



APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 1T26

7 de maio de 2026



ENGIE Brasil Energia S.A.



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”), 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

01. ●
**Destaques e
Indicadores ESG**

04

02. ●
**Destaques
operacionais**

08

03. ●
**Desempenho
Financeiro**

13

04. ●
Expansão

22

05. ●
Material de Apoio

28

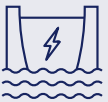
01.

**DESTAQUES E
INDICADORES**

ESG



Destaques



Leilão de Reserva de Capacidade (LRCAP): A UHE Jaguará contratou potência de 195,78 MW pelo prazo de 15 anos, a partir de agosto de 2030.

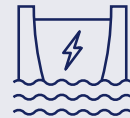
Receita fixa anual: R\$ 270,4 milhões

Adição de 232 MW de capacidade instalada, com CAPEX total de cerca de R\$ 1,2 bilhão.

Vitória no Leilão de Transmissão Aneel 01/2026 ao arrematar o Lote 2 e Sublotes 3.

RAP anual contratada: R\$ 122,8 milhões

Instalações nos estados de SC e PR, além de CE e RN, com prazo de concessão de 30 anos.



Conselho de Administração aprovou a adesão ao mecanismo de repactuação do passivo registrado a título de Uso do Bem Público (UBP), para as concessões das UHEs Cana Brava e Ponte de Pedra.



Reafirmado o **Rating Nacional de Longo Prazo em 'AAA(bra)'**, pela Fitch Ratings. Os ratings internacionais de longo prazo também foram reafirmados em **'BB+' (moeda estrangeira)** e **'BBB-' (moeda local)**, todos com perspectiva estável.



Aprovada em AGO a **distribuição de dividendos** de R\$ 557,8 milhões (R\$ 0,4883/ação), referente ao **exercício de 2025**.

Ex-dividendos a partir de **05/05/2026**. Pagamento em **20/05/2026**.



A ENGIE celebra a participação no **ISE - Índice de Sustentabilidade Empresarial** pelo **21º ano consecutivo** e a permanência na carteira do **Dow Jones Best-in-Class Emerging Markets**.

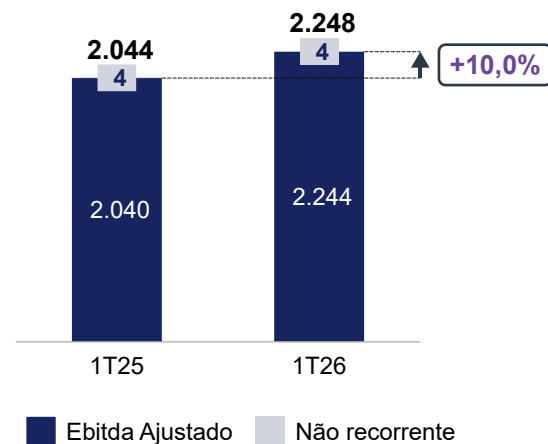


[Acesse o conteúdo completo](#)

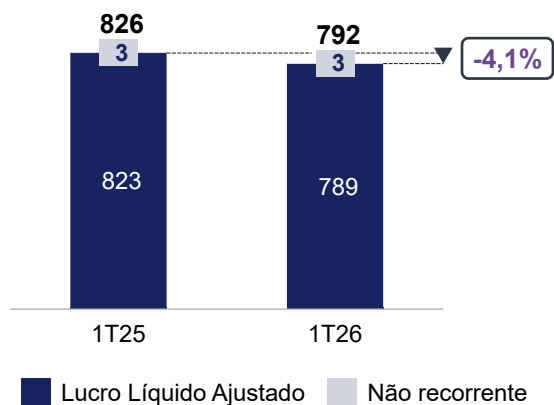


Destques

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)



Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



Principais drivers do resultado vs. 1T25

Segmento Geração

↑ R\$ 265 milhões

Segmento Transmissão

↓ R\$ 27 milhões

Resultado Equivalência Patrimonial (TAG)

↓ R\$ 34 milhões

Resultado Financeiro

↓ R\$ 204 milhões

Depreciação e amortização

↓ R\$ 62 milhões

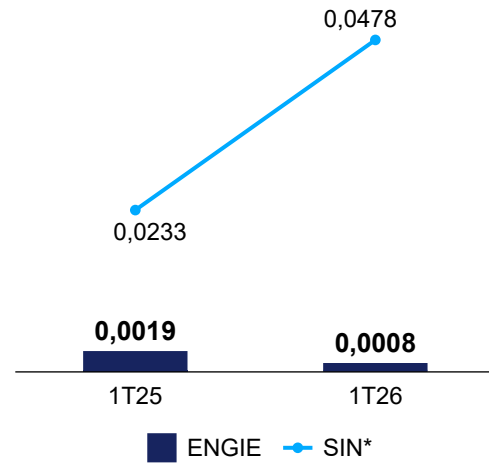
IR e CSLL

↑ R\$ 28 milhões

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

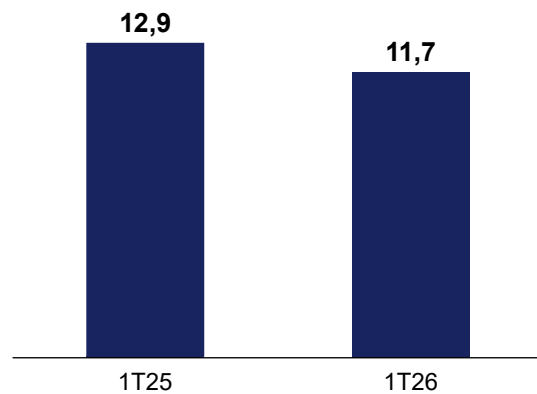
Indicadores ESG

Intensidade de emissões¹ (tCO₂e/MWh)



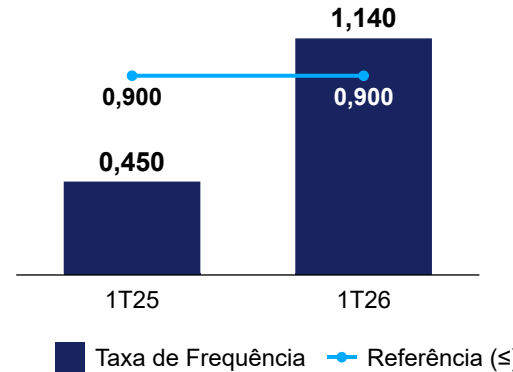
*Fonte: Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovação

Investimento em inovação (R\$ milhões)



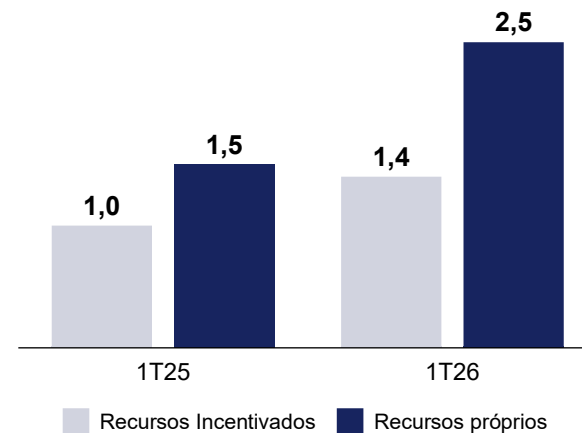
Nota: ¹Dados de emissões sujeitos a revisão após a consolidação anual no inventário de emissões.

Saúde e segurança – taxa de frequência (colaboradores próprios + prestadores de serviços)*

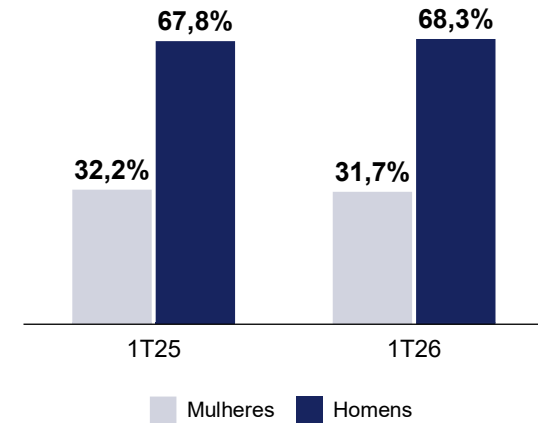


*Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos

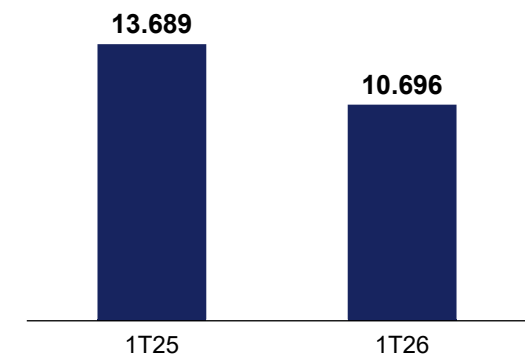
Investimentos Resp. Social (R\$ milhões)



Distribuição de gênero em posições de liderança (%)



Pessoas engajadas – programa de relacionamento com a comunidade “conexão”



02.

