

ENGIE Brasil Energia S.A.

# APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS

## 3T25

5 de novembro de 2025



ENGIE

# Aviso Importante

Este material pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela **ENGIE Brasil Energia S.A.** (“ENGIE Brasil Energia” ou “Companhia”), - anteriormente denominada Tractebel Energia S.A. -, de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico, nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da **ENGIE Brasil Energia**. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da **ENGIE Brasil Energia**, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira,

desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções e outros fatores. Em razão desses fatores, os resultados reais da **ENGIE Brasil Energia** podem divergir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros. As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da **ENGIE Brasil Energia** ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da

utilização ou do conteúdo desta apresentação. Este material inclui declarações acerca de eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da **ENGIE Brasil Energia**. Essas declarações incluem projeções de crescimento econômico e demanda e fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

# SUMÁRIO

**1** DESTAQUES E INDICADORES ESG

**2** DESTAQUES OPERACIONAIS

**3** COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

**4** EXPANSÃO

**5** DESEMPENHO FINANCEIRO

**6** MATERIAL DE APOIO



# 1

## DESTAQUES E INDICADORES ESG

Conjunto Eólico Trairi / CE

# Destaques



- **Conjunto Eólico Serra do Assuruá:** 100% do avanço físico, sendo **88% em operação comercial e 12% em testes.**
- **Conjunto Fotovoltaico Assú Sol:** 99% do avanço físico, estando **25% das usinas em operação comercial e 75% em testes.**



- **Troféu Transparência (15ª vez) Anefac:** reconhece as melhores práticas de governança, transparência e qualidade nas informações financeiras.
- A Companhia foi novamente certificada como um dos melhores lugares para trabalhar segundo o ranking **GPTW - Great Place to Work Brasil.**



- Concluída a **aquisição das UHEs Santo Antônio do Jari e Cachoeira Caldeirão**, com capacidade instalada total de 612 MW e 334 MWm de capacidade comercial, com efeitos a partir de 13 de agosto de 2025.



- Aprovado **aumento de capital social com emissão de novas ações, distribuídas aos acionistas a título de bonificação**, na proporção de 1 nova ação a cada 2,5 ações ordinárias.

POR DENTRO DA  
**EGIE3**  
20ª EDIÇÃO

28 de novembro

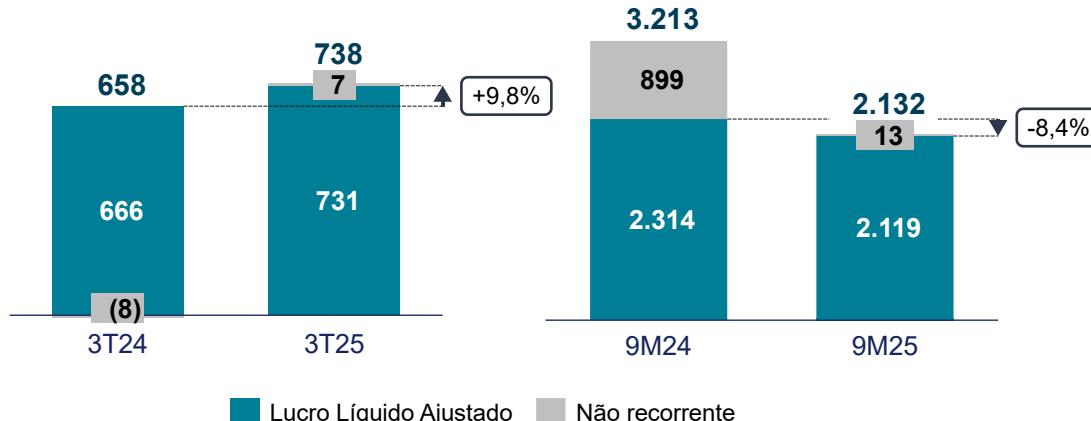
\* A gravação do evento será disponibilizada na semana seguinte ao evento.

# Destaques

## Ebitda Ajustado<sup>1</sup> (R\$ milhões)



## Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



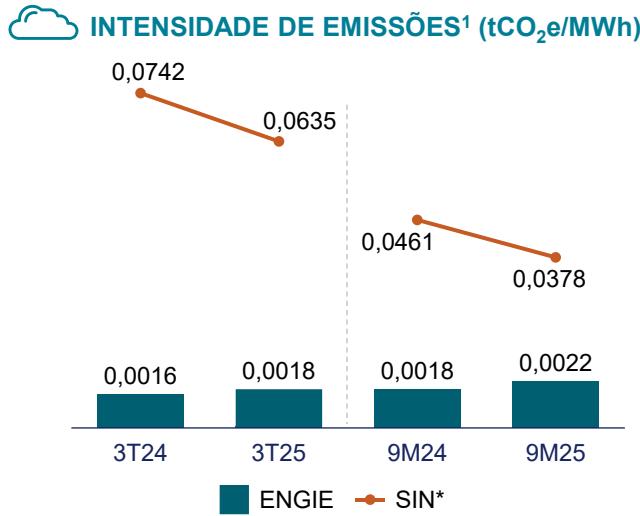
### Principais *drivers* do resultado vs. 3T24:

- ↑ R\$ 179 milhões Segmento Geração
- ↑ R\$ 43 milhões Segmento Transmissão
- ↓ R\$ 16 milhões Resultado Equivalência Patrimonial (TAG)

- ↓ R\$ 83 milhões Depreciação e amortização
- ↓ R\$ 79 milhões Resultado financeiro
- ↑ R\$ 21 milhões IR e CSLL

**Nota:** <sup>1</sup>Ebitda Ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrentes.

# Indicadores ESG

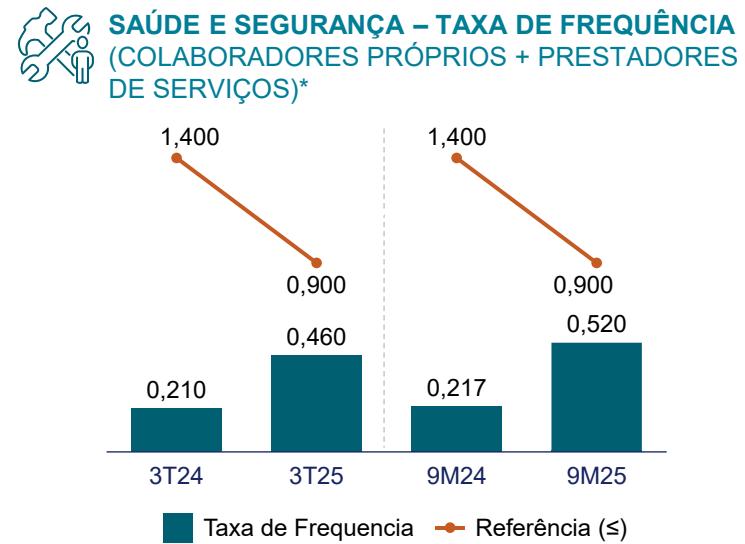


\*Fonte: Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovação

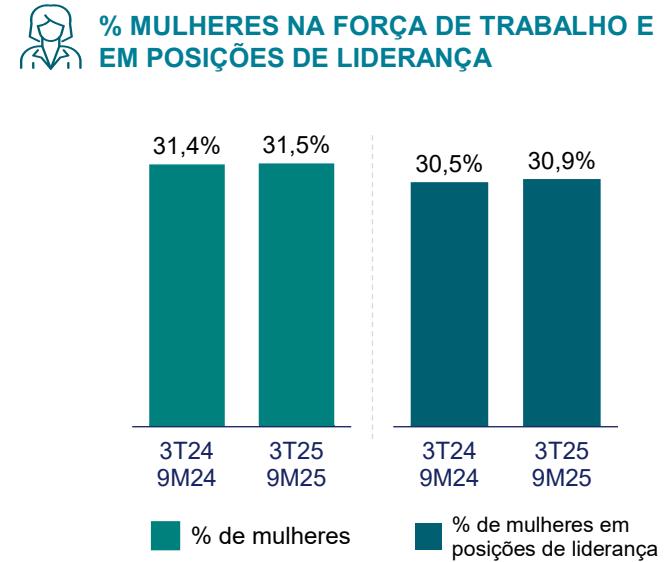


**Nota:**

<sup>1</sup> Dados de emissões sujeitos a revisão após a consolidação anual no inventário de emissões.



\* Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos





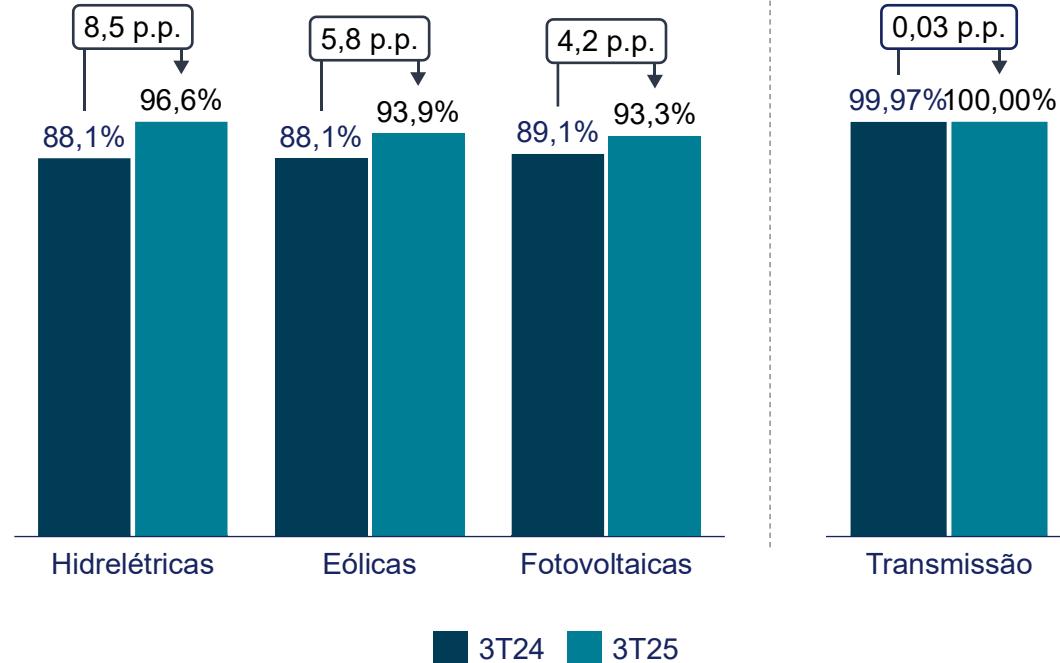
# 2

## DESTAQUES OPERACIONAIS

Conjunto Eólico Umburanas / BA

# Índice de Disponibilidade dos Ativos

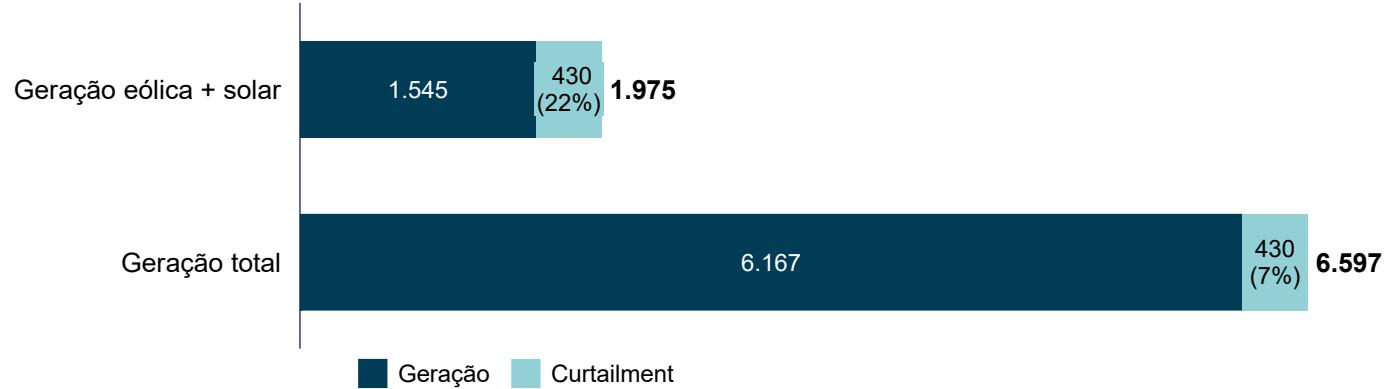
Excelência operacional nos ativos de geração e transmissão.



