

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Decisão de Diretoria nº 0536/2025, de 21/08/2025**

**Azulão**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003460/97-02A</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Eneva S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Amazonas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Amazonas</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Gás</b>
<b>Área:</b>	<b>145,41 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>02/1999</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>21/05/2004</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>05/2021</b>
<b>Previsão do Término de Produção:</b>	<b>2041 (limite técnico/econômico)</b>

**Concessionário(s):**

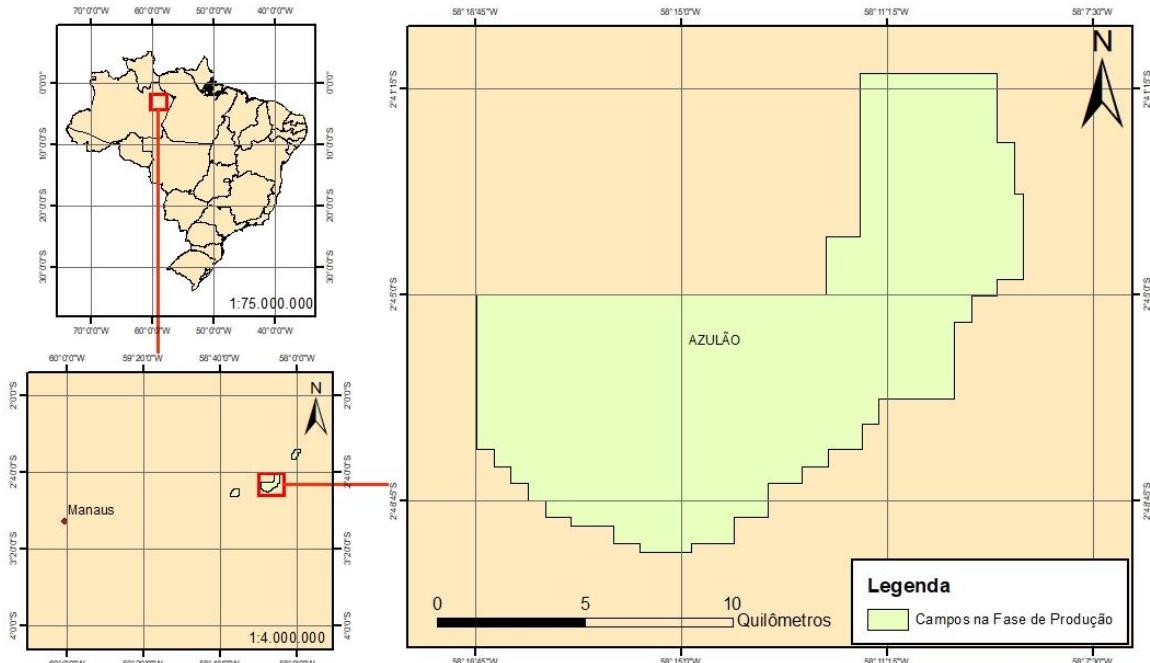
**Participação (%):**

**Eneva S.A.**

**100**

**Localização:** O Campo de Azulão, com Área de Desenvolvimento de 145,41 km<sup>2</sup>, está localizado na Bacia do Amazonas, entre os municípios de Silves e Itapiranga, e a cerca de 210 km a leste da cidade de Manaus, capital do Estado do Amazonas.

## Mapa de Localização - Campo de Azulão



**Sistema de Produção e Escoamento:** Atualmente, a produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, aos *manifolds* dos seus respectivos "clusters" que, por sua vez, a direciona ao *manifold* da Unidade de Tratamento Primário (UTP). Após a separação e tratamento na UTP, o gás natural segue, por um duto de 8", para a Unidade de Liquefação de Gás Natural (UGNL), onde é liquefeito, armazenado e transferido para os caminhões tanque (carretas criogênicas), que o transporta até a Unidade Termelétrica (UTE) Jaguatirica II, localizada em Boa Vista (Roraima). Uma parte do gás natural também é destinada à usina de Autogeração, que é responsável pelo fornecimento de energia elétrica para a UTP e para a UGNL. O condensado, por sua vez, é estabilizado e armazenado na UTP, para a posterior transferência, por carretas, para o seu comprador final. Está prevista, como segunda etapa de desenvolvimento do Campo, a construção do Complexo Termelétrico de Azulão, que será composto pela Unidade de Tratamento de Gás (UTG) Azulão (interligada, por meio de um duto bidirecional, à UTP) e pela Unidade Termelétrica (UTE) Azulão. A UTG terá, como função, a separação das fases (gás, condensado e água), a entrega do gás natural nas condições especificadas pela UTE e a medição fiscal da produção. Já UTE Azulão contará com 03 (três) usinas termelétricas, que totalizarão 950 MW de geração. Por fim, a água produzida, caso ocorra, será armazenada, tratada e adequadamente descartada.

#### Número de Poços:

Poços:	07/2025
Perfurados:	21
Produtores:	03

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos neocarboníferos, depositados em um ambiente de sistemas de ilha barreira, da Formação Nova Olinda, com porosidade média de 20% e permeabilidade de 300 mD, saturados com condensado de 69 °API e gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão volumétrica do gás e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2024
Condensado (milhões de bbl)	2,94
Gás Não Associado (milhões de m³)	9.360,00

Produção Acumulada:	31/12/2024
Condensado (milhões de bbl)	0,23
Gás Não Associado (milhões de m³):	641,22

Fonte: BAR/2024