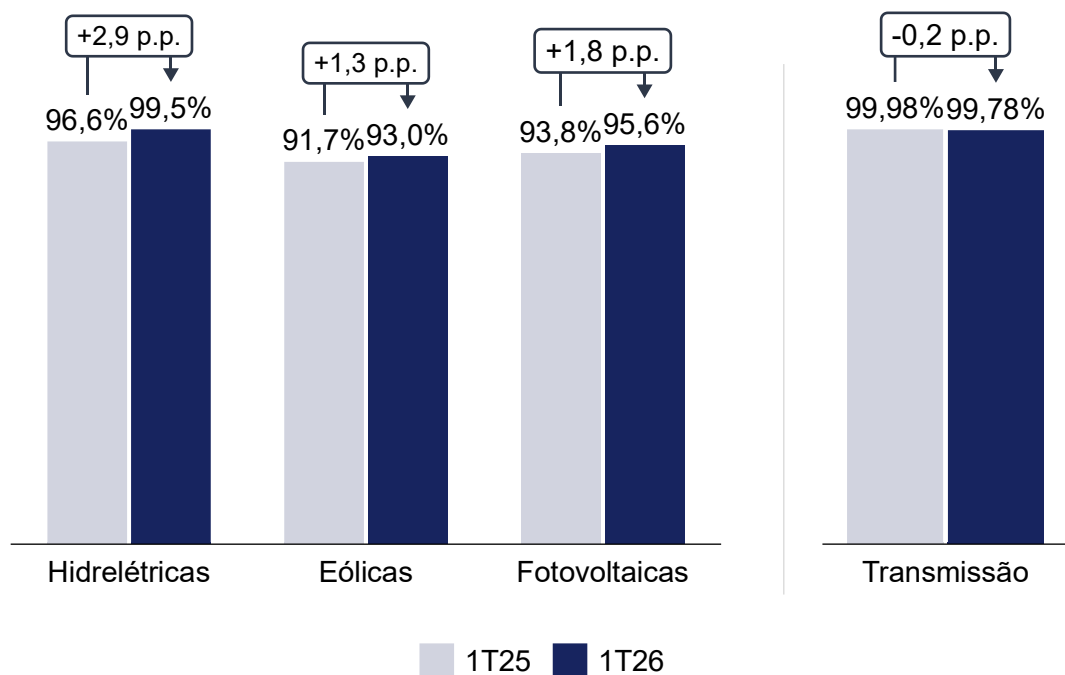
DESTAQUES

OPERACIONAIS



Índice de Disponibilidade dos Ativos

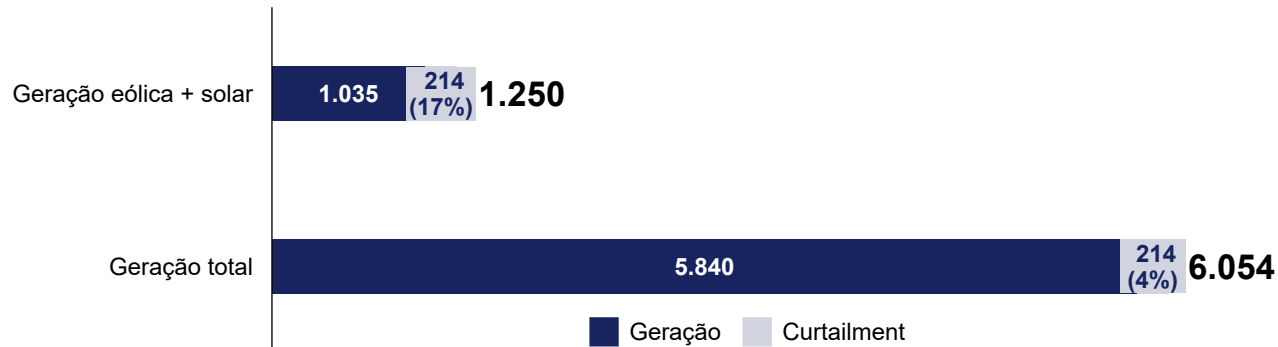
Excelência operacional nos ativos de geração e transmissão



Nota: Considerando-se paradas programadas e forçadas.

Curtailment

% de Curtailment sobre Geração – 1T26 (MWh)



% de Curtailment* por fonte

	1T25			1T26		
	Eólico	Solar	Total	Eólico	Solar	Total
ENGIE	20%	19%	20%	17%	17%	17%
SIN	14%	21%	16%	15%	19%	17%

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



Curtailment no 1T26 alinhado ao SIN.

Crescimento orgânico



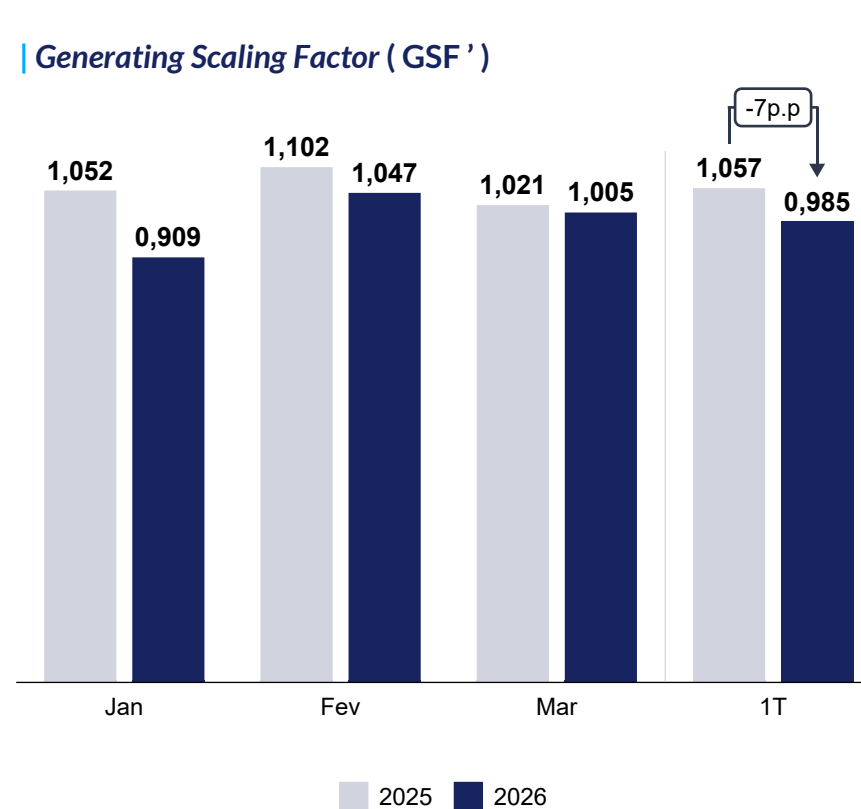
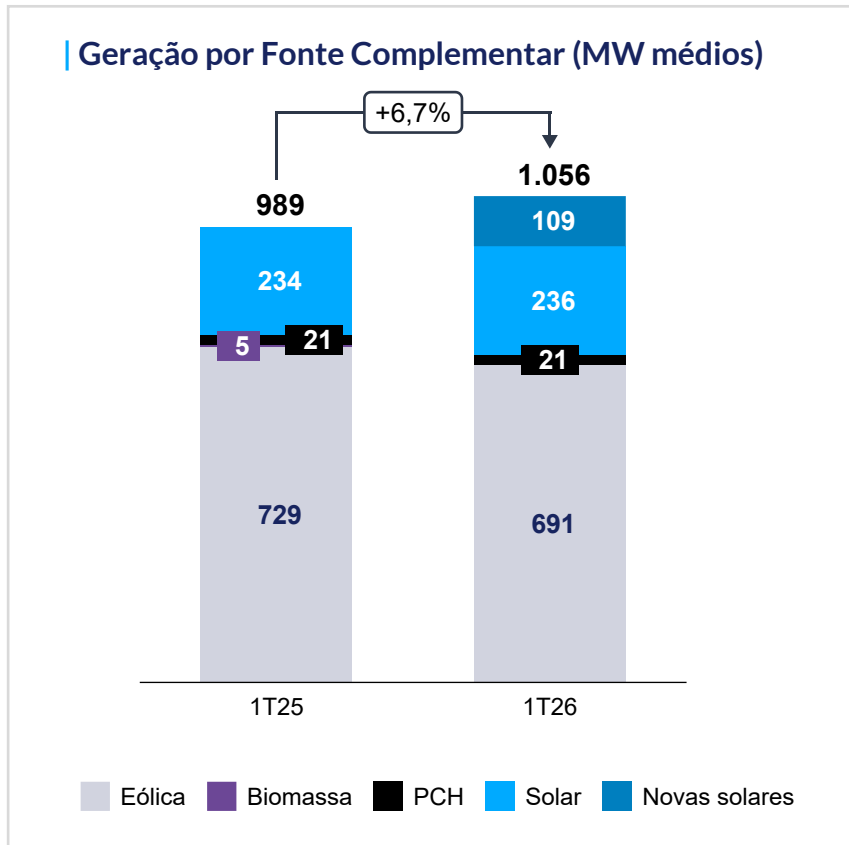
em geração eólica e solar com a entrada em operação comercial completa do **Conjunto Eólico Serra do Assuruá** e **Fotovoltaico Assú Sol**.



Adicionamos **1,4 GW** de capacidade instalada própria entre 1T25 e 1T26.

Geração de Energia

Incremento de geração solar impulsionado pelo crescimento orgânico
 Geração hídrica do MRE inferior ao 1T25, medida pelo GSF ¹

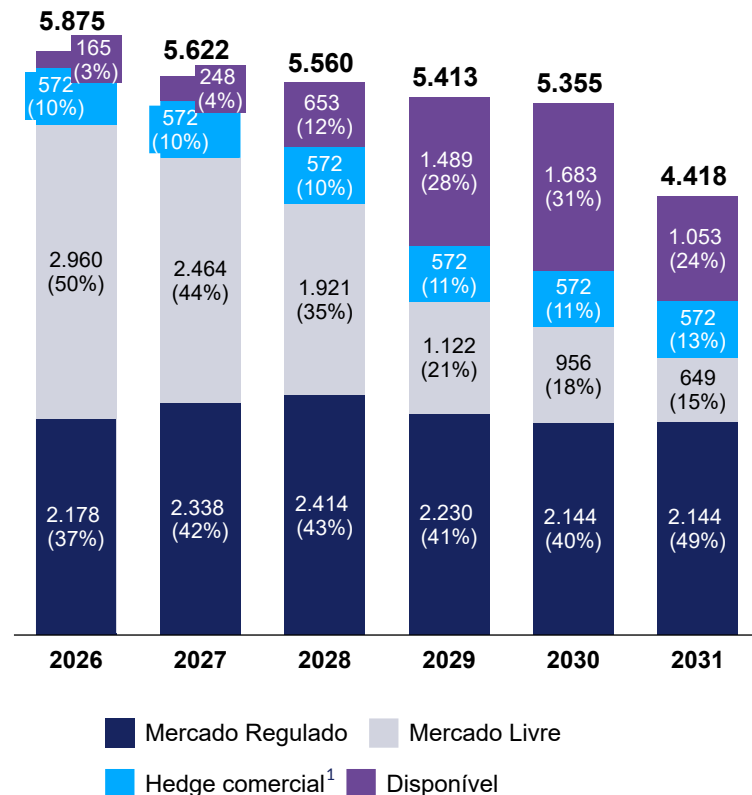


Nota:
¹GSF ¹: sem efeitos da sazonalização dos agentes.

