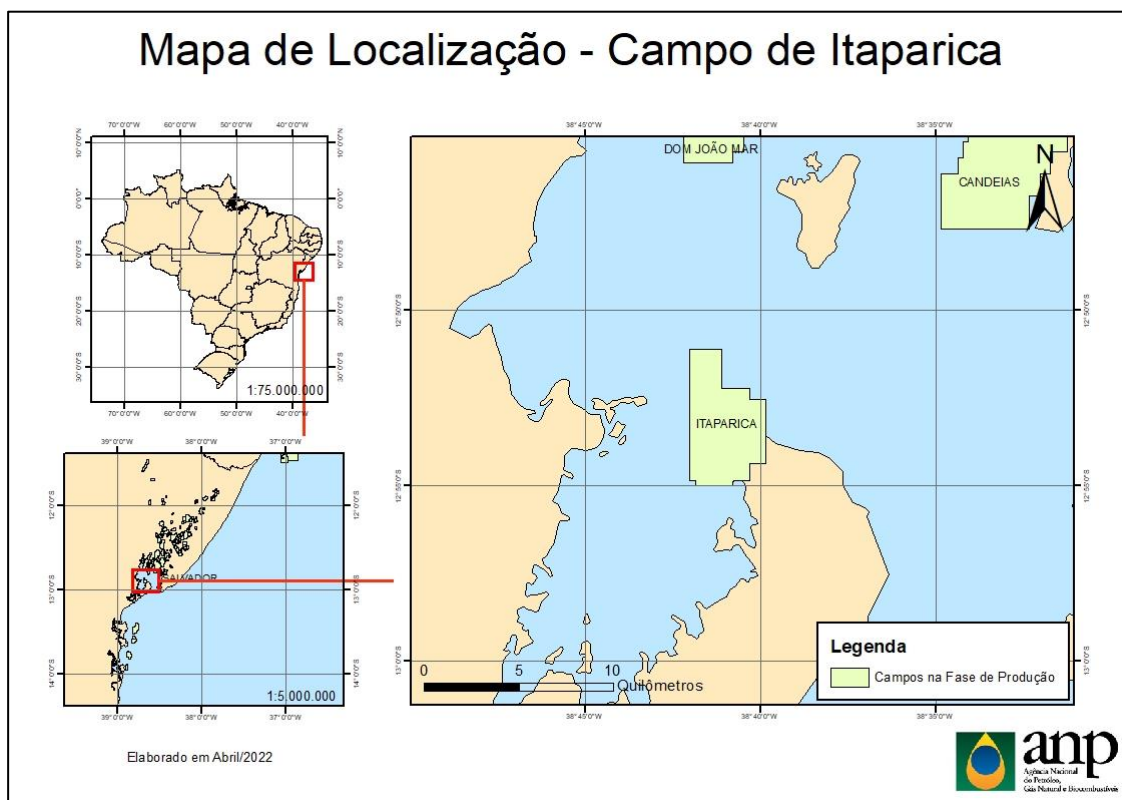


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 208/2022/SDP, de 04/05/2022**

<b>Itaparica</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.007069/2017-69</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Newo Óleo e Gás 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>21,68 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>07/1942</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>28/08/2020</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>28/08/2020</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2035 (término da Fase de Produção)</b>

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Newo Óleo e Gás Ltda.</b>	<b>50</b>
<b>NTF Óleo e Gás S.A.</b>	<b>50</b>

**Localização:** O Campo de Itaparica, com Área de Desenvolvimento de 21,68 km<sup>2</sup>, está localizada na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 24 km a oeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção do poço 7-I-56DB-BA, único em operação atualmente, é direcionada, por meio de linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado na sua própria locação, onde é realizada, com o auxílio de desemulsificantes, a separação óleo / água. A água é então drenada e armazenada em dique, para posterior envio à empresa Cetrel S.A., que fica responsável pelo seu correto tratamento e descarte. O óleo, por sua vez, é transferido, através de carretas, até o ponto de medição fiscal localizado na refinaria Dax Oil Refino S.A., enquanto que o gás natural associado é ventilado em sua totalidade, em decorrência dos baixos volumes realizados. A produção de gás natural não associado dos poços 7-I-0032-BA, 7-I-0057-BA e 7-I-0030-BA, quando iniciada, será encaminhada para a locação do poço 7-I-0022-BA, que contará com uma planta de Liquefação de Gás Natural (LNG). O seu transporte até o destinatário final será realizado através de Carretas de LNG.

#### Número de Poços:

Poços:	03/2022
Perfurados:	09
Produtores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos flúvio-eólicos neojurássicos da Formação Sergi, com porosidades entre 14 e 24% e permeabilidades entre 39 e 133 mD, saturados com óleo de 16 a 26 °API, gás natural associado e gás natural não associado. Secundariamente, são observadas acumulações de hidrocarbonetos nos arenitos flúvio-eólicos neojurássicos da Formação Água Grande. O mecanismo primário de produção é o de expansão de fluidos e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	7,02
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	1.491,59

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,24
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	762,13

Fonte: BAR/2021