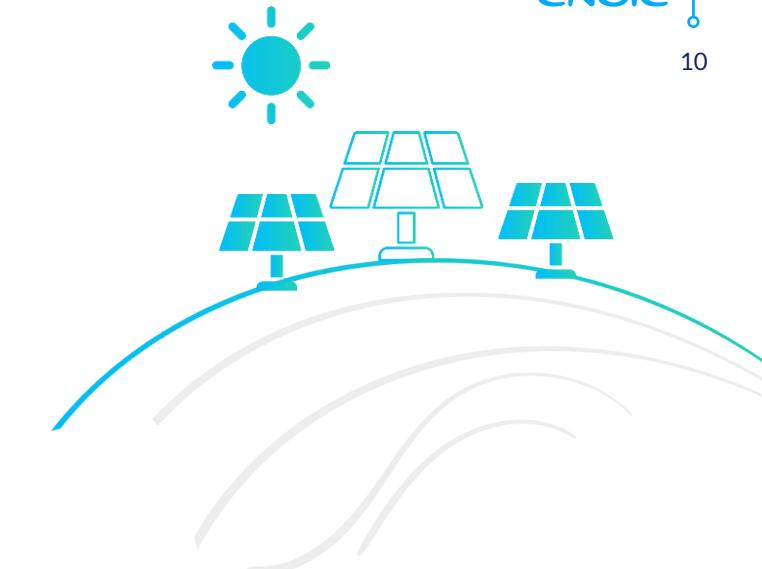
Nota: Considerando-se paradas programadas e forçadas.

# Curtailment

% de Curtailment sobre Geração – 3T25 (MWm)



- *Curtailment no 3T25 em linha com o observado no SIN.*
- **Crescimento orgânico** em geração eólica e solar com a entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e Fotovoltaico Assú Sol.
  - Adicionamos **689 MW** de capacidade instalada própria entre 3T24 e 3T25.
- **Aquisição** das Usinas Hidrelétricas Cachoeira Caldeirão e Santo Antônio do Jari, adicionando **612 MW** de capacidade instalada.



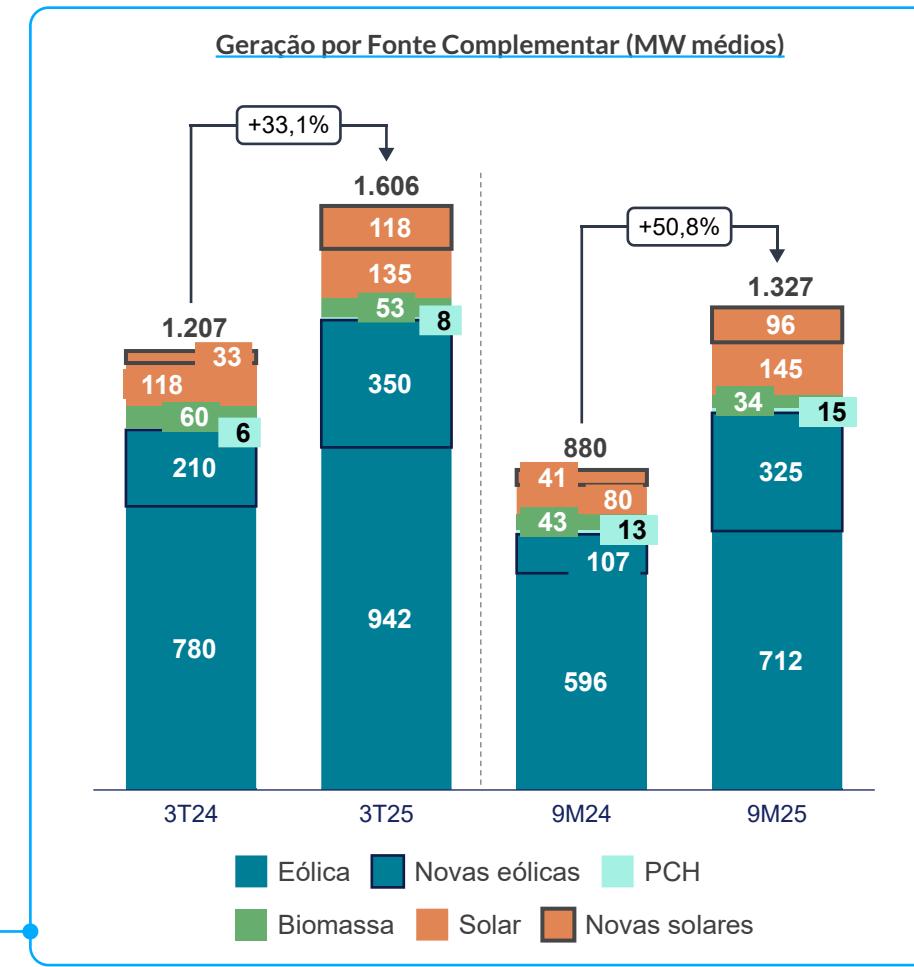
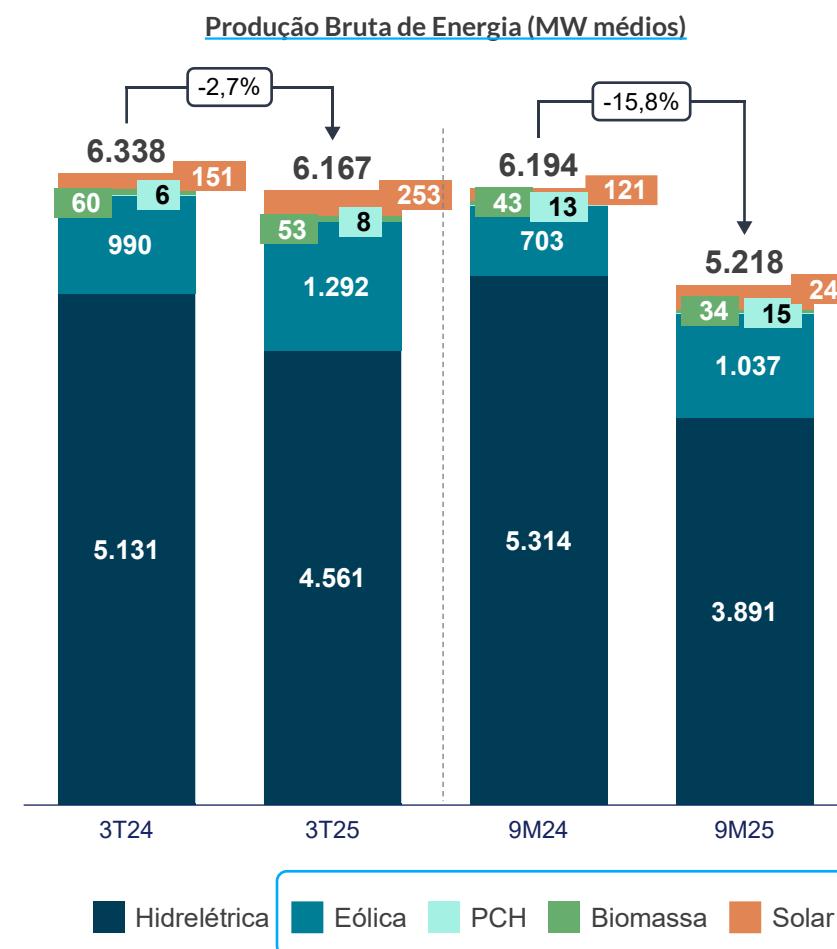
% de Curtailment\* por fonte - ENGIE

3T25	Eólico	Solar	Total
ENGIE	19%	36%	24%
SIN	19%	36%	22%
3T24	Eólico	Solar	Total
ENGIE	13%	20%	15%
SIN	11%	25%	13%

\*Estudo interno da ENGIE Brasil Energia com base em premissas divulgadas pelo ONS e sujeitas a atualizações.

# Geração de Energia

Incremento de geração das usinas eólicas e solares impulsionado pelo crescimento orgânico.  
Clima ameno e carga fraca reduziram a geração hidráulica no trimestre.





# 3

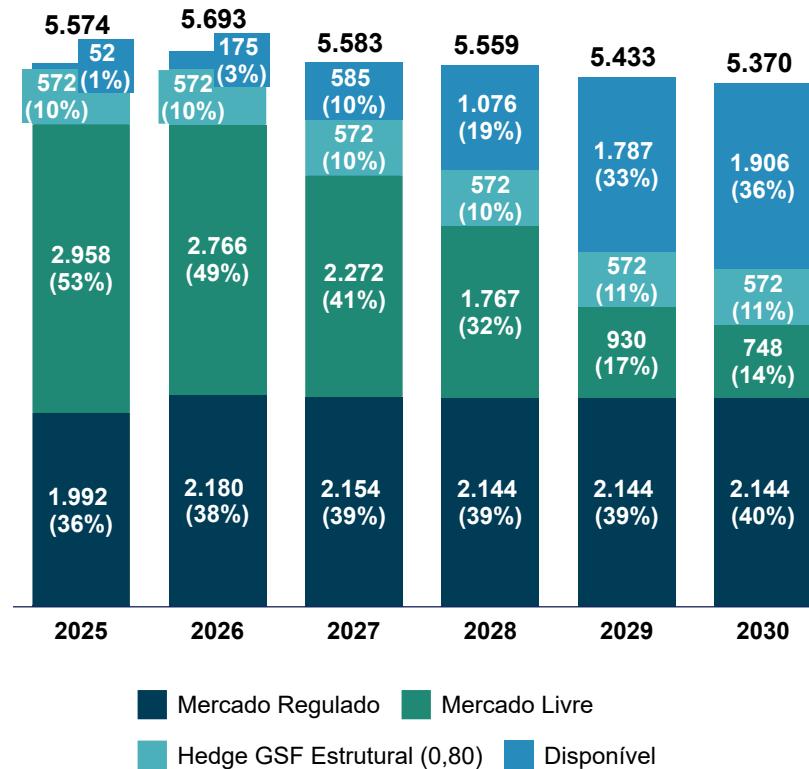
## COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

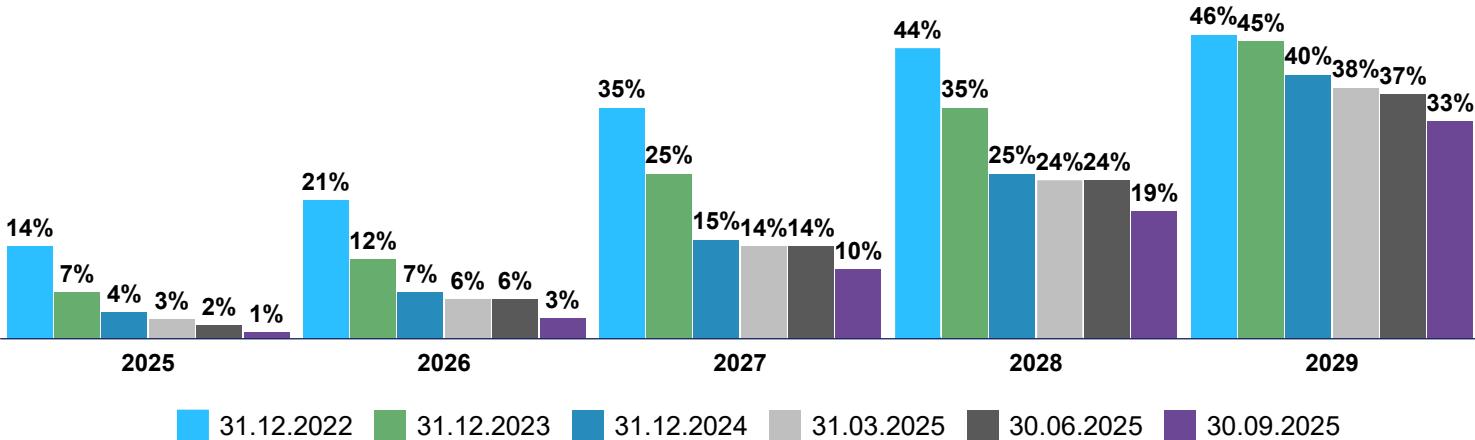
# Estratégia de Comercialização de Energia

## Venda gradativa de disponibilidade futura de energia, com preservação de reserva para proteção contra risco hidrológico

Balanco de Energia (% do total; em MWm) | em 30/09/2025



Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



Evolução número de clientes livres e unidades consumidoras



**2.056**

(+17,6% em rel. 3T24)

Número de consumidores livres no 3T25<sup>1</sup>



**4.590**

(+23,7% em rel. 3T24)

Unidades Consumidoras atendidas no 3T25<sup>1</sup>

Nota:

<sup>1</sup> Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.