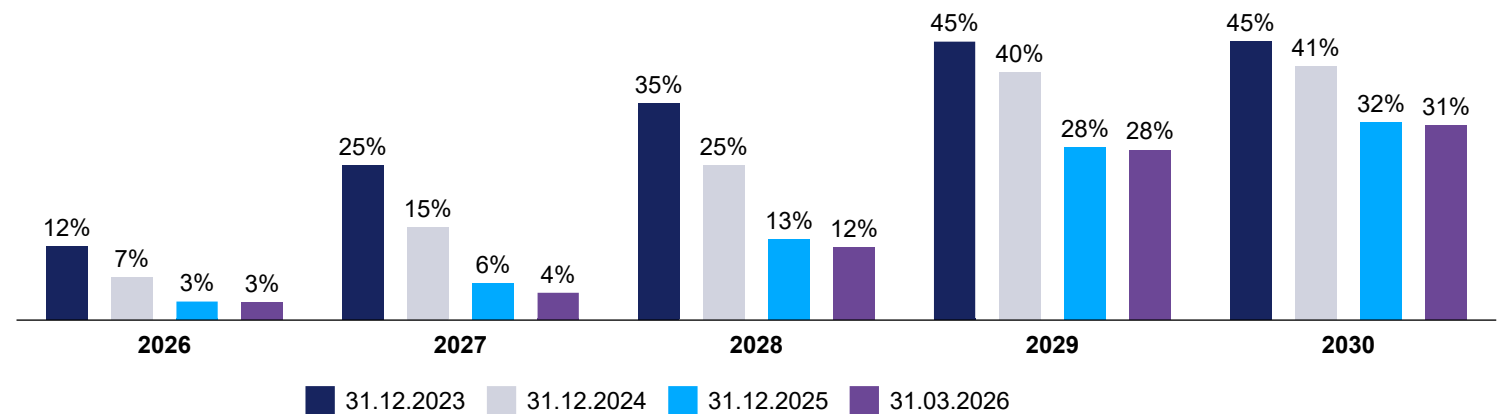
Estratégia de Comercialização de Energia

Venda gradativa da energia, com preservação de hedge para proteção contra riscos do portfólio

Balço de Energia (% do total; em MWm) em 31/03/2026



Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



Evolução número de clientes livres e unidades consumidoras



2.434

(+34,6% em rel. 1T25)

Número de consumidores livres no 1T26²



4.895

(+29,2% em rel. 1T25)

Unidades Consumidoras atendidas no 1T26²

Notas:

¹ Hedge comercial indicativo, podendo flutuar dependendo das condições de mercado.

² Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.

03.

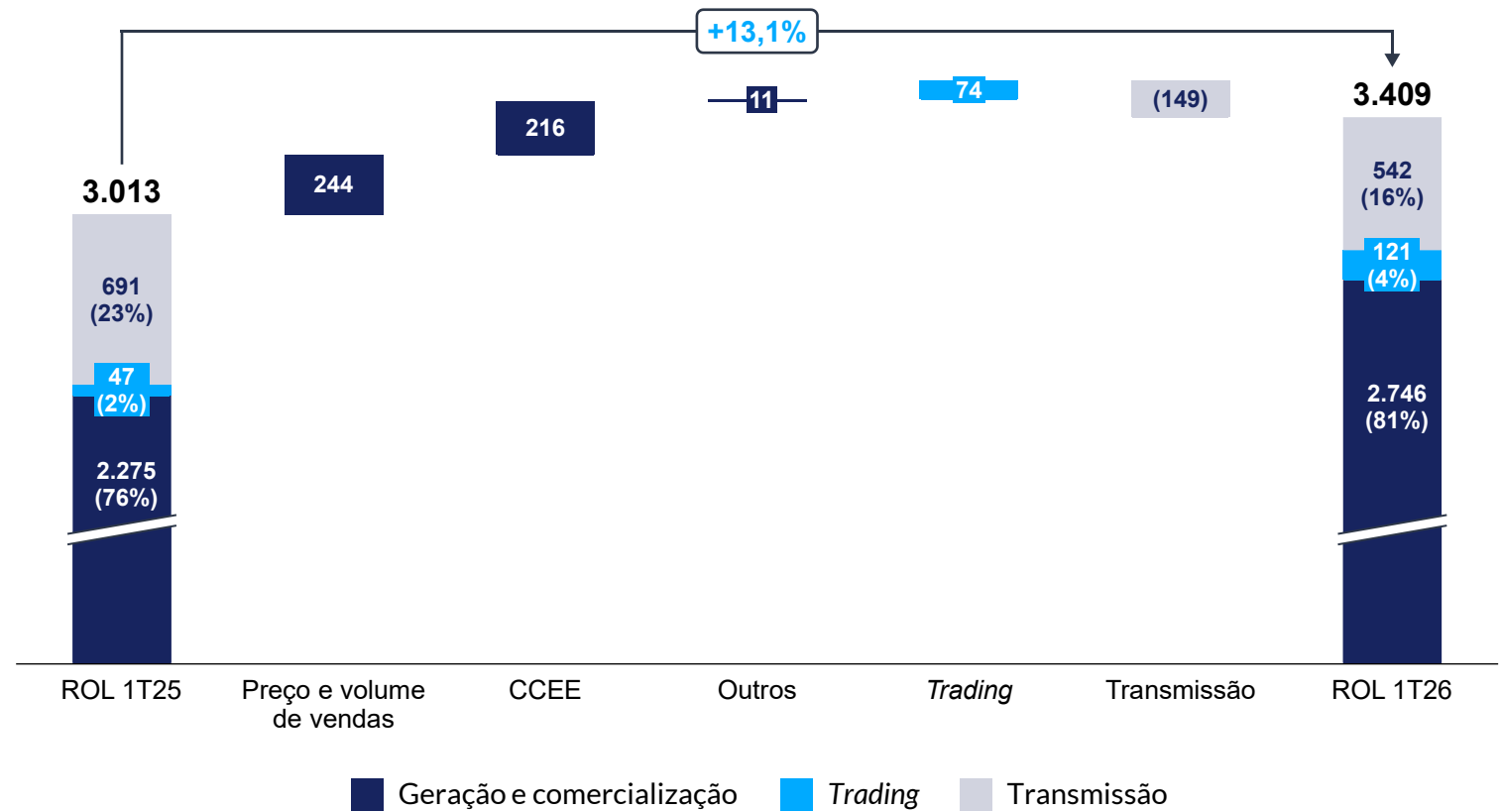
DESEMPENHO

FINANCEIRO



Evolução da Receita Operacional Líquida

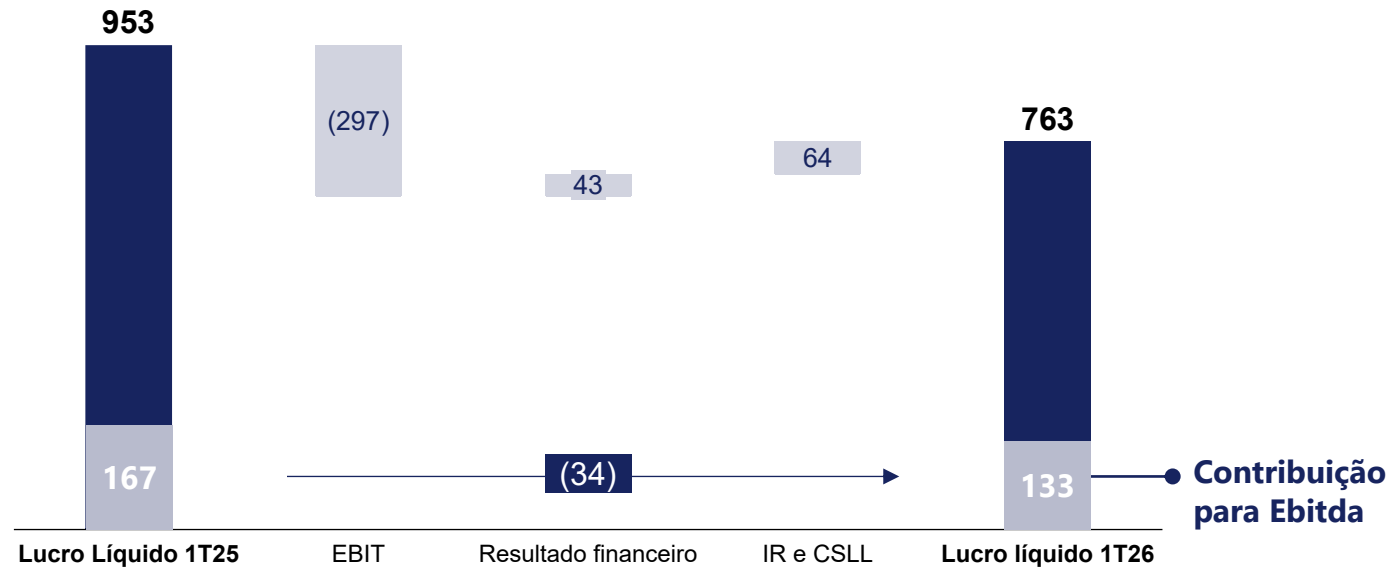
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)



Resultado de Participações Societárias

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

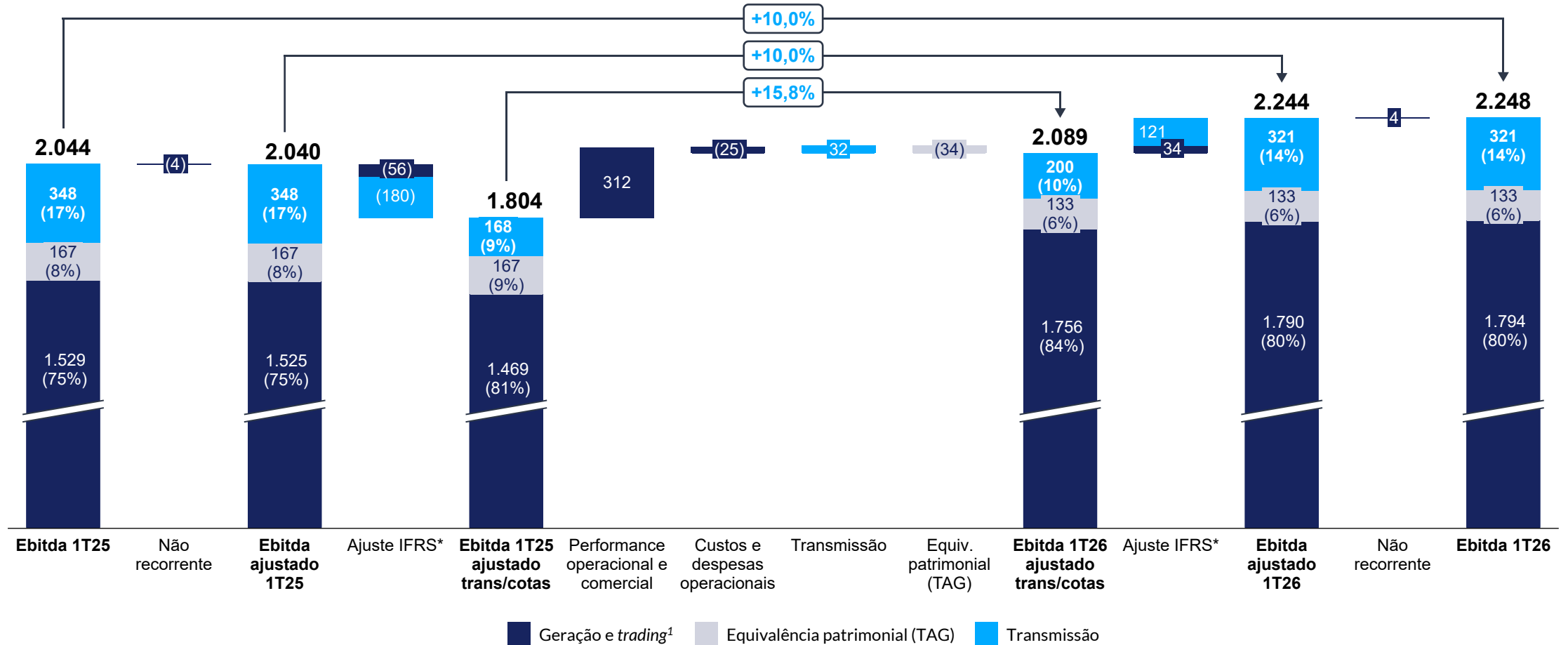
Evolução lucro líquido TAG (R\$ milhões)



Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 133 milhões** no Ebitda da Companhia no **1T26**, via equivalência patrimonial.

Evolução do Ebitda

Ebitda (R\$ milhões)



Notas:

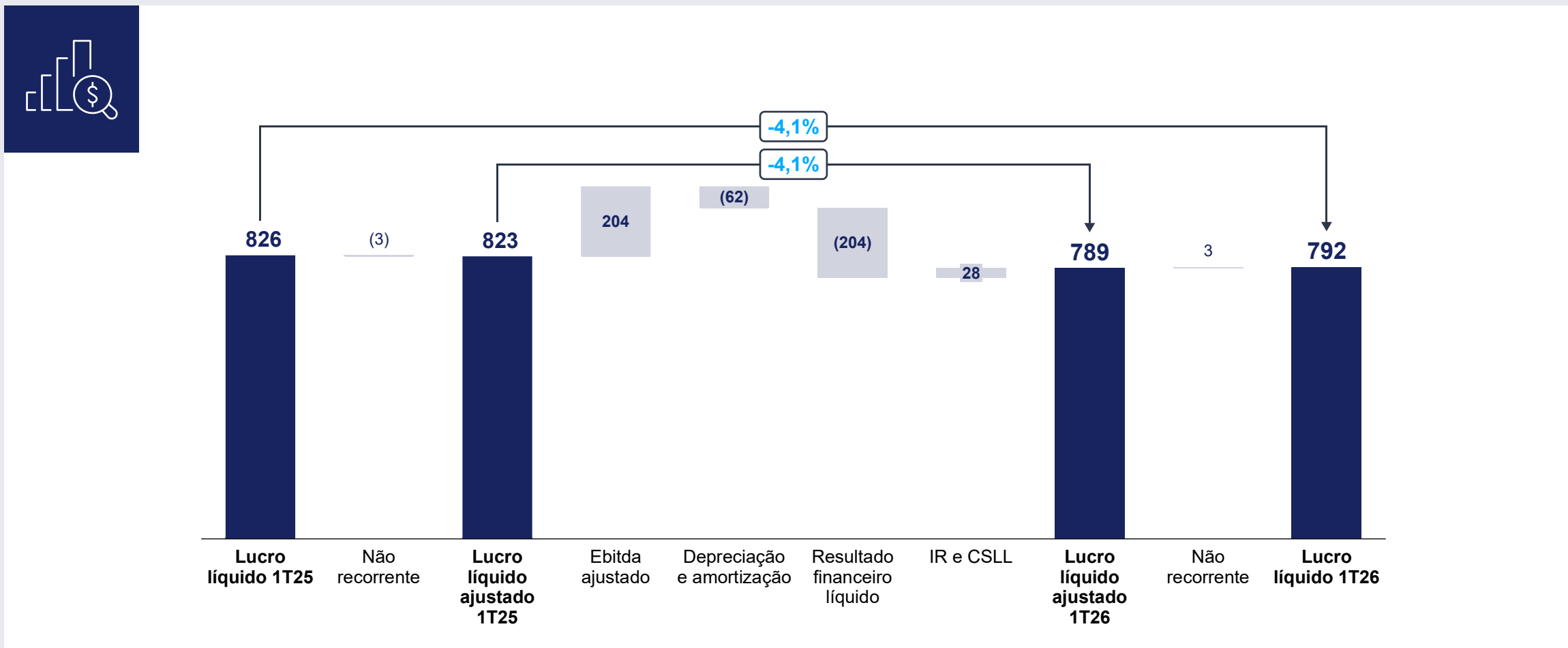
¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

*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**

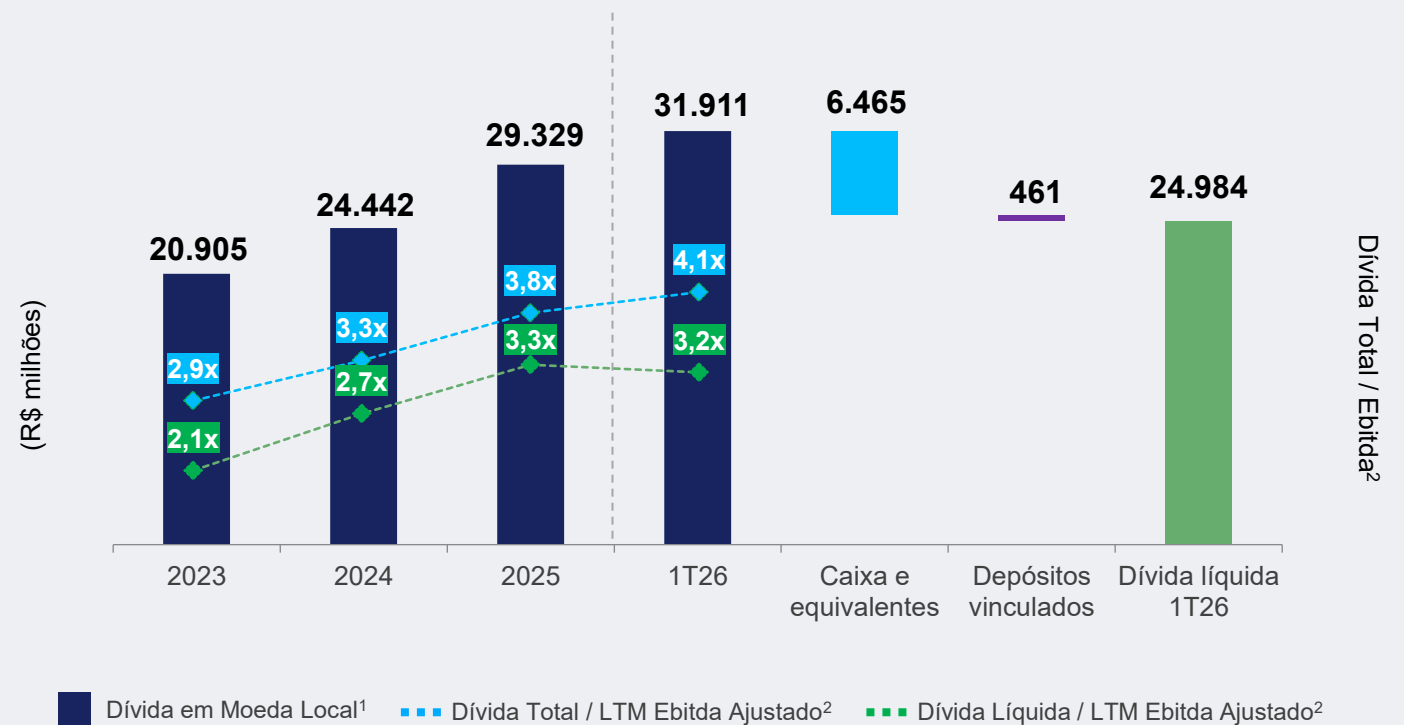
+



decisões de **investimentos bem-sucedidas**

asseguram níveis equilibrados da relação Dívida Líquida/Ebitda.

Overview da dívida (R\$ milhões)



Notas:

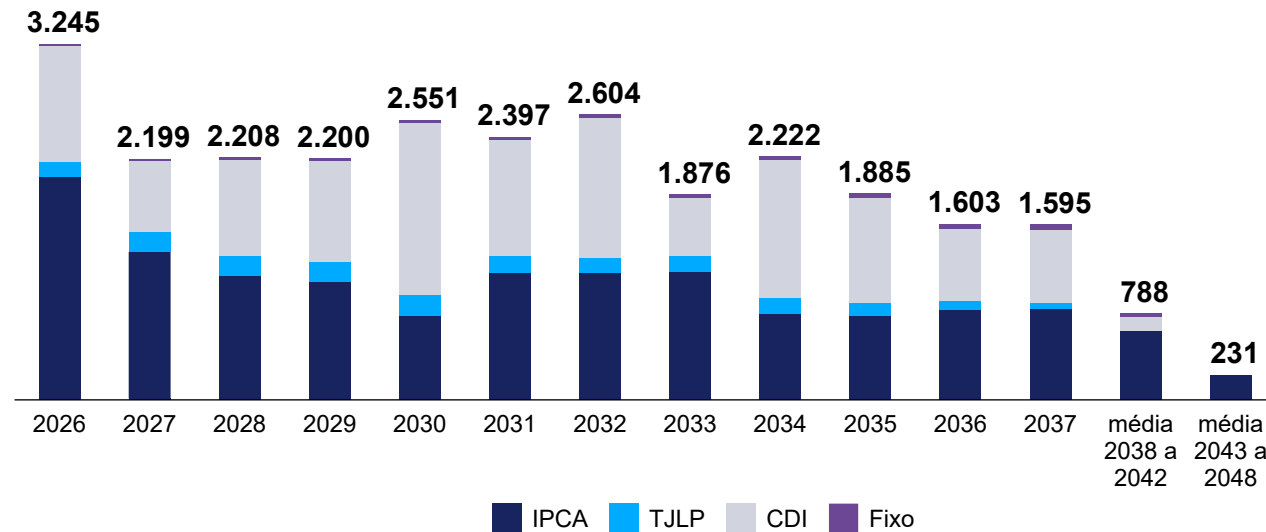
¹ Dívida bruta, líquida de operações de hedge.

² Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

Perfil e Composição da Dívida

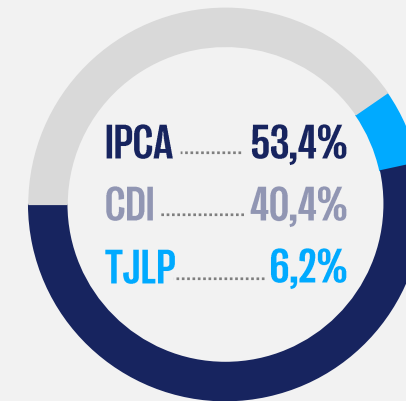
Rating AAA e forte geração de caixa garantem custo de dívida competitivo para financiar o crescimento

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



1T26: Custo nominal da dívida:
11,3% a.a. (equivalente a IPCA + 6,9%)

Prazo médio da dívida: 7,2 anos

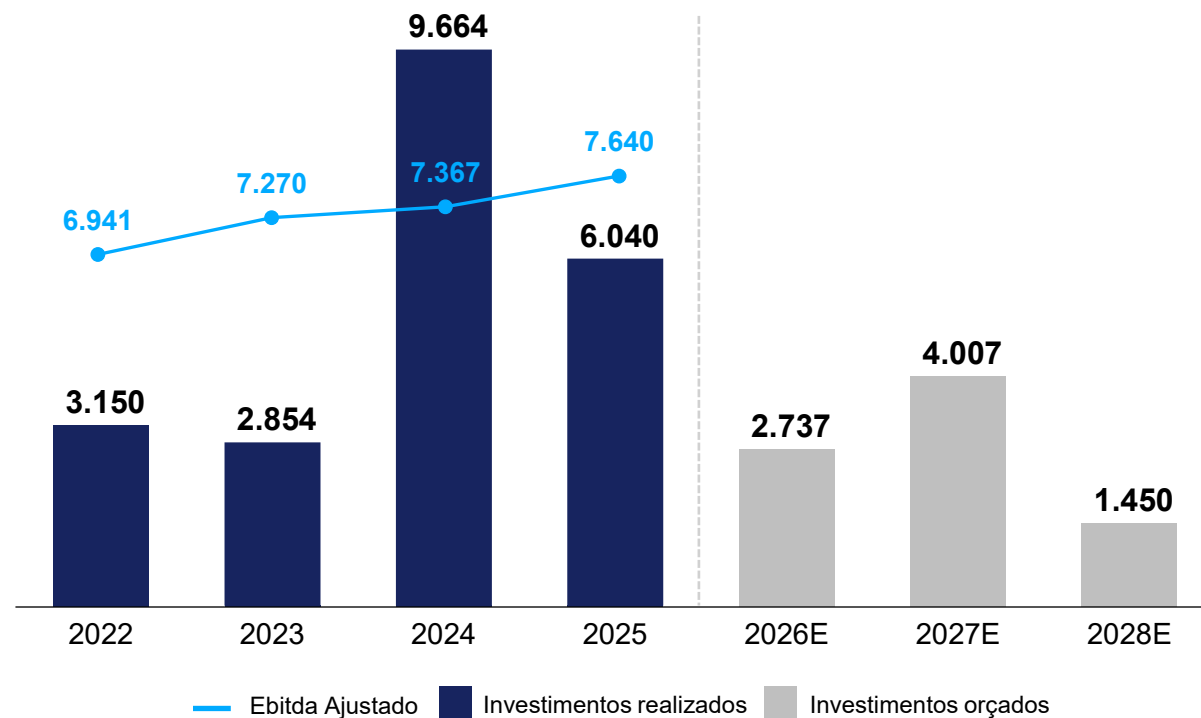
1T25: 11,6% a.a. (equiv. a IPCA + 5,8%)

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 (R\$ milhões)

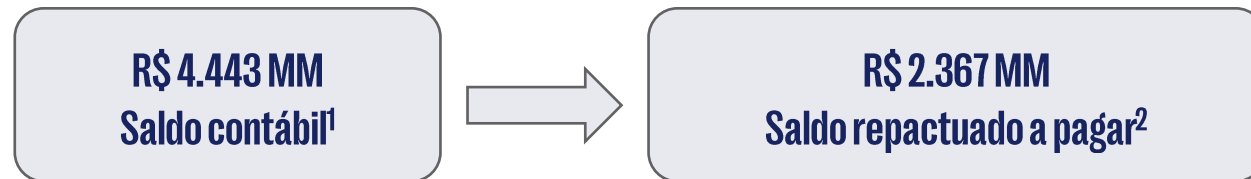


Nota:
¹ Não considera juros incorridos sobre a construção.

Repactuação UBP (Uso do Bem Público)

Criação de valor

- Aprovada a adesão ao mecanismo de repactuação das parcelas vincendas à título de Uso do Bem Público para as concessões das **UHEs Cana Brava e Ponte de Pedra**.
- A Lei 15.235/25 autoriza a quitação das obrigações futuras de UBP, por meio de um pagamento único, calculado como valor presente das parcelas vincendas.



✓ 16/abril: aprovação CA

| Próximas etapas:

- 30/abril: adesão formal
- +30 dias: assinatura do Termo Aditivo
- +30 dias: liquidação financeira

Notas:

¹ Em 31/12/2025.

² Em 08/12/2025. O valor final a ser pago será acrescido da variação da SELIC desde 08/12/2025 até a data da efetiva liquidação financeira. Deste saldo corrigido serão descontadas as parcelas mensais pagas no mesmo período, também corrigidas pela SELIC.

04.

EXPANSÃO



Projetos de Transmissão em Implantação

Asa Branca Transmissora de Energia (BA, MG, ES)

RAP contratada¹:
R\$ 282,7 milhões

Capex Aneel²:
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 (circuito simples), cruzando 60 municípios nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo.

Notas:

¹ Valor base junho/25.

² Valor base dezembro/22.



Trecho LT 500kV Morro do Chapéu II – Poções III (BA), de 334 km de extensão, foi energizado em 26 de novembro de 2025, representando 32,3% da RAP total.



No 1T26, foi obtida a Licença de Instalação para todas as linhas de transmissão, bem como para construção da Subestação Medeiros Netto II.



Asa Branca

Graúna Transmissora de Energia (SC, PR, SP, MG, ES)

RAP contratada¹:
R\$ 268,3 milhões

Capex Aneel²:
R\$ 2.933,6 milhões

Prazo de concessão:
30 anos

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

Características:

- implantação de ~732 km de extensão (6 novas linhas de transmissão) e 2 subestações novas;
- trecho brownfield: operação de 4 linhas (162 km) e 2 subestações próprias existentes
- 47 municípios.

Notas:

¹ Valor base junho/25.

² Valor base dezembro/22.



No 1T26, houve avanços nas atividades de licenciamento ambiental e liberação fundiária.

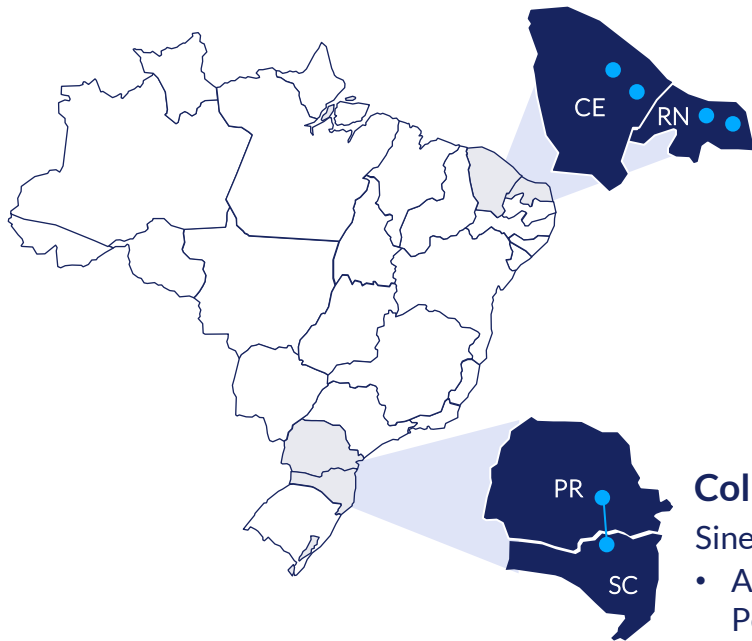


Continuidade das atividades pré-obra e desenvolvimento de engenharia.



Projeto de Transmissão em Implantação

Colibri Transmissora de Energia (Leilão 01/2026)



Colibri A, B, C, D (Sublotes 3)

- 3-A (RN): 1 compensador síncrono
- 3-B (CE): 1 compensador síncrono
- 3-C (CE): 2 compensadores síncronos
- 3-D (RN): 1 compensador síncrono

Colibri Sul (Lote 2): 143Km

Sinergia:

- A linha de transmissão conecta à Subestação Ponta Grossa (Gralha Azul)



Sinergias locais e operacionais relevantes com outros ativos da Companhia.

Colibri (SC, PR, CE, RN)

RAP total contratada¹:
R\$ 122,8 milhões

Capex total Aneel¹:
R\$ 1.574,7 milhões

Prazo de concessão:
30 anos

Prazo limite para início da operação:
dez/2029 (42 meses)

Características:

- Lote 2: construção de 1 linha de transmissão de 230 kV, com cerca de 143 km.
- Sublotes 3A-3B-3C-3D: implantação de 5 compensadores síncronos.

Nota:

¹ Valor base agosto/25.

Leilão de Reserva de Capacidade: UHE Jaguará

Geração de valor em ativo hidrelétrico com receita regulada

Expansão da UHE Jaguará alinhada à estratégia da Companhia de investir em ativos de alta performance com energia 100% limpa.



Leilão realizado em março/26.

Características do leilão

Capacidade (potência) contratada (MW)	195,78 MW
Prazo do contrato	15 anos
Início da operação	Agosto de 2030
Receita fixa anual	R\$ 270,4 milhões ¹
Investimento previsto	R\$ 1,2 bilhão ²

UHE Jaguará (MG)

Capacidade instalada atual:
424 MW

Capacidade comercial:
324 MW

Prazo de concessão:
junho/2048

Adição de capacidade instalada:
+232 MW (2 turbinas de 116 MW)



Características:

- 70% da capacidade comercial em regime de cotas (ACR), livre de GSF.
- 30% da capacidade comercial destinada ao Ambiente de Contratação Livre (ACL).

