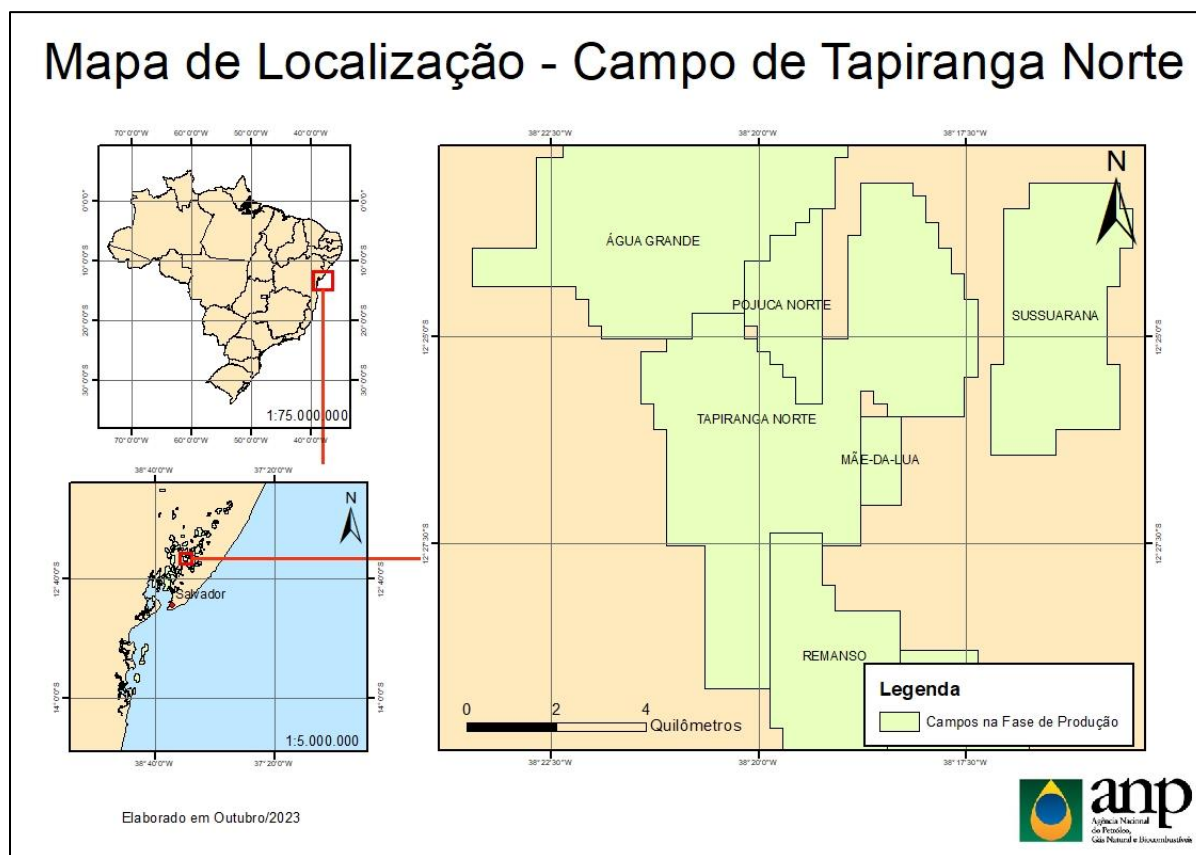


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0127/2024, de 08/03/2024**

<b>Tapiranga Norte</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.001429/2008-28</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>3R Rio Ventura S.A.</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>35,24 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>01/2010</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>10/03/2011</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>03/2018</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2038 (término da Fase de Produção)</b>

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>3R Rio Ventura S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Tapiranga Norte, com Área de Desenvolvimento de 35,24 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos municípios de Pojuca, Mata de São João e São Sebastião do Passé, a cerca de 74 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços do Campo de Tapiranga Norte é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para o *manifold* da Estação Coletora de Rio Pojuca, de onde segue, via duto multifásico, para a Estação Coletora de Rio Ventura (EC-RVE), localizada no Campo de Água Grande. Já os fluidos advindos dos poços localizados na área do antigo Campo de Pojuca são acumulados em um tanque instalado na locação do poço 7-PC-0004-BA (Ponto de Coleta do PC-4), para o posterior envio, por carretas, para a EC-RVE. Após a separação e tratamento na EC-RVE, o óleo é transferido, por oleoduto, para a Estação de Oleoduto (Parque Recife). O gás natural, por sua vez, segue, através de gasoduto, para a Unidade de Processamento de Gás Natural de Catu (UPGN-Catu). Por fim, a água produzida, após devidamente tratada, é destinada ao sistema de injeção para recuperação secundária do próprio Campo de Tapiranga Norte.

#### Número de Poços:

Poços:	01/2024
Perfurados:	100
Produtores:	03
Injetores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatório encontrados na área são arenitos eólicos e fluviais berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade entre 10,5 e 19,7%, e permeabilidade variando de 11 a 191 mD, saturados com óleo de 30 a 40 °API. Os mecanismos primários de produção são, predominantemente, a expansão do gás natural e a atuação do aquífero e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2023
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	9,55
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	1.277,11

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	2,46
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	544,01

Fonte: BAR/2023