# 4

## EXPANSÃO

Conjunto Eólico Serra do Assuruá / BA

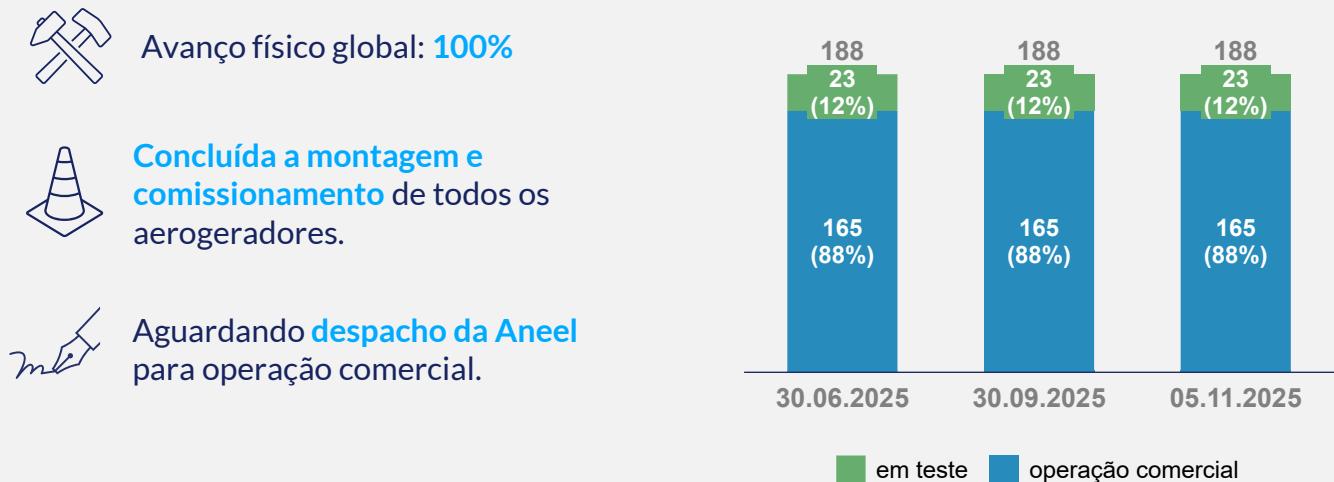
# Projeto Eólico em Implantação



## Conjunto Eólico Serra do Assuruá



### Evolução do comissionamento dos aerogeradores



Avanço físico global: 100%



Concluída a montagem e comissionamento de todos os aerogeradores.



Aguardando despacho da Aneel para operação comercial.



Gentio do Ouro (BA)

Capacidade Instalada: 846 MW

Início da construção: 2023

Capacidade Comercial: 410,2 MWm

Operação: Gradual 3T24-4T25

Investimento (R\$ mm)<sup>1</sup>: ~R\$ 6.000

N° de aerogeradores: 188 (4,5 MW cada)

24 parques em fase única.

Nota:  
<sup>1</sup> Valor base maio de 2022.

# Projeto Fotovoltaico em Implantação



## Conjunto Fotovoltaico Assú Sol



Conclusão da montagem dos módulos

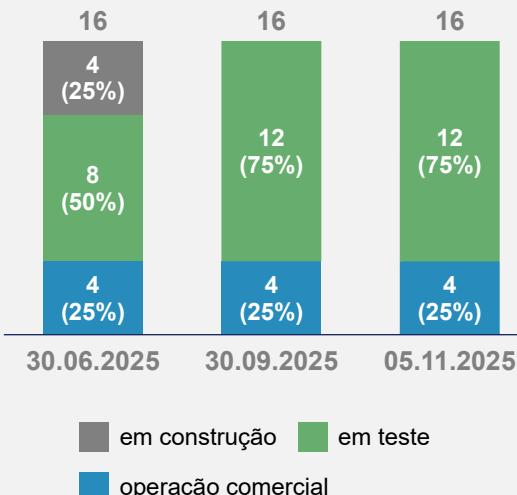


Avanço das **atividades de implantação**: 99%



Concluídos: fornecimento de componentes, terraplenagem, fundações e montagem dos **trackers**, **instalação dos painéis solares**, inversores e subestações de média tensão, **comissionamento e energização de todo parque**.

### Evolução do comissionamento das usinas



Assú (RN)



Capacidade  
Instalada:  
~752 MWac  
(~895 MWp)



Capacidade  
Comercial:  
229,6 MWm



Investimento  
(R\$ mm)<sup>1</sup>:  
~R\$ 3.300



Início da  
construção:  
3T23



Operação:  
Gradual  
4T24-1T26



2,3 mil - inversores  
13,6 mil - trackers  
1,5 milhão - módulos

Nota:

<sup>1</sup> Valor base janeiro de 2023.

# Projeto de Transmissão em Implantação



## Asa Branca Transmissora de Energia

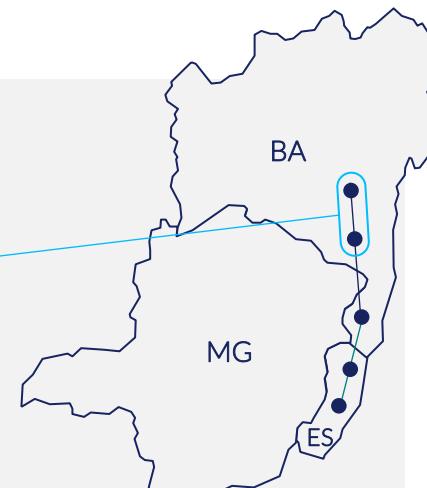


Obras do **trecho LT 500kV Morro do Chapéu II – Poções III** (BA), com montagem de equipamentos e comissionamento **nas subestações** e montagem de estruturas metálicas, lançamento de cabos e comissionamento **na linha de transmissão**. **Previsão de entrada em operação no 4T25 (33% da RAP total)**.



Protocolado pedido de **Licença de Instalação** para os trechos LT 500kV Poções III - Medeiros Neto II - João Neiva 2 - Viana 2 e subestações associadas.

Localização estratégica para escoamento de energia renovável do Nordeste para Sudeste.



Localização do projeto Asa Branca



Asa Branca  
(BA, MG, ES)



RAP  
contratada<sup>1</sup>:  
R\$ 282,7  
milhões



Capex Aneel<sup>2</sup>:  
R\$ 2.667  
milhões



Prazo de  
concessão:  
30 anos



Prazo limite para  
início da operação:  
mar/2029  
(66 meses)



### Características:

- Extensão estimada de 1.000 Km;
- 4 linhas de transmissão de 500 Kv (ciclo simples), cruzando 60 municípios nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo.

#### Notas:

<sup>1</sup> Valor base junho/25.

<sup>2</sup> Valor base dezembro/22.

# Projeto de Transmissão em Implantação



## Graúna Transmissora de Energia

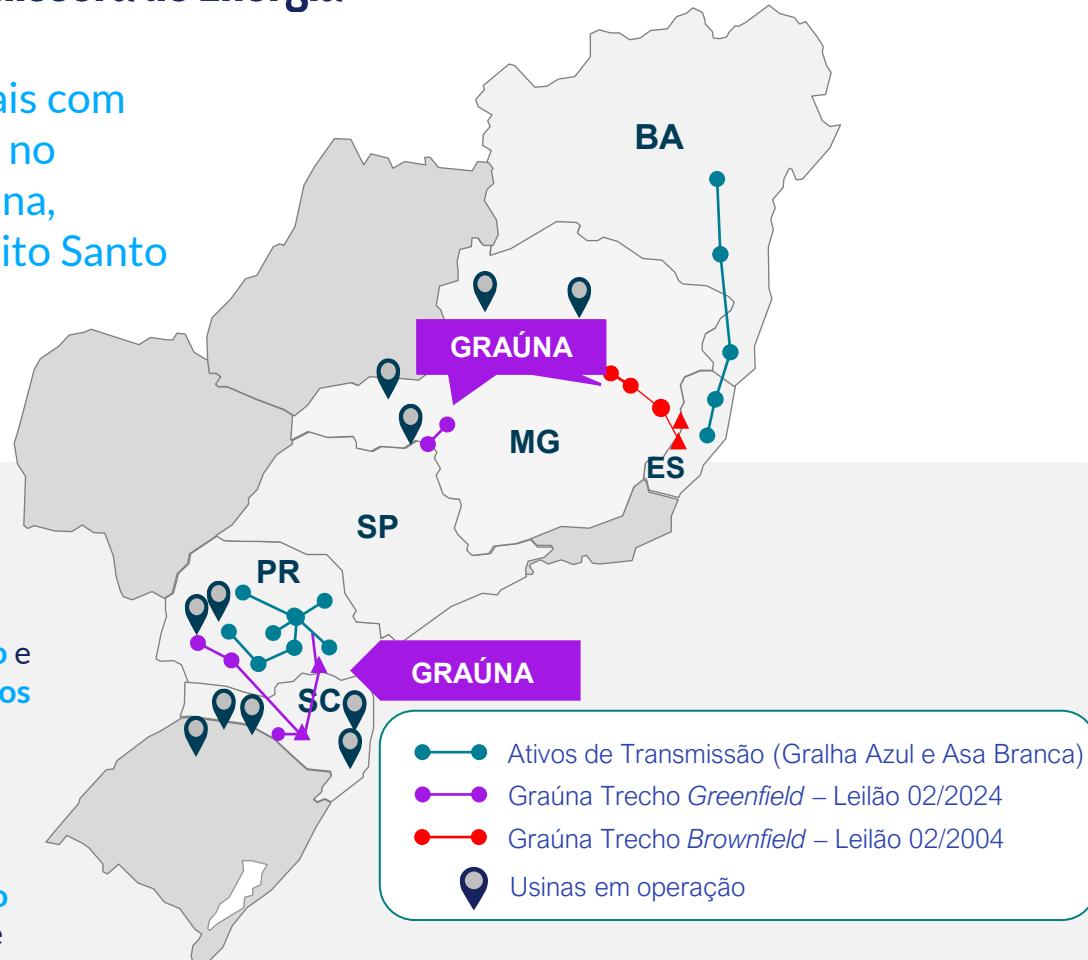
Sinergias operacionais com os ativos localizados no Paraná, Santa Catarina, Minas Gerais e Espírito Santo



Negociação de **Contratos Principais de Fornecimento** e conclusão dos **requerimentos de licenças prévias**.



**Início da operação do trecho brownfield** – correspondente a **5% da RAP total do projeto** – em 18 de julho de 2025.



- Ativos de Transmissão (Gralha Azul e Asa Branca)
- Graúna Trecho Greenfield – Leilão 02/2024
- Graúna Trecho Brownfield – Leilão 02/2004
- Usinas em operação

### Graúna (SC, PR, SP, MG, ES)

RAP contratada<sup>1</sup>: R\$ 268,3 milhões

Capex Aneel<sup>2</sup>: R\$ 2.933,6 milhões

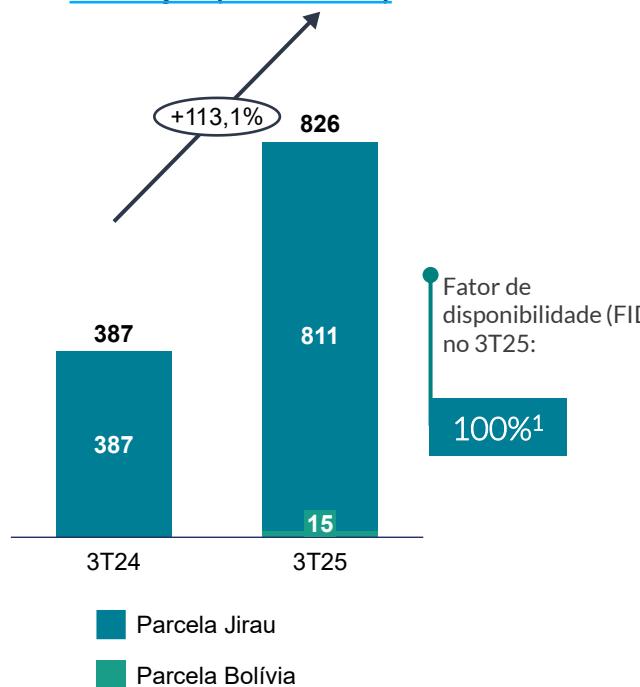
Prazo limite para início da operação: dez/2029 (60 meses)