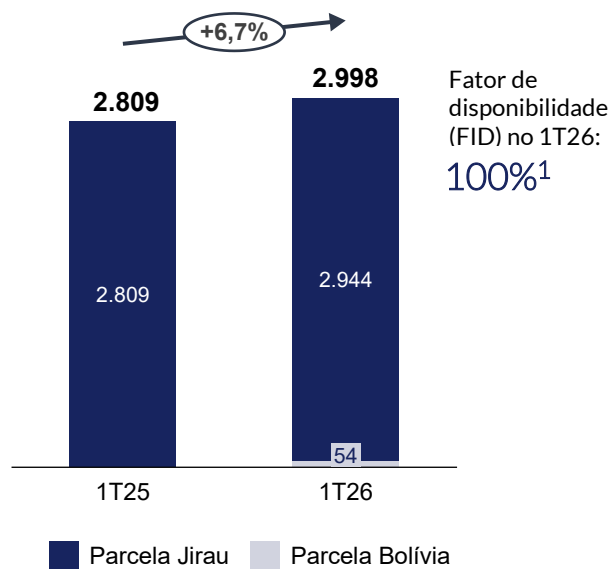
Notas:

¹ Data-base: setembro/25 (reajuste anual em agosto pelo IPCA) .

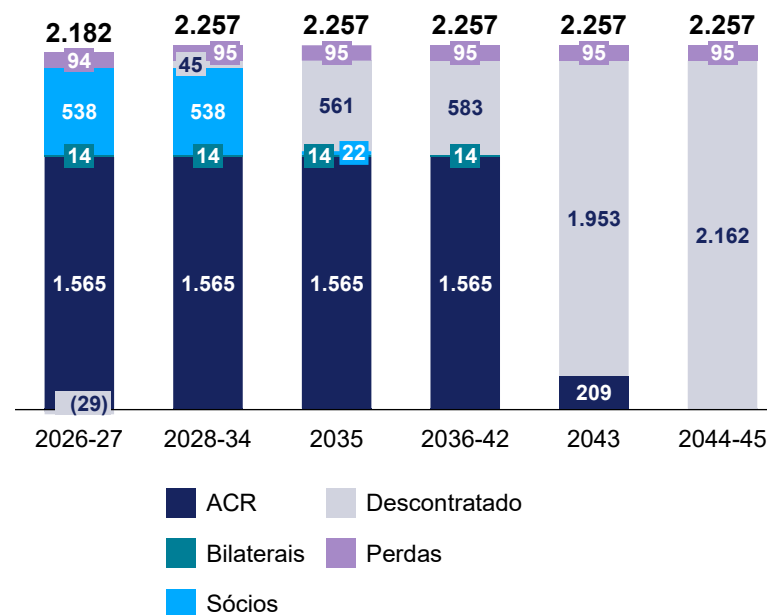
² Data-base: março/26.

UHE Jirau: atualização

Produção (MW médio)



Portfólio de Contratos³ (MW médios)



Capacidade Instalada:
3.750 MW

50 Unidades Geradoras
75 MW cada UG

Garantia Física²:
2.182 MWm 90m ampliada
2.257 MWm 90m constante



Estrutura Acionária



Notas:

¹ Sujeitos à contabilização final da CCEE.

² 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).

³ Processo de extensão de concessão até 16/08/2047 em avaliação pela Aneel conforme memorando 111/2026-SCE/Aneel.

UHE Jirau: processo de transferência

Dez/25 – 1T26

- Conselho de Administração autorizou o início dos estudos de viabilidade para eventual transferência;
- Instalação do Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas;
- Estudos e análises sobre a estrutura mais adequada para transferência das ações de emissão da Jirau Energia.



Próximas etapas

- Recomendação do Comitê Especial para Transações com Partes Relacionadas;
- Deliberações societárias vinculadas.

Capacidade Instalada:
3.750 MW

50 Unidades Geradoras
75 MW cada UG

Garantia Física²:
2.182 MWm 90m ampliada
2.257 MWm 90m constante



Estrutura
Acionária




ENGIE Brasil
Participações



AXIA Energia



MITSUI & CO.

05.

MATERIAL DE APOIO

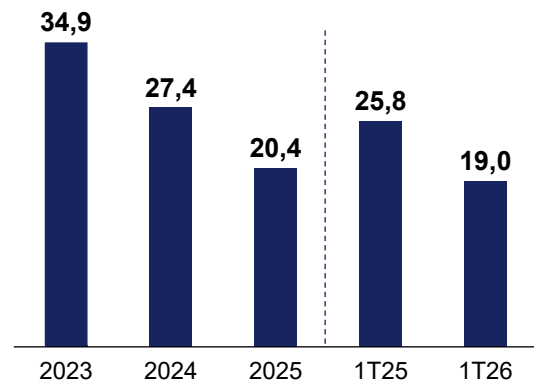


Performance Financeira Resiliente

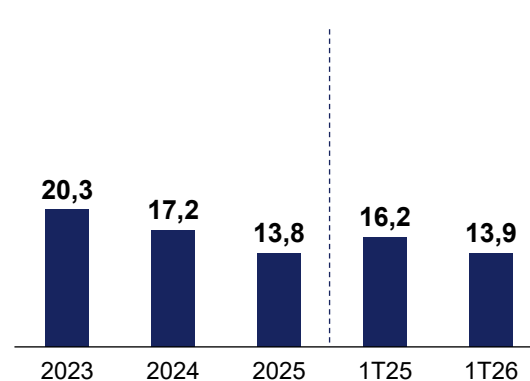
A boa gestão do portfólio e a diversificação em outros segmentos regulados, como transmissão, transporte de gás e contratos de energia no ACR, resultam em estabilidade e previsibilidade nos resultados.

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

| ROE¹ - Retorno sobre o patrimônio líquido ajustado (%)



| ROIC² - Retorno sobre o capital investido ajustado (%)



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

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

² 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.

³ Valores nominais.

De 2016 – 2025³



Investimentos:

somaram
R\$ 44,2 bilhões,
com alavancagem de 79%



Transmissão:

3.205 km
em operação e 6
subestações próprias

Capacidade instalada própria:



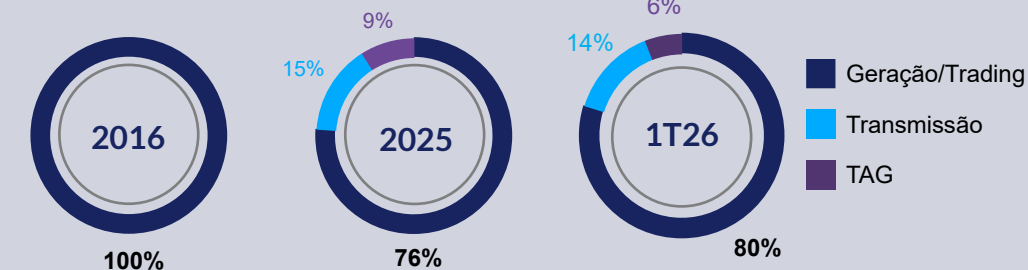
Total:
+52%



Renovável:
+79%

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

| Composição Ebitda ajustado:



Ebitda ajustado:
+141%

Dividendos e JCP:
R\$ 18,9 bilhões

Lucro líquido ajustado:
+74%

Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

Consolidado (em R\$ milhões)	1T26	1T25	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	3.409	3.013	13,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.865	1.722	8,3%
Ebitda ¹	2.248	2.044	10,0%
Ebitda ajustado ²	2.244	2.040	10,0%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	2.089	1.804	15,8%
Ebitda / ROL - (%) ¹	65,9	67,8	-1,9 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	65,8	67,7	-1,9 p.p.
Lucro Líquido	792	826	-4,1%
Lucro Líquido ajustado	789	823	-4,1%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴	19,0	25,8	-6,8 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	13,9	16,2	-2,3 p.p.
Dívida Líquida ⁶	24.984	20.672	20,9%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	5.840	5.389	8,4%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.904	4.439	10,5%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	216,76	213,98	1,3%
Número de Empregados - Total	1.348	1.247	8,1%
Empregados EBE	1.319	1.223	7,8%
Empregados em Projetos em Construção	29	24	20,8%

Notas:

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

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

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

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

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

⁶ Valor ajustado, líquido de ganhos de operações de *hedge*.

⁷ Produção total bruta das usinas operadas pela ENGIE Brasil Energia.

⁸ Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguará e Miranda).

⁹ Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

Portfólio Balanceado de Ativos em 31.03.2026



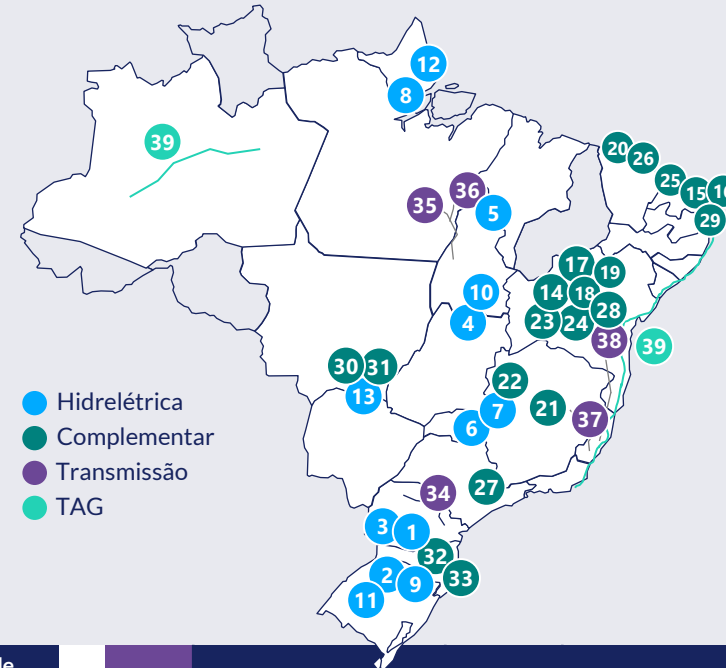
Capacidade instalada própria
de geração de energia de
11.266 MW (5.376 MWm)



3.205 Km de linhas de
transmissão em operação



Participação
de **17,5% na TAG**



Usinas Hidrelétricas	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
1 Salto Santiago	1.420,0	702,2
2 Itá	1.126,9 ¹	528,7 ¹
3 Salto Osório	1.103,7	487,3
4 Cana Brava	450,0	247,8
5 Estreito	435,6 ¹	244,1 ¹
6 Jaguará	424,0	324,0
7 Miranda	408,0	188,3
8 Santo Antonio do Jari	393,0	211,3
9 Machadinho	414,8 ¹	143,7 ¹
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
Total	7.040,2	3.576,6

Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
14 Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	846,0	410,2
15 Conjunto Assú Sol (Solar)	752,7	229,6
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 ²
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
Total	4.225,6	1.799,9

Transmissão	Tamanho	Subestações
34 Gralha Azul	909 km	5 novas e expansão de 5 existentes
35 Novo Estado	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
36 Gavião Real	-	Novo pátio em 1 existente
37 Graúna - trecho operacional	162 km	2 existentes
38 Asa Branca - trecho operacional	334 km	Ampliação de 2 associadas
Total	3.205 km	

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

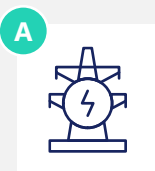
Notas:

¹ Parte da ENGIE Brasil Energia.

