

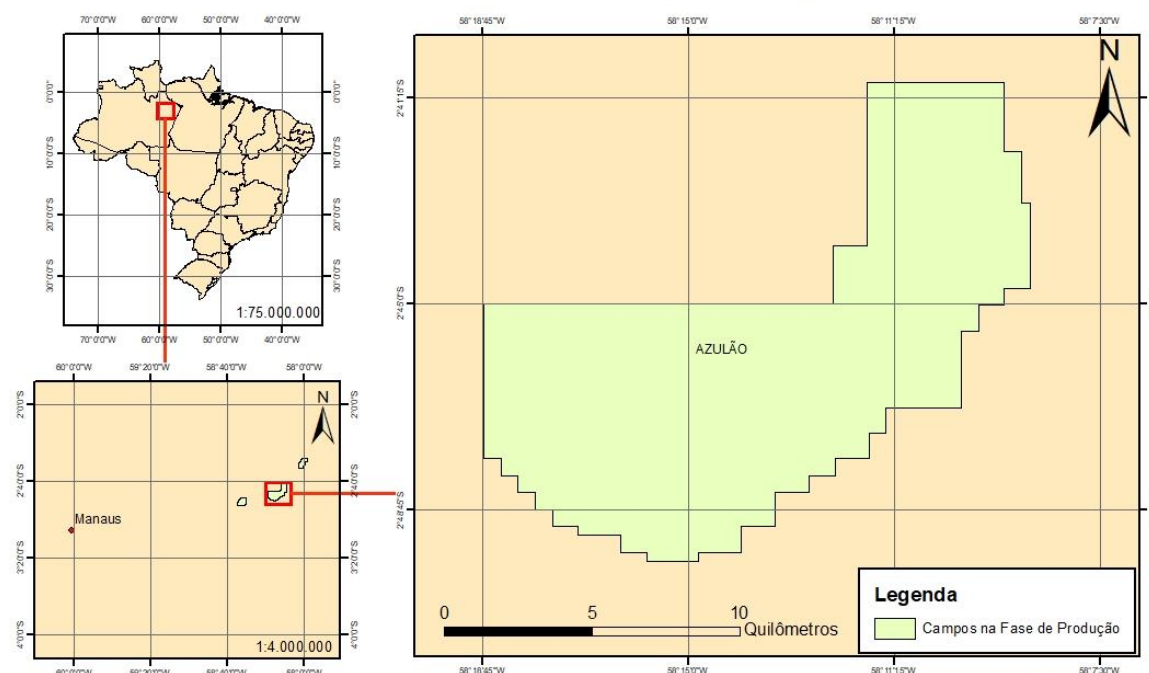
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0536/2025, de 21/08/2025

Azulão	
Nº do Contrato:	48000.003460/97-02A
Operador do Contrato:	Eneva S.A.
Estado:	Amazonas
Bacia:	Amazonas
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	145,41 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/1999
Declaração de Comercialidade:	21/05/2004
Início de Produção:	05/2021
Previsão do Término de Produção:	2041 (limite técnico/econômico)

Concessionário(s):	Participação (%):
Eneva S.A.	100

Localização: O Campo de Azulão, com Área de Desenvolvimento de 145,41 km², 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



Elaborado em Julho/2025

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 reservatório 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 " <i>in place</i> "	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

Histórico de produção - Campo de Azulão