&lt;/

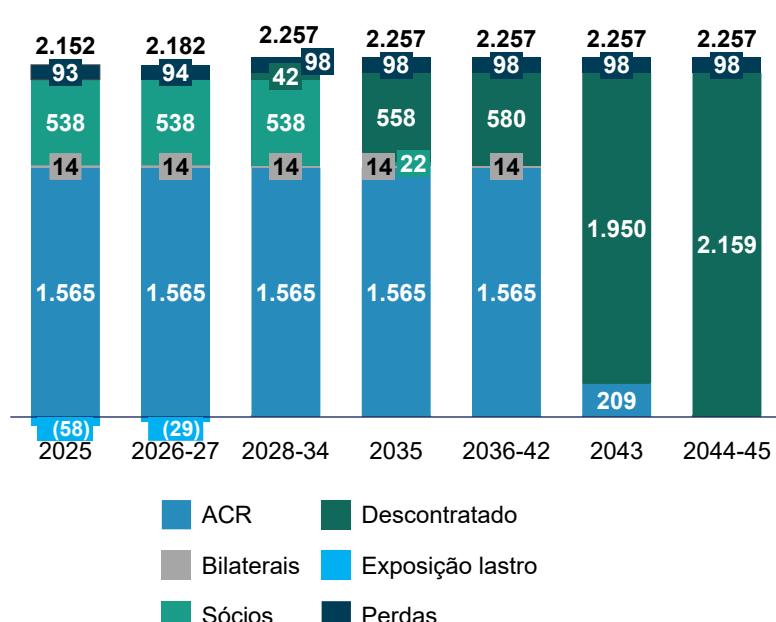
# Expansão

## UHE Jirau | atualização

### Produção (MW médio)



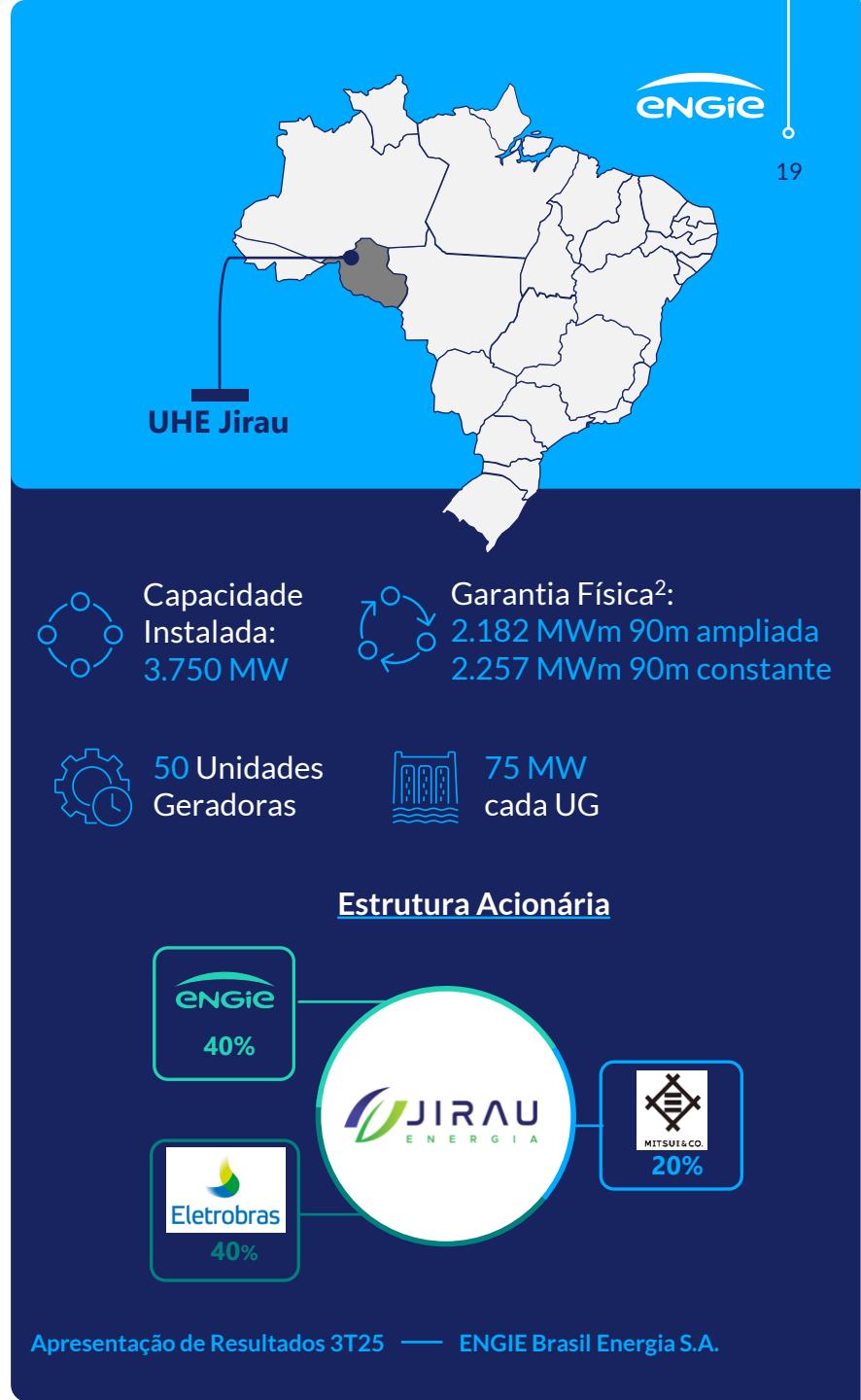
### Portfólio de Contratos (MW médios)



#### Notas:

<sup>1</sup> Sujeitos à contabilização final da CCEE.

<sup>2</sup> Portaria nº 2.946 - MME estabeleceu os novos montantes de garantia física para a UHE Jirau de 2.222,6 MWm para operação na cota 90 metros ampliada e de 2.335,1 MWm para operação na cota 90 metros constante. Do total do incremento, um terço pertence ao governo da Bolívia. Com isso, a parcela atribuída ao Brasil corresponde a 2.182,2 MWm (cota ampliada) e 2.257,2 MWm (cota constante).



# Expansão

## Projetos em construção

### Geração

**A**  Conjunto Eólico Serra do Assuruá – BA

Capacidade instalada: **846,0 MW**  
Capacidade comercial: **410,2 MWm**

**B**  Conjunto Fotovoltaico Assú Sol – RN

Capacidade instalada: **752,0 MW**  
Capacidade comercial: **229,6 MWm**

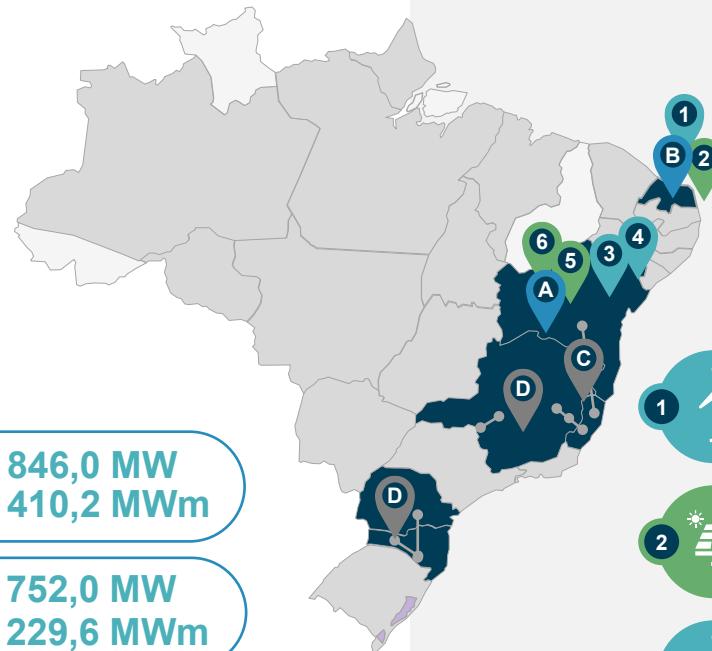
### Transmissão

**C**  Asa Branca Transmissora de Energia – BA/MG/ES

Extensão: **~1.000 Km**

**D**  Graúna Transmissora de Energia – SC/PR/SP/MG/ES

Extensão: **~732 Km**



## Projetos em desenvolvimento

**1**  Conjunto Eólico Sto. Agostinho (Fase II) – RN

Capacidade instalada: **279 MW**

**2**  Conjunto Fotovoltaico Sto. Agostinho – RN

Capacidade instalada: **~509 MW**

**3**  Conjunto Eólico Umburanas (Fase II) – BA

Capacidade instalada: **250 MW**

**4**  Conjunto Eólico Campo Largo (Fase III) – BA

Capacidade instalada: **250 MW**

**5**  Conjunto Fotovoltaico Campo Largo – BA

Capacidade instalada: **~308 MW**

**6**  Conjunto Fotovoltaico Alvorada - BA

Capacidade instalada: **~100 MW**

 **~779 MW** +  **~917 MW** = **~1.696 MW**



# 5

## DESEMPENHO FINANCEIRO

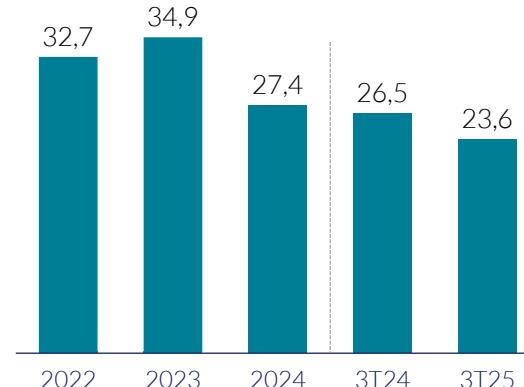
Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

# Performance Financeira Resiliente

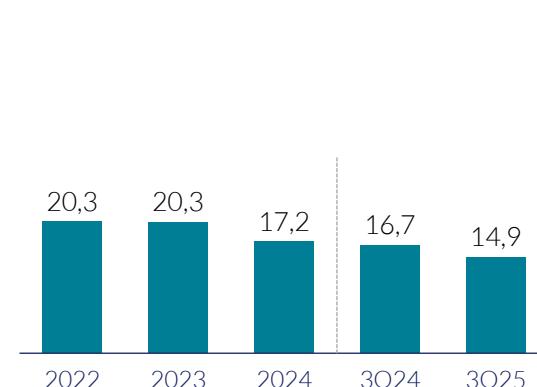
A boa gestão do portfólio e a diversificação em outros segmentos regulados, como transmissão, transporte de gás e contratos de energia no ACR, resultam em estabilidade e previsibilidade nos resultados. Essas áreas representam **cerca de 65%** do total do Ebitda da Companhia.

O recente ciclo de investimentos relacionado à expansão de renováveis e transmissão ainda não contribui integralmente para o Ebitda.

ROE<sup>1</sup> - Retorno sobre o patrimônio líquido ajustado (%)



ROIC<sup>2</sup> - Retorno sobre o capital investido ajustado (%)



**Notas:** Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado nas Demonstrações Financeiras da Companhia.

<sup>1</sup> ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.

<sup>2</sup> ROIC: taxa efetiva x EBIT / capital investido (capital investido: dívida - caixa e eq. caixa - depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL). ROIC ajustado desconsidera não recorrentes.

<sup>3</sup> Valores nominais.

## De 2016 – 2024<sup>3</sup>



### Investimentos:

somaram **R\$ 38,2 bilhões**, com alavancagem de **78%**



### Entrada em transmissão:

**2.871 km** em operação e **6 subestações próprias**

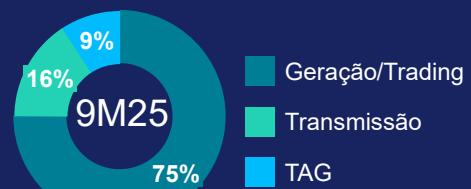
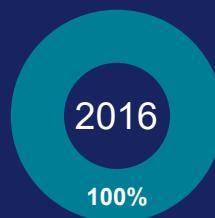