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

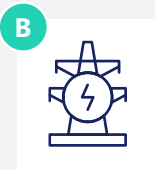
Projetos em construção

Transmissão



Asa Branca Transmissora de Energia – BA/MG/ES

Extensão: ~1.000 Km



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

Extensão: ~732 Km

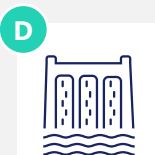


Projeto Colibri – SC/PR/CE/RN

Extensão: ~143 Km (SC/PR)

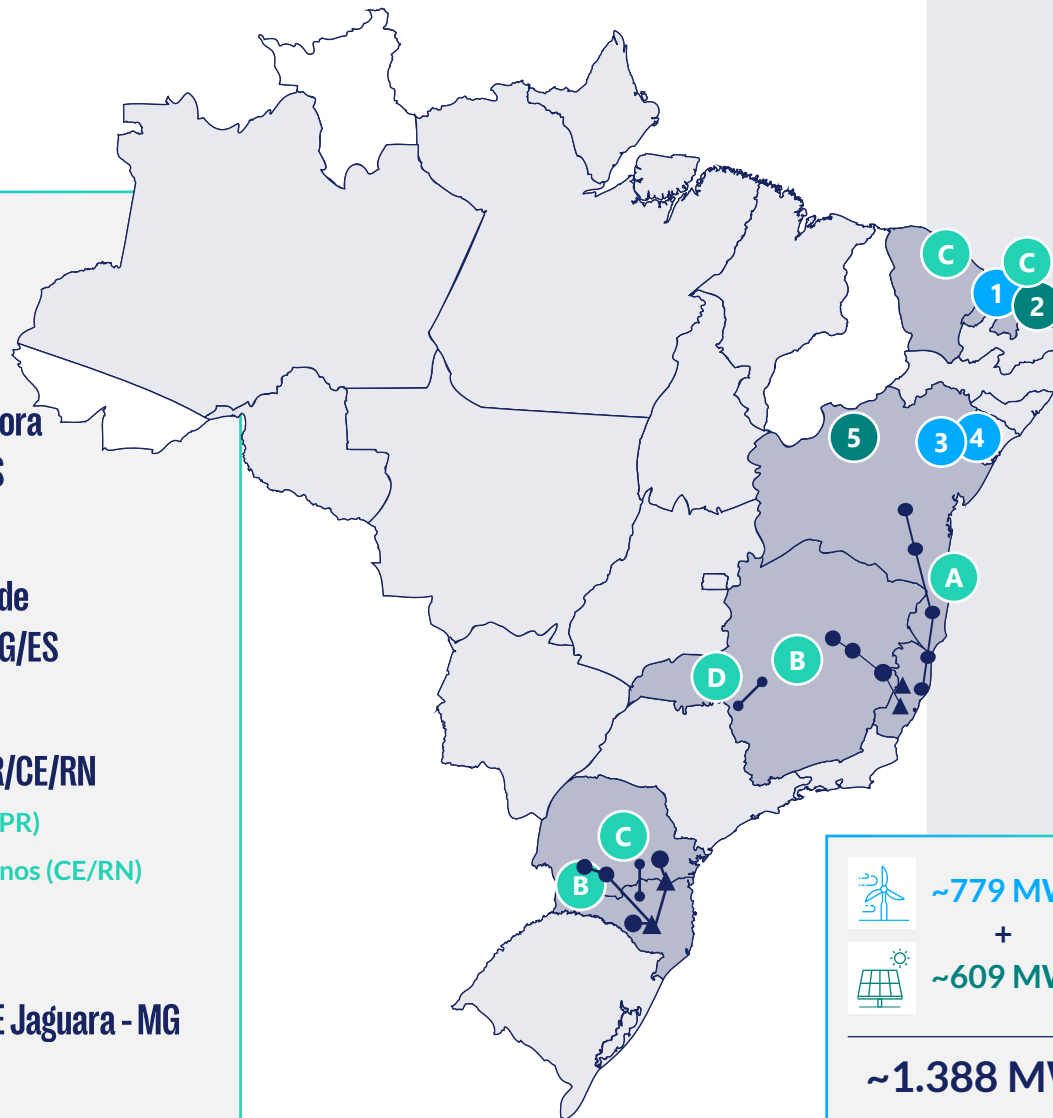
5 compensadores síncronos (CE/RN)

Geração



LRCAP – Expansão UHE Jaguará - MG

Capacidade: +232 MW



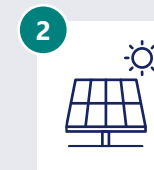
	~779 MW
+	
	~609 MW
<hr/>	
~1.388 MW	

Projetos em desenvolvimento



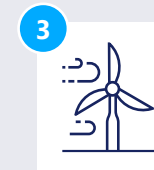
Conjunto Eólico Sto. Agostinho (Fase II) – RN

Capacidade instalada: 279 MW



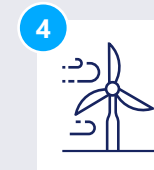
Conjunto Fotovoltaico Sto. Agostinho – RN

Capacidade instalada: ~509 MW



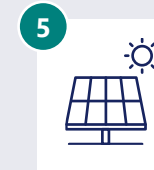
Conjunto Eólico Umburanas (Fase II) – BA

Capacidade instalada: 250 MW



Conjunto Eólico Campo Largo (Fase III) – BA

Capacidade instalada: 250 MW



Conjunto Fotovoltaico Alvorada - BA

Capacidade instalada: ~100 MW

Balanço de Energia em 31.03.2026

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 13 anos no ACR e 3 anos no ACL¹

(em MW médio)	2026	2027	2028	2029	2030	2031	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	5.171	5.186	5.183	5.182	5.150	4.262				
+ Compras para Revenda	704	436	377	231	205	156				
= Recursos Totais (A)	5.875	5.622	5.560	5.413	5.355	4.418				
Vendas Leilões do Governo ²	2.178	2.338	2.414	2.230	2.144	2.144				
2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	331,9	298,2
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	364,2	327,2
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	380,4	341,8
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	342,5	307,7
Proinfa	19	10	-	-	-	-	147,8	jun-04	472,0	454,8
2014-EN-2019-25	10	10	10	10	10	10	206,2	nov-14	378,9	365,1
2014-EN-2019-20	82	82	82	82	82	82	139,3	nov-14	256,0	232,3
2015-EN-2018-20	46	46	46	46	46	46	188,5	ago-15	321,0	291,3
8º Leilão de Reserva (Assú V/Floresta/Paracatu/Juazeiro/Sol do Futuro)	119	119	119	119	119	119	298,2	nov-15	493,5	447,9
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	256,5	232,8
2017-EN-2021-20 (Sertão Solar)	27	27	27	27	27	27	189,5	nov-14	218,1	197,9
2024-EE-2025-2	15	-	-	-	-	-	162,6	-	162,6	147,6
2012-EN-2017-30	151	151	151	151	151	151	95,3	dez-12	192,1	174,3
2010-EN-2015-30	190	190	190	190	190	190	104,0	dez-10	241,3	219,0
2025-EE-2027-3	-	184	270	86	-	-	207,7	nov-25	207,7	188,5
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
+ Vendas Bilaterais	2.960	2.464	1.921	1.122	956	649				
= Vendas Totais (B)	5.138	4.802	4.335	3.352	3.100	2.793				
- Hedge comercial	572	572	572	572	572	572				
Saldo (A - B - Hedge)	165	248	653	1.489	1.683	1.053				
Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} :	225,4	228,5	235,1							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	190,1	180,0	167,3							

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

¹ Prazo médio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operações de trading.

³ 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.

⁴ Desconsidera vendas por regime de cotas (UHes Jaguará e Miranda).

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

Notas:

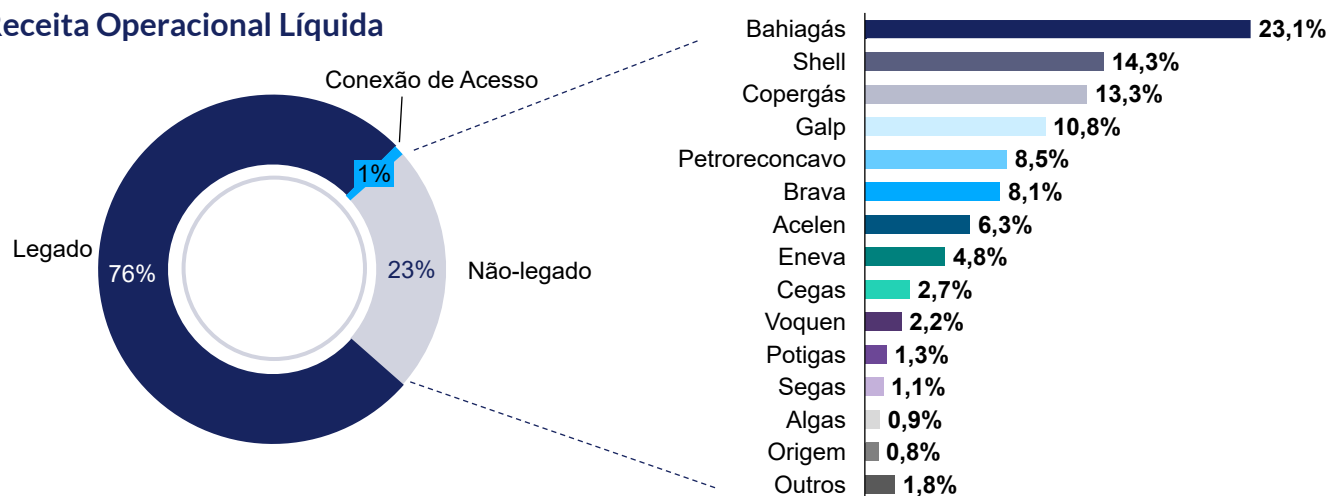
- O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).
- Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Contratos

