

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 0346/2022/SDP, de 17/08/2022**

**Bela Vista**

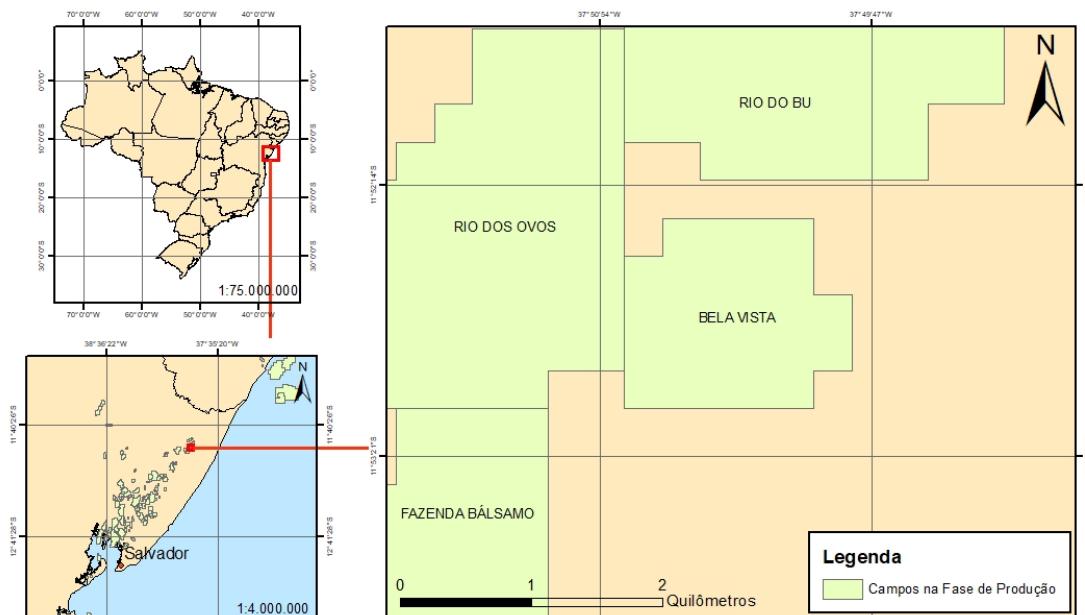
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.002000/2016-68</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Imetame Energia Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>2,13 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>06/1984</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>30/11/2021</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>2022 (previsão)</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2036 (limite contratual)</b>

**Concessionários:**  
**Imetame Energia Ltda.**

**Participação (%):**  
**100%**

**Localização:** O Campo de Bela Vista, com Área de Desenvolvimento de 2,13 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Esplanada, a cerca de 190 km à nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

### Mapa de Localização - Campo de Bela Vista



Elaborado em Junho/2022

**Sistema de Produção e Escoamento:** Quando iniciada a produção, os fluidos advindos dos poços serão direcionados, por meio das suas linhas de coleta, para um tanque de armazenamento a ser instalado na estação coletora, onde ocorrerá a sua separação por gravidade. O óleo será então escoado, através de carretas, até o ponto de venda. A água, por sua vez, será drenada e armazenada em um tanque de água oleosa, de onde seguirá, também por meio de carretas, para o local de descarte. Por fim, o gás natural será ventilado, em sua totalidade, no próprio tanque, em função dos baixos volumes esperados.

**Número de Poços:**

Poços:	06/2022
Perfurados:	06
Produtores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos berriasiacos da Formação Candeias e, secundariamente, arenitos berriassinos da Formação Água Grande e tithonianos da Formação Sergi, com porosidades entre 11% e 17% e permeabilidade variando de 6,6 mD a 35 mD, saturados com óleo de 34 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão dos 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 m³)	0,42
Gás Associado (milhões de m³)	49,98

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m³)	0,03
Gás Associado (milhões de m³):	2,34

Fonte: BAR/2021