### Capacidade instalada própria:

Total: **+36%** Renovável: **+60%**

Geração de valor no setor de gás, por meio da TAG

### Composição Ebitda ajustado:



■ Geração/Trading  
■ Transmissão  
■ TAG

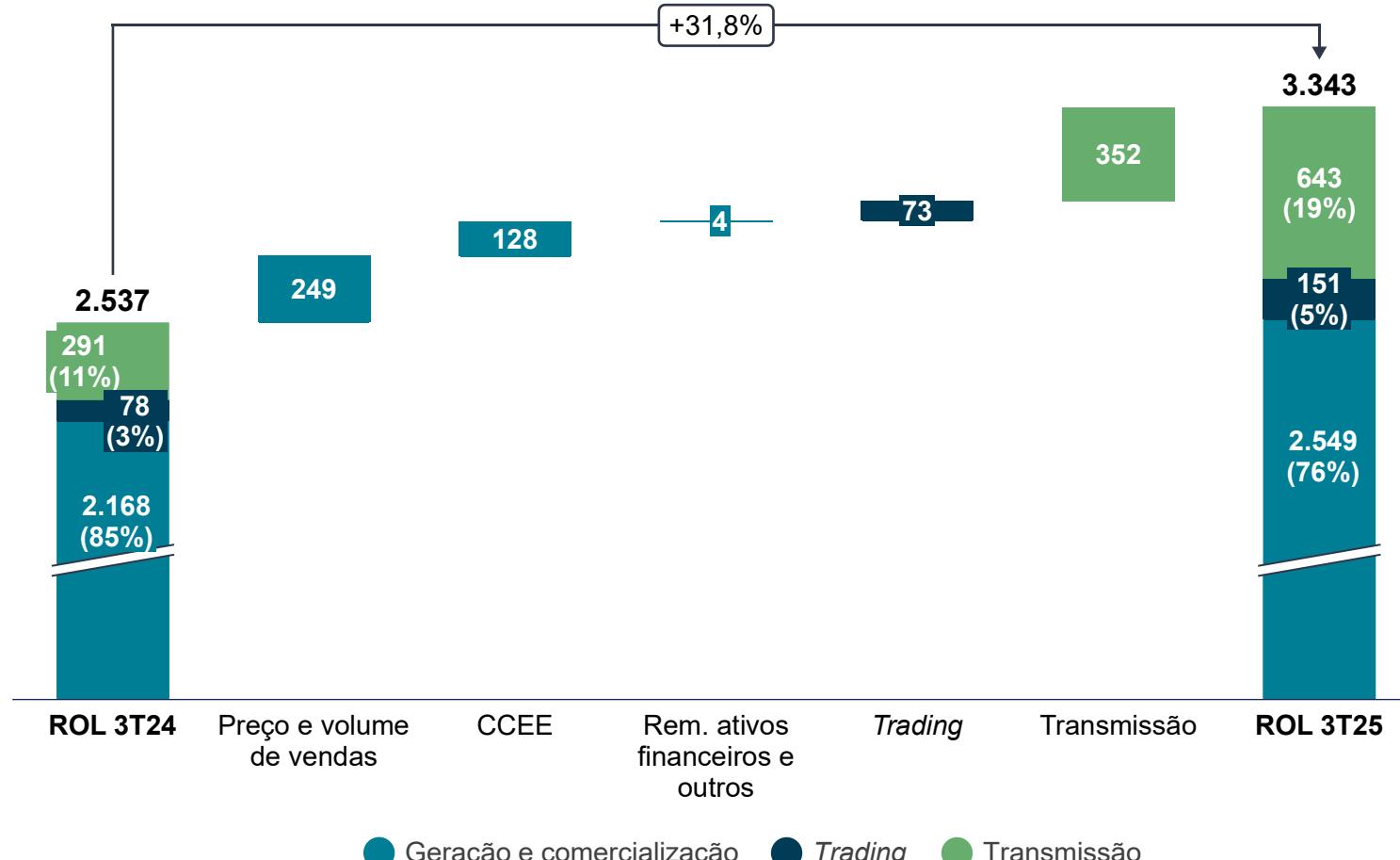
Ebitda ajustado: **+132%**

Dividendos e JCP: **R\$ 17,5 bilhões**

Lucro líquido ajustado: **+106%**

# Evolução da Receita Operacional Líquida

## Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)



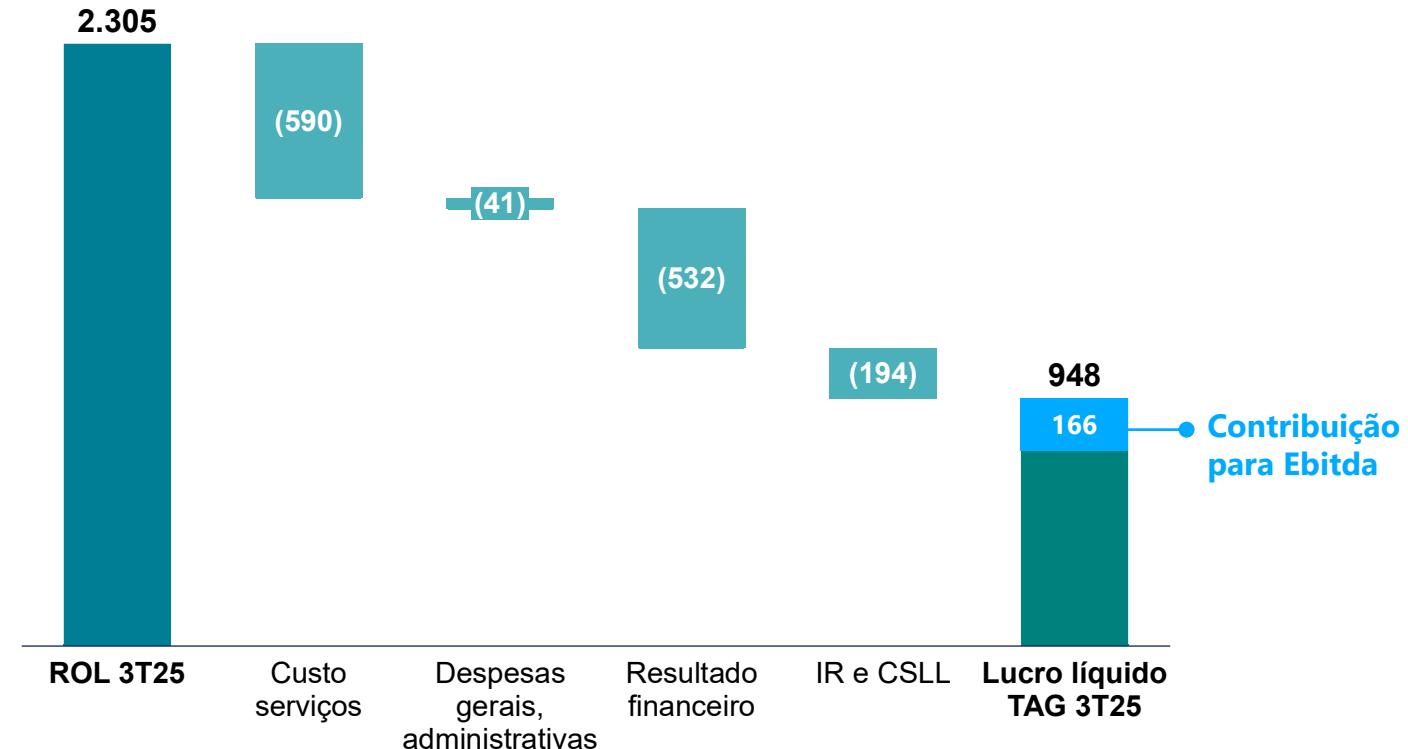
# Resultado de Participações Societárias

## Contribuição do Resultado da Transportadora Associada de Gás (TAG) ao Ebitda da Companhia



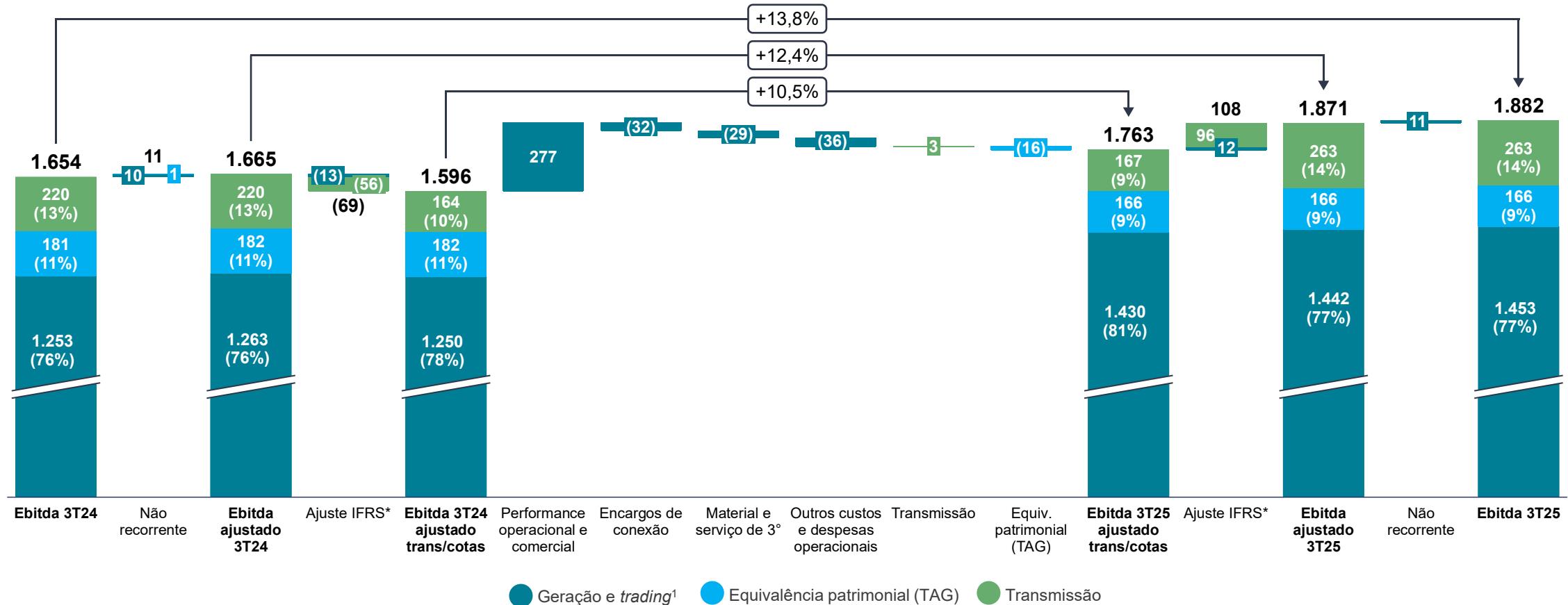
Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 166 milhões** no Ebitda da Companhia no **3T25**, via equivalência patrimonial.

Demonstração do resultado TAG (R\$ milhões)



# Evolução do EBITDA

## EBITDA (R\$ milhões)



### Notas:

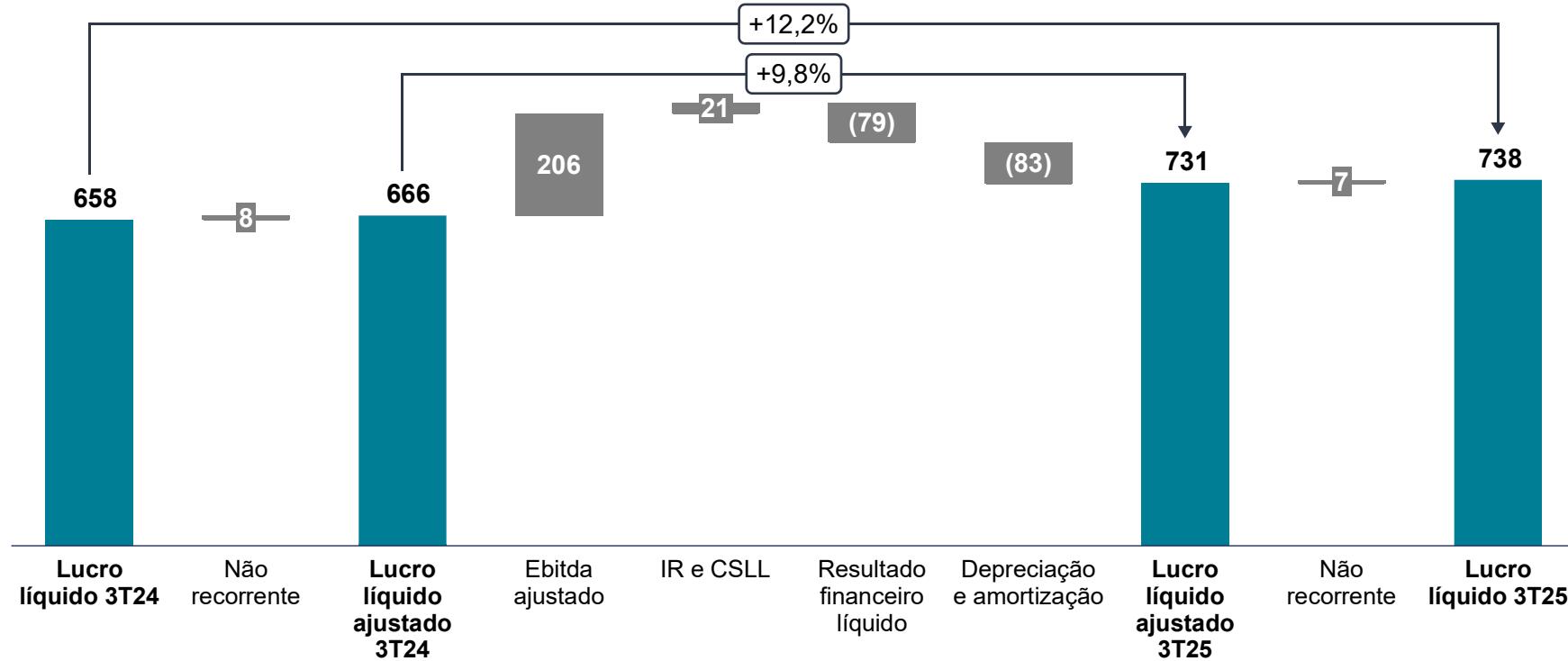
<sup>1</sup> Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

\*IFRS: International Financial Reporting Standards (Normas Internacionais de Contabilidade)

Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrente.

