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

## Mapa de Localização - Campo de Tiriba



Elaborado em Abril/2023

**Sistema de Produção e Escoamento:** Os fluidos advindos dos poços são direcionados, por meio das suas linhas de coleta, para os tanques de armazenamento localizados na Estação Coletora do Campo de Tiriba, instalada na área do poço 1-GPK-0004D-BA (1-PRC-0001D-BA). Após a separação por gravidade, o óleo é transferido, por meio de carretas, para a refinaria Dax Oil. O gás natural, por sua vez, é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados. Nesse momento, ainda não há registro de produção de água no campo.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>03/2023</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>04</b>
<b>Produtores:</b>	<b>01</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-eólicos berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade entre 12 e 15% e permeabilidade variando de 50 a 200 mD, saturados com óleo de 34 °API. O mecanismo primário de produção é expansão de fluidos e, a depender da atuação do aquífero como mantenedor de pressão, poderão ser implementados projetos de recuperação secundária no campo.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,34</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>11,21</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,01</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>0,36</b>

Fonte: BAR/2022

