

ENGIE Brasil Energia S.A.

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS

1T25

7 de maio de **2025**

The ENGIE logo is located in the bottom right corner of the image. It features a white, curved line above the word "ENGIE" in a bold, white, sans-serif font. The background of the entire image is a photograph of a renewable energy site with solar panels in the foreground and a wind turbine in the background under a blue sky with white wavy lines.

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

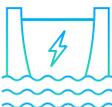
DESTAQUES E INDICADORES ESG

Conjunto Eólico Trairi / CE

Destques



- Adicionamos **908 MW (10,1%)** de **capacidade instalada própria** entre 1T24 e 1T25.
- Atingimos **9.916 MW** de **capacidade instalada própria**.
- Operamos um **parque gerador** de **11.626 MW**.

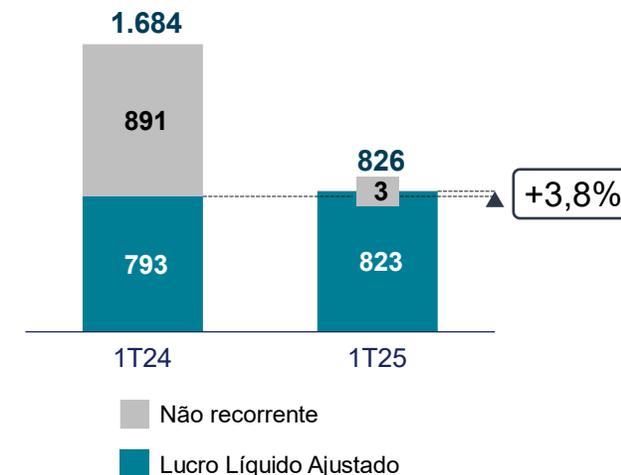


- Assinamos contrato de aquisição das usinas hidrelétricas **Santo Antônio do Jari e Cachoeira Caldeirão**, que agregarão mais 612 MW ao nosso portfólio após conclusão da operação.

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)



Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



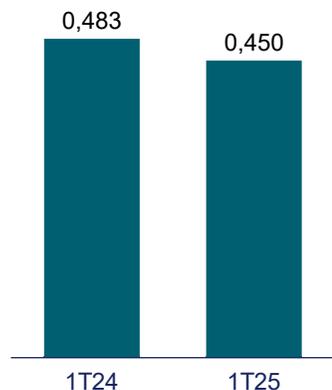
- Aprovada em AGO a **distribuição de dividendos complementares ao exercício de 2024**, no valor total de R\$ 715,1 milhões (**R\$ 0,8765/ação**).
- As ações são negociadas **ex-dividendos a partir de 7/5/2025** e o **pagamento** será em **23 de dezembro de 2025**.
- Total de **proventos** do **exercício de 2024** atingiu **R\$ 1.898,0 milhões**, equivalente a **55% do lucro líquido distribuível** em 2024.

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

Indicadores ESG



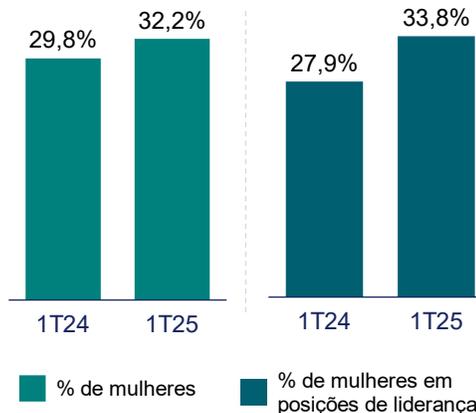
SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*



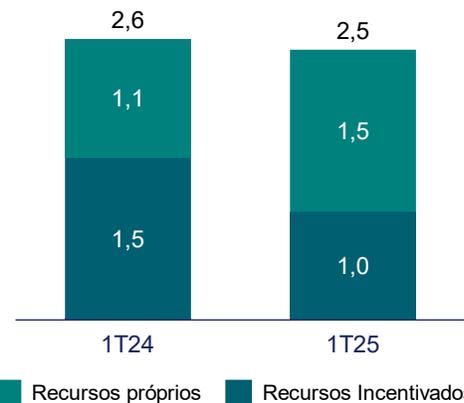
* N° de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos



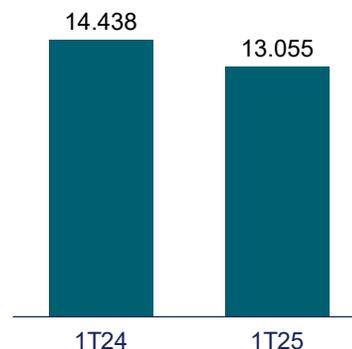
% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



PESSOAS ENGAJADAS – PROGRAMA DE RELACIONAMENTO COM A COMUNIDADE “CONEXÃO”



A Companhia celebra o **20º ano consecutivo** de participação no **Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE)** – atingindo o **4º lugar geral** dentre as 82 companhias selecionadas.



[Acesse o conteúdo completo.](#)

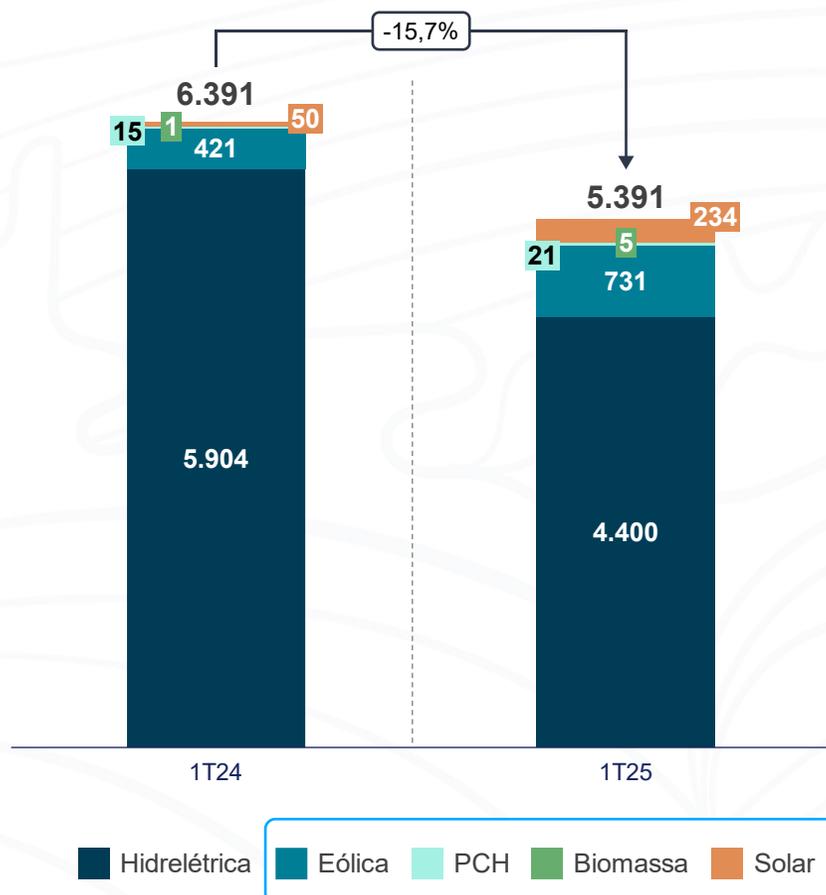


2

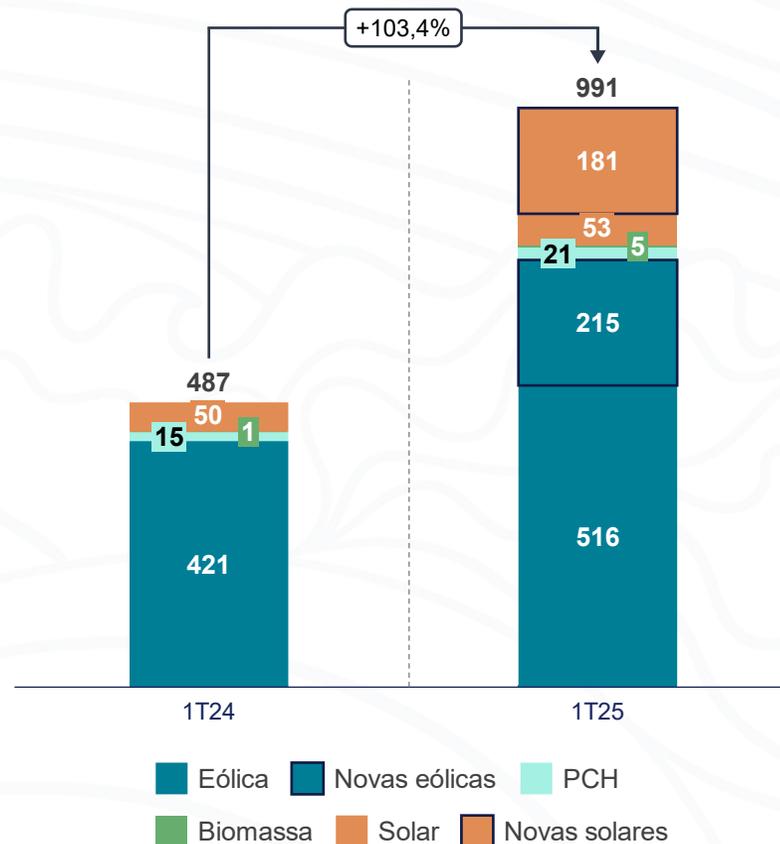
DESTAQUES OPERACIONAIS

Conjunto Eólico Umburanas / BA

Produção Bruta de Energia (MW médios)

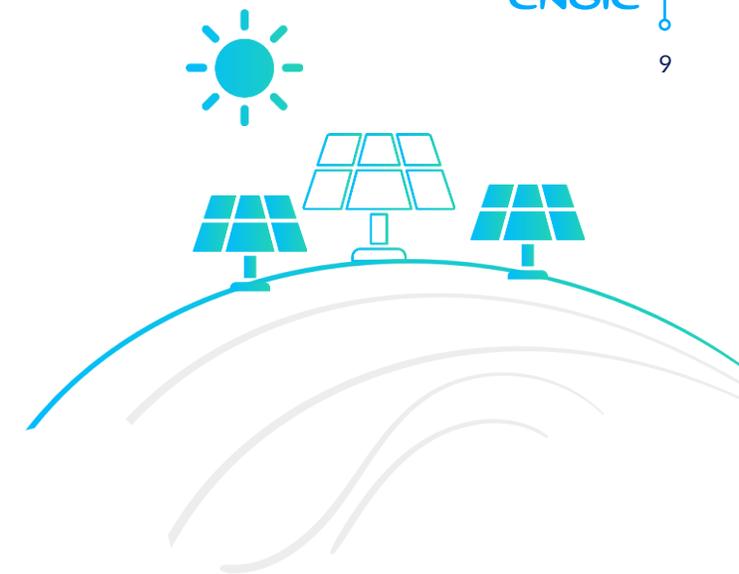
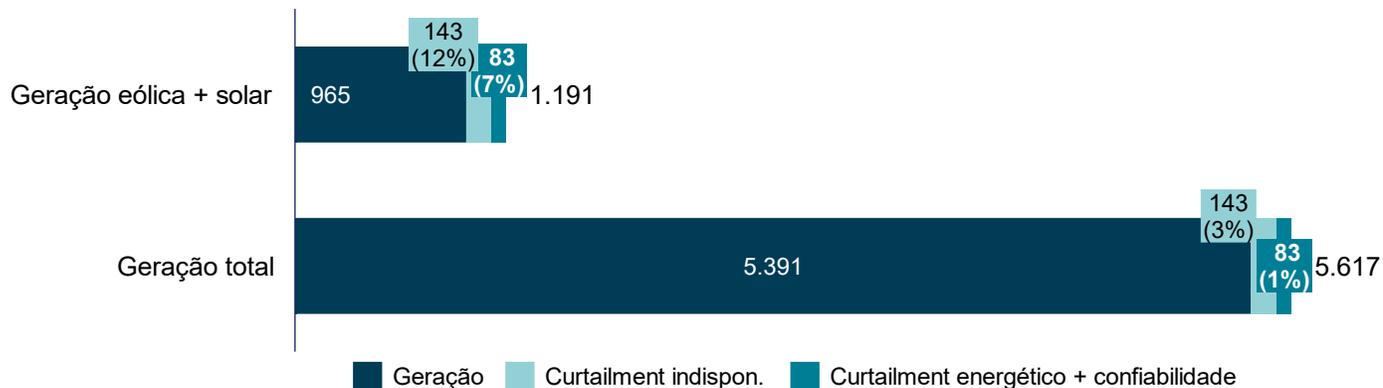