# Evolução do Lucro Líquido

## Lucro Líquido (R\$ milhões)



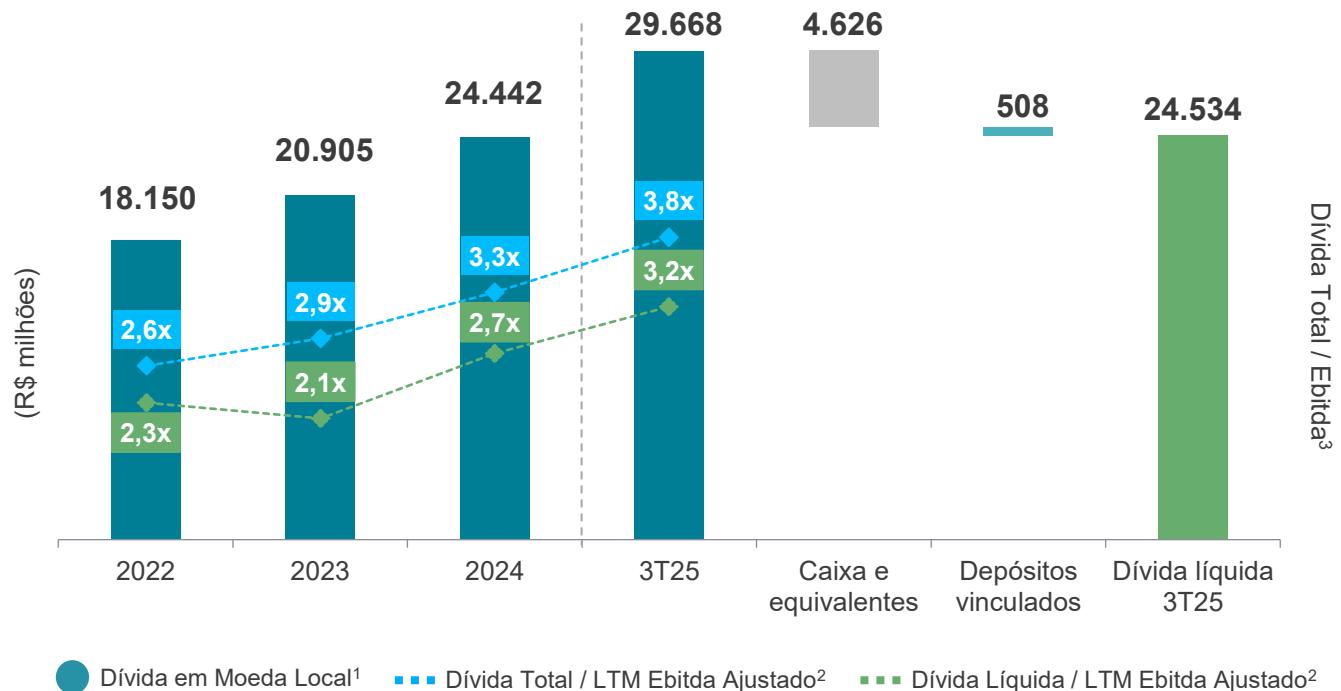
# Endividamento Equilibrado

## Sem exposição cambial



Controle da dívida, gestão ativa dos **custos do endividamento** e decisões de **investimentos bem-sucedidas** asseguram níveis equilibrados da relação Dívida Líquida/Ebitda.

### OVERVIEW DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)



#### Notas:

<sup>1</sup> Dívida bruta, líquida de operações de hedge.

<sup>2</sup> Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

# Perfil e Composição da Dívida

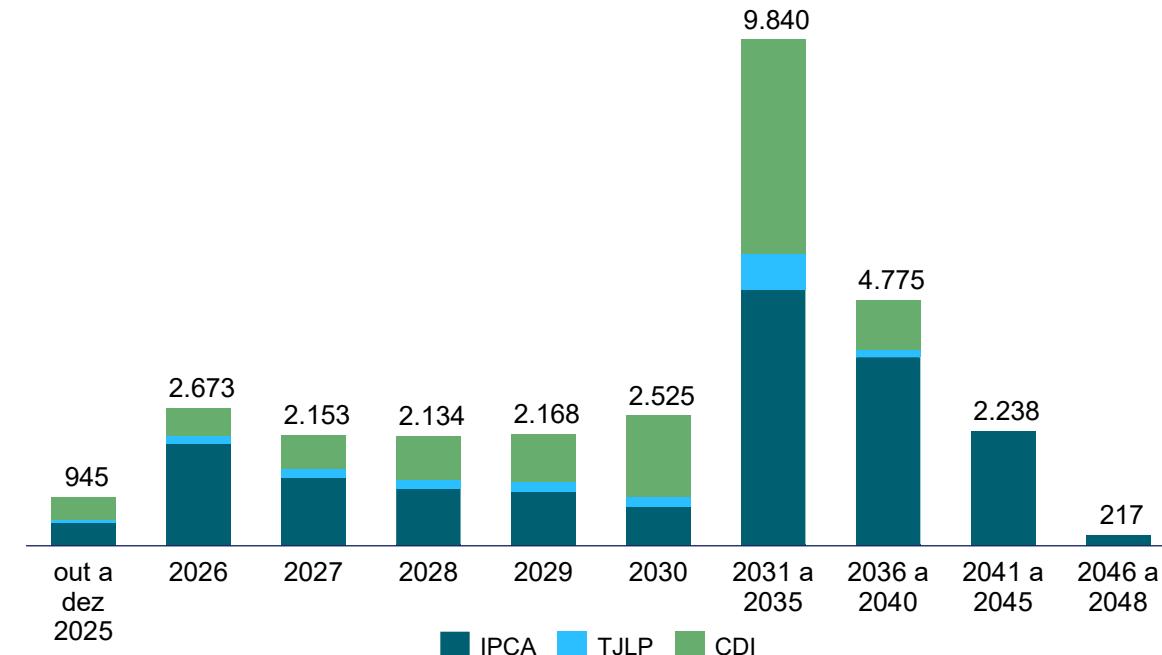
## Custo competitivo e indexadores defensivos



Rating **AAA** e forte geração de caixa garantem custo de dívida competitivo para financiar o crescimento.

Prazo médio da dívida: 7,2 anos

CRONOGRAMA DE VENCIMENTO DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)



Indexação dos contratos de venda de energia mitiga a exposição da dívida ao IPCA e posição de caixa mitiga parte da exposição ao CDI.

COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO

**58%**

IPCA

**36%**

CDI

**6%**

TJLP

3T25: Custo nominal da dívida: 12,0% a.a.  
(equivalente a IPCA + 6,4%)

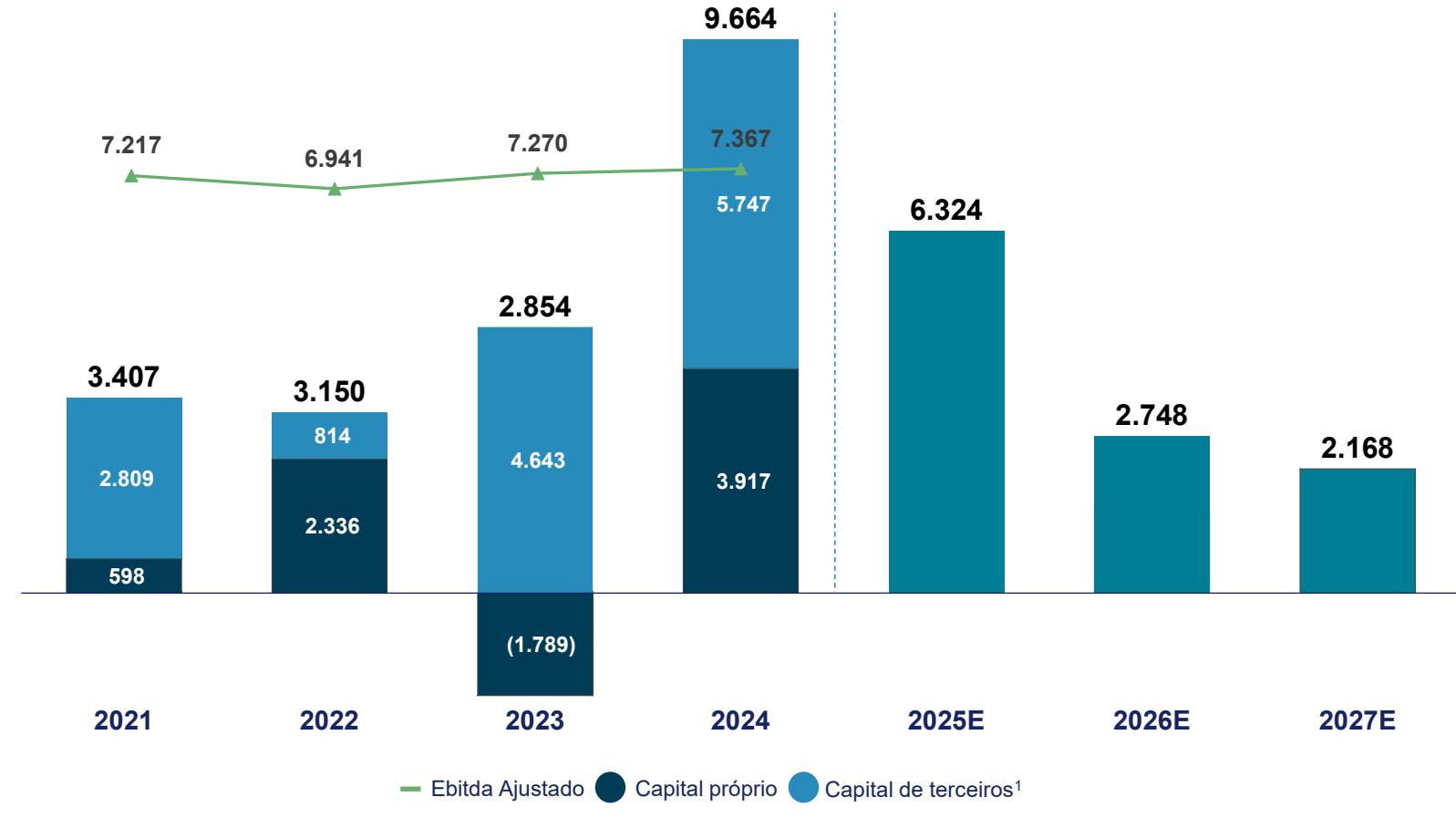
3T24: 10,3% a.a. - equiv. a IPCA + 5,6%

# Plano de Investimentos



O plano de expansão e investimentos em manutenção são suportados por uma **sólida geração de caixa e prudente estratégia de funding**.

## INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



Nota:

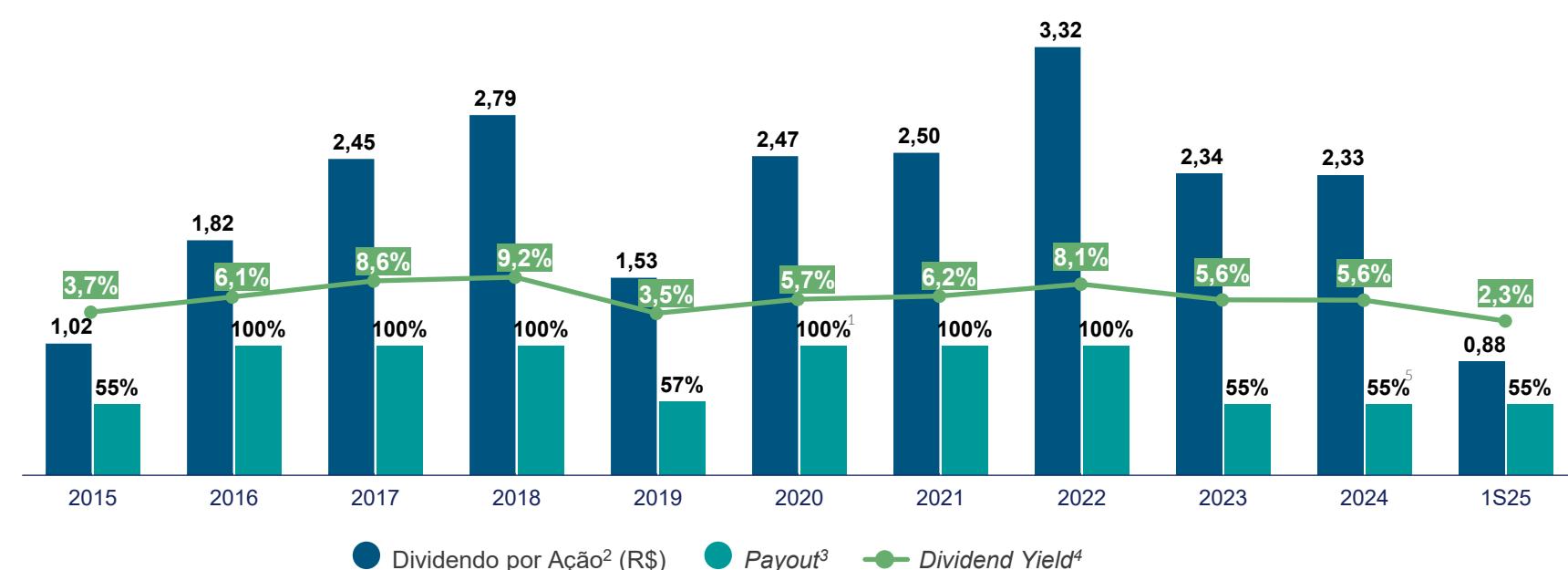
<sup>1</sup> Não considera juros incorridos sobre a construção.