Contrato/Trecho	Extensão (km)	Vencimento do Contrato	Capacidade ² (MM m ³ /dia)	Tipo	Cliente	Índice de reajuste ⁴
Gasene	1.400	nov-2033	30,3	Legado	Petrobras	46% Cesta IGP ¹ ; 54% US PPI
Urucu-Coari-Manaus	800	nov-2030	6,7	Legado	Petrobras	50% IGP-M; 50% IPCA
Pilar-Ipojuca	200	nov-2031	15,0	Legado	Petrobras	IGP-M
Malha NE ¹	2.100	-	- ³	Não-legado	Diversos	-
Lagoa Parda-Vitória ¹	100	Anual	0,3	Não-legado	Diversos	55% IGP-M; 45% IPCA
Conexão GNL – Sergipe ¹	25	out-2054	14,0	Conexão de acesso	Eneva	20% IGP-M; 80% IPCA
Total	~4.600					

% da Receita Operacional Líquida



Notas:

- ¹ Capacidade contratada no regime de entradas e saídas por meio do Portal de Oferta de Capacidade (POC).
² Volume de referência previsto em contrato para fins de *ship or pay*. O volume efetivamente contratado pode variar a cada período.
³ Volume a ser definido no processo de revisão tarifária promovido pela ANP.
⁴ 1/3 IGP-M; 1/3 IPA-DI; 1/3 IGP-DI.

Protagonismo na abertura do mercado de gás



29 carregadores

(incluindo Petrobras) de 26 grupos econômicos distintos.



Em 2026, a TAG passou a ofertar produtos de curto prazo em todos os dias úteis, simplificando e flexibilizando a jornada do cliente.



477 contratos firmes

assinados no 1T26 (vs. 251 no 1T25).

Transportadora Associada de Gás – TAG

Estrutura de dívida com custo competitivo
 Rating Local AAA | Internacional BB+ (Fitch Ratings)



Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

4T25 ————— **1,95x**

1T26² ————— **1,93x**

Composição da dívida (R\$) – TAG em 31/03/2026



6,3 bilhões

Mercado interno:

2ª Debêntures (dez/23 a dez/33):
 IPCA + 5,99% a.a., amortização 3 últimos anos

3ª Debêntures (jun/24 a jun/29):
 CDI + 0,98% a.a., amortização *bullet*

4ª Debêntures (mai/25 a mai/30):
 CDI + 0,67% a.a., amortização anual

10,1 bilhões¹

Mercado externo:

Bank Loan³ (jun/19 a jun/31):

- SOFR + spread (entre 2,5% e 3,3%) + CAS (0,42826%)
- Amortização semestral
- Saldo em mar/2026 = MUSD 1.931

Notas:

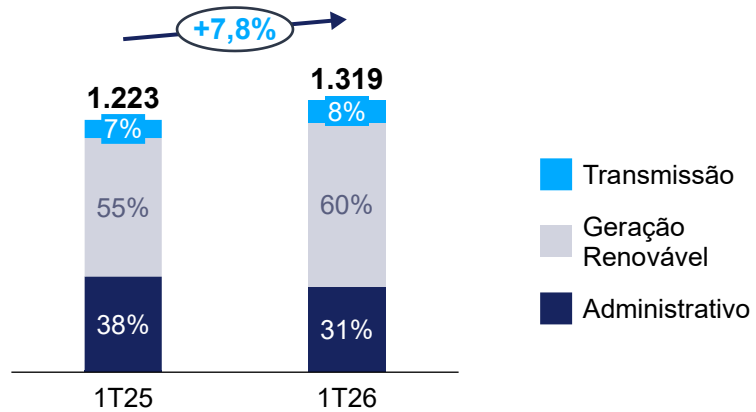
¹ Montante considerando a conversão em 31/03/2026.

² Não auditado.

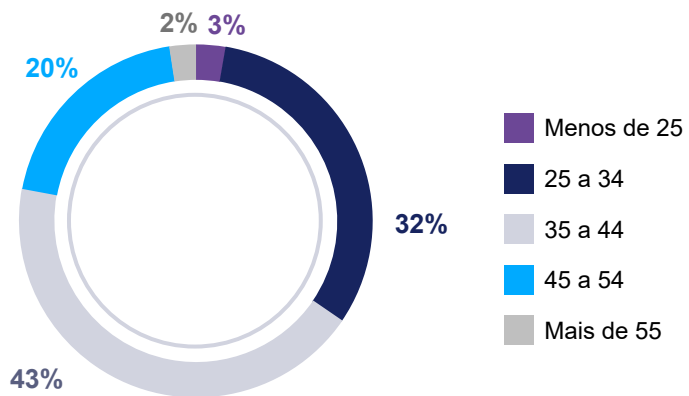
³ Exposição à dólar 100% hedgeada por contratos em dólar.

Força de Trabalho¹

Número de Empregados

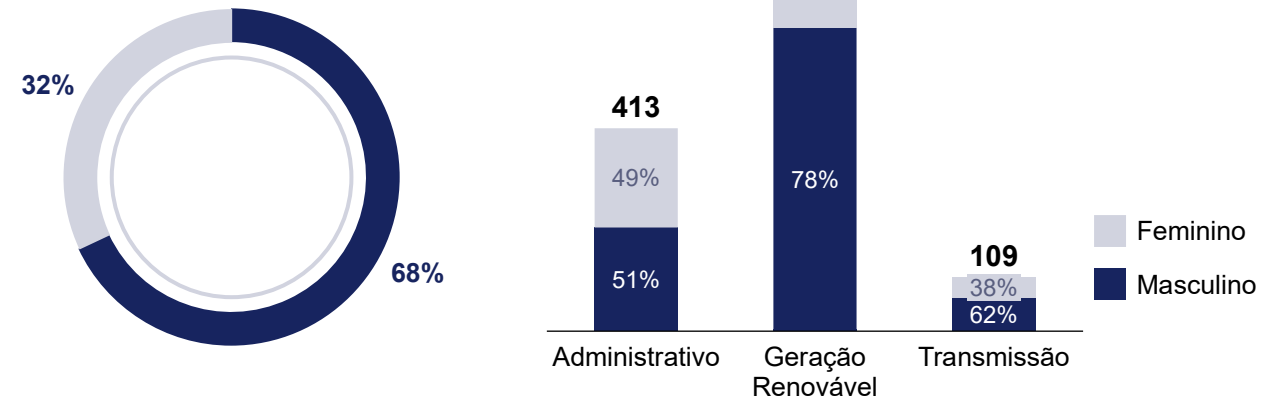


Por faixa etária

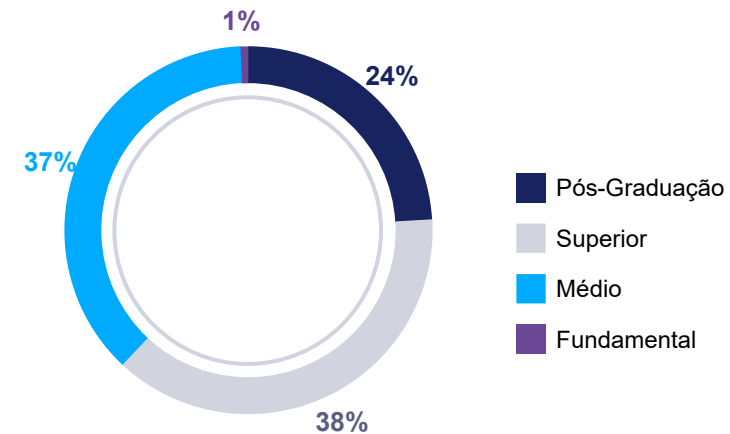


Nota: ¹Não considera os empregados lotados em projetos em construção.

















Por gênero



Por formação



Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 1T26	Desempenho 1T25	Varição
E	Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO ₂ e/MWh	0,0008	0,0019	-57,4%
	 Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO ₂ e/milhões R\$	3,0	7,1	-57,7%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)	Toneladas	10.130,6	21.365,2	-52,6%
	 Intensidade de consumo de água	m ³ /MWh	0,011	0,015	-29,9%
 Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	10.696	13.689	-21,9%	
S	 Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	1,140	0,450	0,69 p.p.
	 Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	3,190	0,000	3,19 p.p.
	 Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,900	0,520	0,38 p.p.
	 % de colaboradores treinados formalmente	%	54,2%	80,0%	-25,8 p.p.
	 Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	2,2%	1,0%	1,2 p.p.
	 Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	1,0%	0,4%	0,6 p.p.
	 Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	1.414.514	1.024.000	38,1%
	 Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	2.550.290	1.504.000	69,6%
 Investimento em Inovação ²	R\$	11.744.763	12.884.619	-8,8%	
G	 Total de colaboradores	Colaboradores	1.312	1.198	9,5%
	 % de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)	%	80,6%	83,0%	-2,3 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	31,7%	32,2%	-0,5 p.p.
	% de homens na Companhia	%	68,3%	67,8%	0,5 p.p.
	 % de mulheres em posições de liderança	%	31,4%	33,8%	-2,4 p.p.
	% de homens em posições de liderança	%	68,6%	66,2%	2,4 p.p.
	 % colaboradores com deficiência	%	4,8%	4,9%	-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.

2 - Investimentos em 2026 passaram a ser divulgados por valor realizado, ante montante provisionado adotado anteriormente.

CONTATOS

Eduardo SATTAMINI

Diretor Presidente

Pierre LEBLANC

Diretor Financeiro e
de Relações com Investidores

www.engie.com.br/investidores
ri.brenergia@engie.com

Leonardo Germano Depiné

Gerente de Relações com Investidores
leonardo.depine@engie.com



**Equipe de Relações
com Investidores**

Adriana Wagner

Analista de Relações com Investidores
adriana.wagner@engie.com

Ivani Angeli

Analista de Relações com Investidores
ivani.angeli@engie.com

Raquel Suzaki

Analista de Relações com Investidores
raquel.suzaki@engie.com

Vitor Montessanti

Analista de Relações com Investidores
vitor.montessanti@engie.com

Otávio Péres

Estagiário de Relações com Investidores
otavio.peres@engie.com