# Política de Dividendos



- Dividendo **mínimo estatutário de 30%** do lucro líquido distribuível
- Compromisso da Administração: **payout mínimo de 55%** do lucro líquido distribuível
- Periodicidade: **semestral**

DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)



Notas:

<sup>1</sup> Considerando payout equivalente a 100% do lucro líquido ajustado distribuível ex-repactuação do risco hidrológico.

<sup>2</sup> Para fins de comparabilidade entre os anos, houve ajuste do dividendo por ação decorrente da bonificação aprovada em 07/12/2018.

<sup>3</sup> Considera o lucro líquido distribuível do exercício.

<sup>4</sup> Baseado no preço de fechamento ponderado por volume das ações ON no período.

<sup>5</sup> Payout equivalente a 55% do lucro líquido distribuível (excluindo ganhos com alienação parcial dos investimentos na TAG).



# 6

## MATERIAL DE APOIO

Central Fotovoltaica Assú V / RN

# Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

Consolidado (em R\$ milhões)	3T25	3T24	Var.	9M25	9M24	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	3.343	2.537	31,8%	9.442	7.948	18,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.527	1.382	10,5%	4.790	5.997	-20,1%
Ebitda <sup>1</sup>	1.882	1.654	13,8%	5.797	6.780	-14,5%
Ebitda ajustado <sup>2</sup>	1.871	1.665	12,4%	5.778	5.432	6,4%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas <sup>3</sup>	1.763	1.596	10,5%	5.284	5.141	2,8%
Ebitda / ROL - (%) <sup>1</sup>	56,3	65,2	-8,9 p.p.	61,4	85,3	-23,9 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada <sup>2</sup>	56,0	65,6	-9,6 p.p.	61,2	68,3	-7,1 p.p.
Lucro Líquido	738	658	12,2%	2.132	3.213	-33,6%
Lucro Líquido ajustado	731	666	9,8%	2.119	2.314	-8,4%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado <sup>4</sup>	23,6	26,5	-2,9 p.p.	23,6	26,5	-2,9 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado <sup>5</sup>	14,9	16,7	-1,9 p.p.	14,9	16,7	-1,9 p.p.
Dívida Líquida <sup>6</sup>	24.534	19.095	28,5%	24.534	19.095	28,5%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) <sup>7</sup>	6.167	6.338	-2,7%	5.218	6.194	-15,8%
Energia Vendida (MW médios) <sup>8</sup>	4.668	4.050	15,3%	4.455	3.990	11,7%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) <sup>9</sup>	211,61	215,96	-2,0%	213,98	221,44	-3,4%
Número de Empregados - Total	1.340	1.234	8,6%	1.340	1.234	8,6%
Empregados EBE	1.311	1.211	8,3%	1.311	1.211	8,3%
Empregados em Projetos em Construção	29	23	26,1%	29	23	26,1%

## Notas:

<sup>1</sup> Ebitda: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização.

<sup>2</sup> Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + impairment + não recorrentes.

<sup>3</sup> Ebitda ajustado, deduzidos os efeitos do IFRS do segmento de transmissão e usinas cotistas.

<sup>4</sup> ROE: lucro líquido ajustado dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido.

<sup>5</sup> ROIC: taxa efetiva x EBIT ajustado / capital investido (capital investido: dívida - caixa e eq. caixa - depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL).

<sup>6</sup> Valor ajustado, líquido de ganhos de operações de hedge.

<sup>7</sup> Produção total bruta das usinas operadas pela ENGIE Brasil Energia.

<sup>8</sup> Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguara e Miranda).

<sup>9</sup> Líquido de impostos sobre a venda e operações de trading.

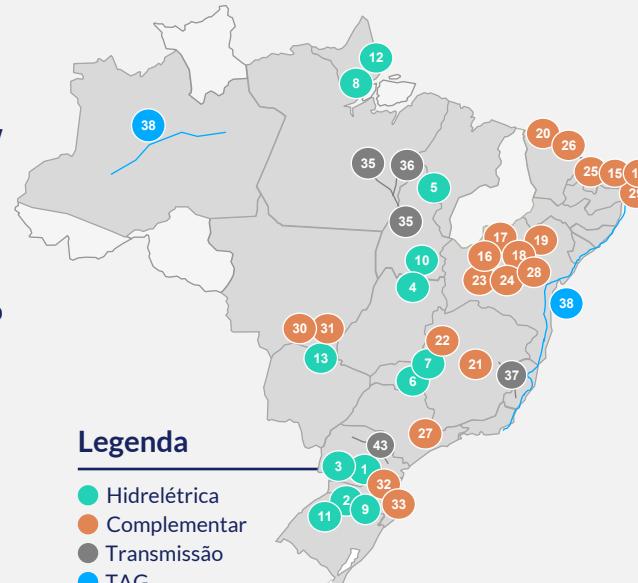
# Portfólio Balanceado de Ativos em 30.09.2025

Usinas Hidrelétricas	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
1 Salto Santiago	1.420,0	702,2
2 Itá	1.126,9 <sup>1</sup>	528,7 <sup>1</sup>
3 Salto Osório	1.103,7	487,3
4 Cana Brava	450,0	247,8
5 Estreito	435,6 <sup>1</sup>	244,1 <sup>1</sup>
6 Jaguara	424,0	324,0
7 Miranda	408,0	188,3
8 Santo Antonio do Jari	393,0	211,3
9 Machadinho	414,8 <sup>1</sup>	143,7 <sup>1</sup>
10 São Salvador	243,2	140,8
11 Passo Fundo	226,0	107,5
12 Cachoeira Caldeirão	219,0	123,3
13 Ponte de Pedra	176,1	127,6
<b>Total</b>	<b>7.040,2</b>	<b>3.576,6</b>

 Capacidade instalada própria de geração de energia de **10.581 MW (5.156 MWm)**

 **2.871 Km** de linhas de transmissão em operação

 Participação de **17,5%** na TAG



## Notas:

<sup>1</sup> Parte da ENGIE Brasil Energia.

<sup>2</sup> A usina Lar do Sol não possui garantia física declarada, portanto sua capacidade comercial é baseada na geração prevista.

Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
14 Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	742,5	366,4
15 Conjunto Assú Sol (Solar)	171,6	52,9
16 Conjunto Santo Agostinho I (Eólica)	434,0	224,2
17 Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
18 Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
19 Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
20 Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
21 Conjunto Lar do Sol (Solar)	198,0	53,0 <sup>2</sup>
22 Paracatu (Solar)	132,0	34,0
23 Conjunto Juazeiro (Solar)	120,0	34,8
24 Conjunto Sertão Solar (Solar)	94,6	26,1
25 Floresta (Solar)	86,0	25,1
26 Conjunto Sol do Futuro (Solar)	81,0	16,2
27 Ferrari (Biomassa)	72,5	25,6
28 Conjunto São Pedro (Solar)	54,0	16,0
29 Assú V (Solar)	34,0	9,2
30 Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
31 José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
32 Nova Aurora (Solar)	3,0	0,2
33 Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
<b>Total</b>	<b>3.541,1</b>	<b>1.579,4</b>

Transmissão	Tamanho	Subestações
34 Gralha Azul – em operação	909 km	5 novas e expansão de 5 existentes
35 Novo Estado – em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
36 Gavião Real – em operação	-	Novo pátio em 1 existente
37 Graúna – trecho brownfield	162 km	2 existentes
<b>Total</b>	<b>2.871 km</b>	

Gasodutos	Tamanho	Estações de compressão
38 Transportadora Associada de Gás (TAG)	~4.600 Km	11

# Balanço de Energia em 30.09.2025

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 14 anos no ACR e de 3 anos no ACL<sup>1</sup>

(em MW médio)	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Preço Bruto no Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh)
Recursos Próprios	4.794	5.193	5.207	5.206	5.207	5.166				
+ Compras para Revenda	780	500	376	353	226	204				
<b>= Recursos Totais (A)</b>	<b>5.574</b>	<b>5.693</b>	<b>5.583</b>	<b>5.559</b>	<b>5.433</b>	<b>5.370</b>				
Vendas Leilões do Governo <sup>2</sup>	1.992	2.180	2.154	2.144	2.144	2.144				
2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	329,3	295,9
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	361,7	324,9
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	377,3	339,0
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	339,0	304,6
Proinfa	19	19	10	-	-	-	147,8	jun-04	472,0	454,8
1º Leilão de Reserva	2	-	-	-	-	-	158,1	ago-08	379,9	366,1
Mix de leilões (Energia Nova / Reserva)	8	-	-	-	-	-	-	-	398,3	383,8
2014-EN-2019-25	10	10	10	10	10	10	206,2	nov-14	363,4	350,1
2014-EN-2019-20	82	82	82	82	82	82	139,3	nov-14	245,6	222,8
2015-EN-2018-20	46	46	46	46	46	46	188,5	ago-15	307,8	279,4
8º Leilão de Reserva (Assú V/Floresta/Paracatu/Juazeiro/Sol do Futuro)	119	119	119	119	119	119	298,2	nov-15	471,4	427,8
7º Leilão de Reserva (São Pedro)	15	15	15	15	15	15	301,8	nov-15	515,3	467,7
2017-EN-2019-20	48	48	48	48	48	48	136,4	nov-14	246,0	223,2
2017-EN-2021-20 (Sertão Solar)	27	27	27	27	27	27	189,5	nov-14	209,2	189,9
2024-EE-2025-2	17	17	-	-	-	-	162,6	-	162,6	147,6
2012-EN-2017-30	63	151	151	151	151	151	95,3	dez-12	184,2	167,2
2010-EN-2015-30	80	190	190	190	190	190	104,0	dez-10	231,5	210,1
Vendas Reguladas - Cotas										
2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30	227	227	227	227	227	227	-	jul-17	220,0	209,9
2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	132	132	132	132	132	132	-	jul-17	253,0	241,3
<b>+ Vendas Bilaterais</b>	<b>2.958</b>	<b>2.766</b>	<b>2.272</b>	<b>1.767</b>	<b>930</b>	<b>748</b>				
<b>= Vendas Totais (B)</b>	<b>4.950</b>	<b>4.946</b>	<b>4.426</b>	<b>3.911</b>	<b>3.074</b>	<b>2.892</b>				
<b>- Hedge GSF Estrutural (0,80)</b>	<b>572</b>	<b>572</b>	<b>572</b>	<b>572</b>	<b>572</b>	<b>572</b>				
<b>Saldo (A - B - Hedge)</b>	<b>52</b>	<b>175</b>	<b>585</b>	<b>1.076</b>	<b>1.787</b>	<b>1.906</b>				
Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) <sup>3,4</sup> :	222,2	221,9	226,4							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) <sup>5</sup> :	178,8	159,3	165,9							

<sup>1</sup> Prazo médio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operações de *trading*.

<sup>3</sup> Preço de venda, incluindo operações de *trading*, líquido de ICMS e impostos sobre a receita (PIS/Cofins, P&D), ou seja, não considerando a inflação futura.

<sup>4</sup> Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguara e Miranda).

<sup>5</sup> Preço de aquisição líquido, considerando operações de *trading* e os benefícios de crédito do PIS/Cofins, ou seja, não considerando a inflação futura.

**Notas:**

• O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).

• Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

<sup>2</sup> XXXX-YY-WWWW-ZZ, onde:  
 XXXX -> ano de realização do leilão  
 YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova  
 WWWW -> ano de início de fornecimento  
 ZZ -> duração do fornecimento (em anos)

# Transportadora Associada de Gás – TAG

## Contratos de Transporte

Contrato/ Trecho	Extensão (km)	Vencimento do Contrato	Volumes Contratados (MM m <sup>3</sup> /dia)	% da Receita Operacional Líquida	Índice de reajuste
Gasene	1.400	nov-2033	30,3	40,1%	46% Cesta IGP <sup>1</sup> ; 54% US PPI
Malha NE	2.100	dez-2025	21,6	23,2%	IGP-M
Pilar-Ipojuca	200	nov-2031	15,0	6,3%	IGP-M
Urucu-Coari- Manaus	800	nov-2030	6,7	29,7%	50% IGP-M; 50% IPCA
Conexão GNL - Sergipe	25	out-2054	14,0	0,5%	20% IGP-M; 80% IPCA
Lagoa Parda- Vitória <sup>2</sup>	100	dez-2025	0,3	0,2%	55% IGP-M; 45% IPCA
<b>Total</b>	<b>~4.600</b>		<b>87,9</b>	<b>100,0%</b>	

### Notas:

<sup>1</sup> 1/3 IGP-M; 1/3 IPA-DI; 1/3 IGP-DI.

<sup>2</sup> Capacidade do trecho contratada no regime de entradas e saídas por meio do Portal de Oferta de Capacidade (POC) para o período de janeiro a dezembro de 2025.

<sup>3</sup> As receitas dos contratos firmes são abatidas dos contratos legados.

Protagonismo na abertura do mercado de gás:  
acesso de importantes *players* à rede de  
transporte



**24 clientes** (incluindo Petrobras) de 21 grupos econômicos distintos.



**534 contratos firmes** assinados em 2025 (55 ativos em 30/09/2025).

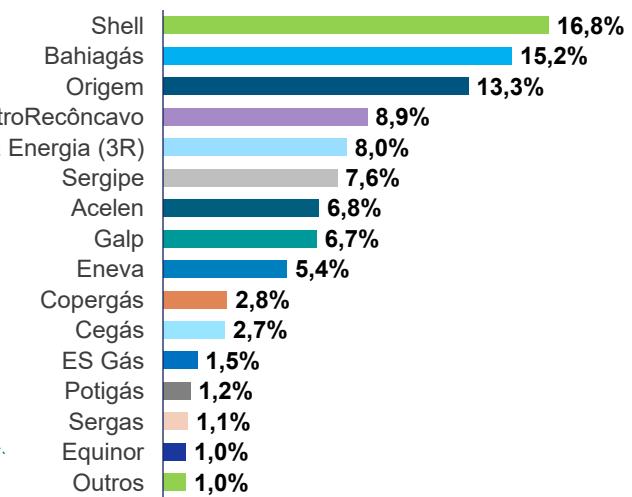
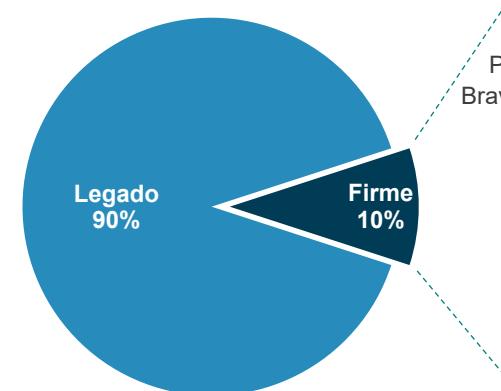


**Flexibilização de novas ofertas de capacidade**, com janelas semanais de ingresso e prazos variados. Inclusive, com produtos diários para atendimento termelétrico emergencial.



**12,6 milhões de m<sup>3</sup> diários** contratados (aprox. 16% da receita da malha integrada).

## Receita total<sup>3</sup>

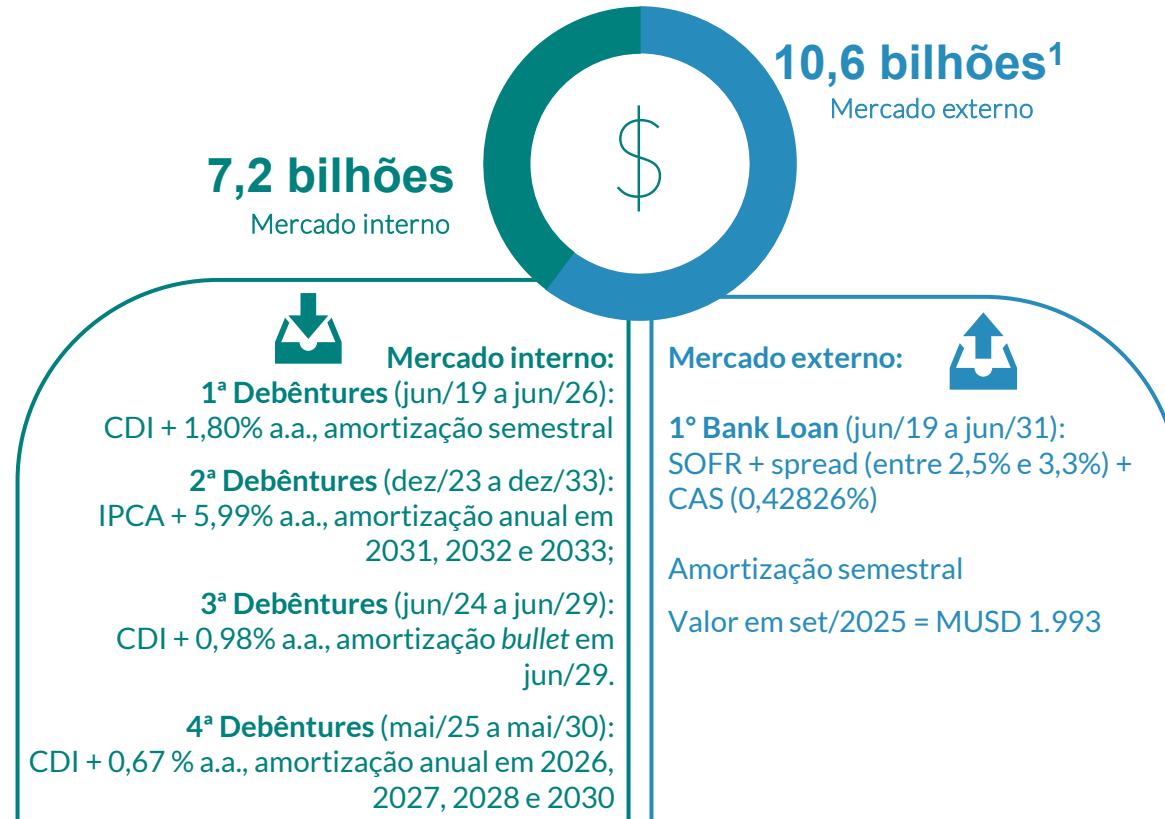


# Transportadora Associada de Gás – TAG

Estrutura de financiamento com custo competitivo e protegido da variação cambial.

Rating Local AAA e Internacional BB+ e Ba1 pela Fitch Ratings e Moody's, respectivamente.

Composição da dívida (R\$) – TAG em 30/09/2025



Notas:

<sup>1</sup> Montante considerando a conversão em 30/09/2025.

<sup>2</sup> Não auditado.

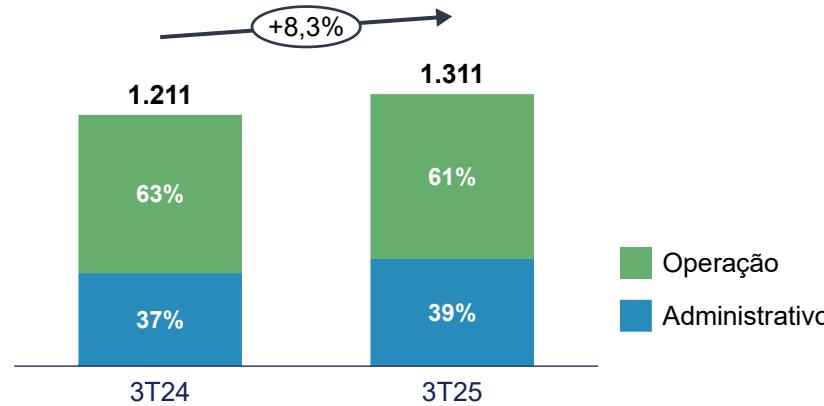


**Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG**

2024<sup>2</sup> **2,10x** 3T25<sup>2</sup> **1,94x**

# Força de Trabalho<sup>1</sup>

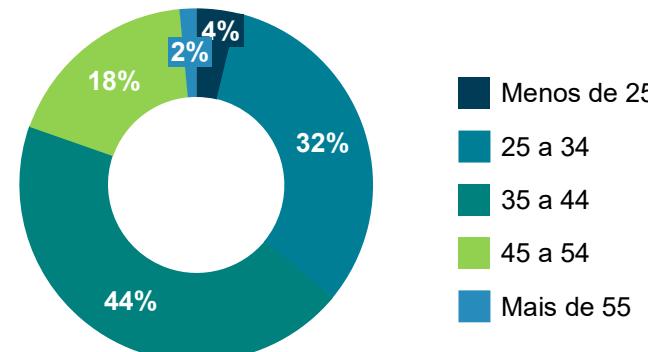
## Número de Empregados



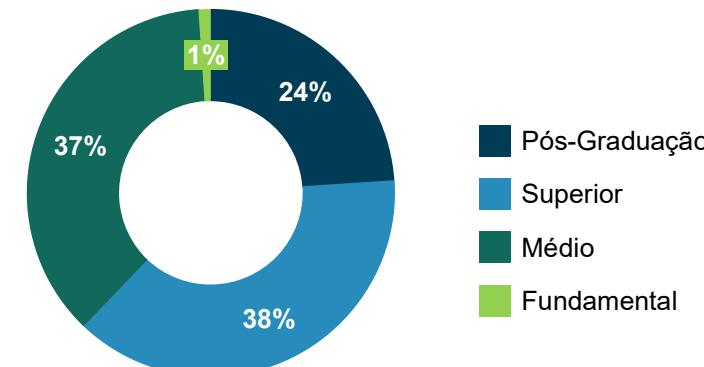
## Por gênero



## Por faixa etária



## Por formação



Nota: <sup>1</sup>Não considera os empregados lotados em projetos em construção.

# Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 3T25	Desempenho 3T24	Variação	Desempenho 9M25	Desempenho 9M24	Variação
E	Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO <sub>2</sub> e/MWh	0,0018	0,0016	14,0%	0,0022	0,0018	20,0%
	Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO <sub>2</sub> e/milhões R\$	7,4	8,8	-15,9%	7,9	9,4	-16,0%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)	Toneladas	24.863,1	22.419,1	10,9%	74.788,8	74.372,4	0,6%
	Intensidade de consumo de água	m <sup>3</sup> /MWh	0,024	0,048	-51,2%	0,028	0,028	-0,8%
	Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" <sup>1</sup>	Pessoas	31.141	41.452	-24,9%	63.828	95.771	-33,4%
S	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,460	0,210	0,25 p.p.	0,520	0,217	0,30 p.p.
	Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	0,950	0,000	0,95 p.p.	0,000	0,00	0,00 p.p.
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	1,060	0,238	0,82 p.p.	0,600	0,25	0,35 p.p.
	% de colaboradores treinados formalmente	%	16,4%	15,2%	1,3 p.p.	98,6%	85,7%	12,9 p.p.
	Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	1,4%	2,0%	-0,6 p.p.	4,6%	5,4%	-0,8 p.p.
G	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	0,9%	1,4%	-0,5 p.p.	2,6%	2,7%	-0,1 p.p.
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	3.910.849	11.476.423	-65,9%	8.911.600	17.573.131	-49,3%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	1.625.402	1.444.772	12,5%	4.312.722	4.581.531	-5,9%
	Investimento em Inovação	R\$	12.513.848	11.739.632	6,6%	39.712.895	33.498.962	18,5%
	Total de colaboradores	Colaboradores	1.288	1.199	7,4%	1.288	1.199	7,4%
D	% de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)	%	81,5%	84,5%	-3,0 p.p.	81,5%	84,5%	-3,0 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	31,5%	31,4%	0,1 p.p.	31,5%	31,4%	0,1 p.p.
	% de mulheres em posições de liderança	%	30,9%	30,5%	0,4 p.p.	30,9%	30,5%	0,4 p.p.
	% colaboradores com deficiência	%	4,9%	5,0%	-0,1 p.p.	4,9%	5,0%	-0,1 p.p.

1 - O Programa Conexão engloba visita às operações da Companhia em todo o país, diálogos com a comunidade e educação ambiental.

# CONTATOS

## Eduardo SATTAMINI

Diretor Presidente

## Pierre LEBLANC

Diretor Financeiro e  
de Relações com Investidores

[www.engie.com.br/investidores](http://www.engie.com.br/investidores)

[ri.brenergia@engie.com](mailto:ri.brenergia@engie.com)

## Equipe de Relações com Investidores

### Leonardo Germano Depiné

Gerente de Relações com Investidores  
[leonardo.depine@engie.com](mailto:leonardo.depine@engie.com)

### Adriana Wagner

Analista de Relações com Investidores  
[adriana.wagner@engie.com](mailto:adriana.wagner@engie.com)

### Ivani Angeli

Analista de Relações com Investidores  
[ivani.angeli@engie.com](mailto:ivani.angeli@engie.com)

### Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade  
[caio.miralles@engie.com](mailto:caio.miralles@engie.com)

### Raquel Suzuki

Analista de Relações com Investidores  
[raquel.suzaki@engie.com](mailto:raquel.suzaki@engie.com)

### Vitor Montessanti

Analista de Relações com Investidores  
[vitor.montessanti@engie.com](mailto:vitor.montessanti@engie.com)



[www.engie.com.br](http://www.engie.com.br)