Geração por Fonte Complementar (MW médios)



Curtailment

% de Curtailment sobre Geração – 1T25 (MWm)



- Elevação atípica dos níveis de *curtailment* por **indisponibilidade prolongada** de linha de transmissão na região Norte do país (sujeito a ressarcimento).
- Ventos **muito acima do esperado** para o período.
- **SIN** registrou **curtailment total de 15% no 1T25**, sendo 8% por indisponibilidade externa.

% de Curtailment por fonte - ENGIE

1T25	Eólico	Solar	Total
<i>Curtailment energético + confiabilidade</i>	6%	9%	7%
<i>Curtailment por indisponibilidade externa</i>	14%	8%	12%
<i>Curtailment total</i>	20%	17%	19%

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



3

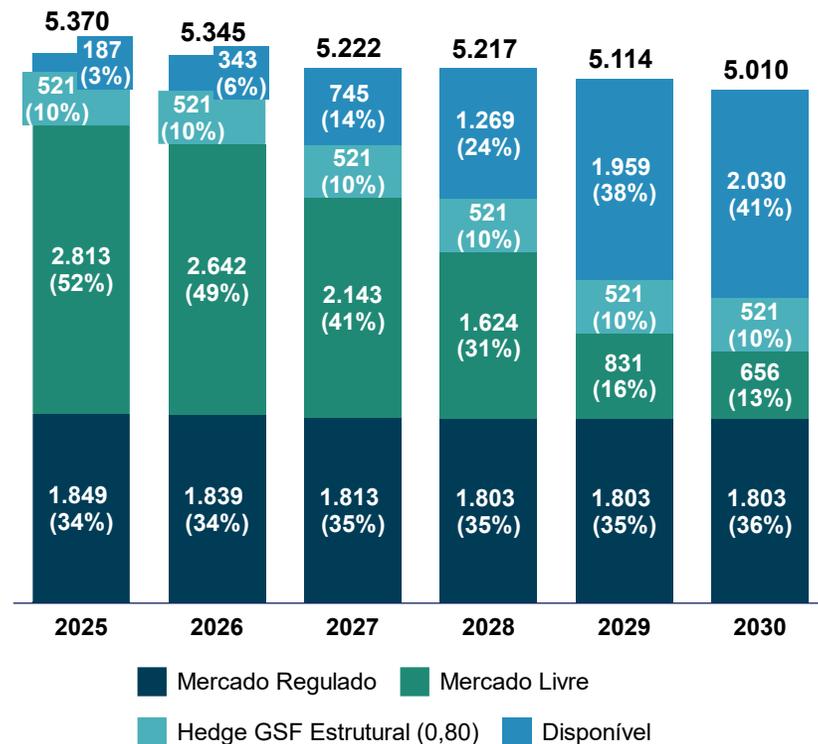
COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Sistema de Transmissão Galha 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 Energia¹ (% do total; em MWm) | em 31/03/2025

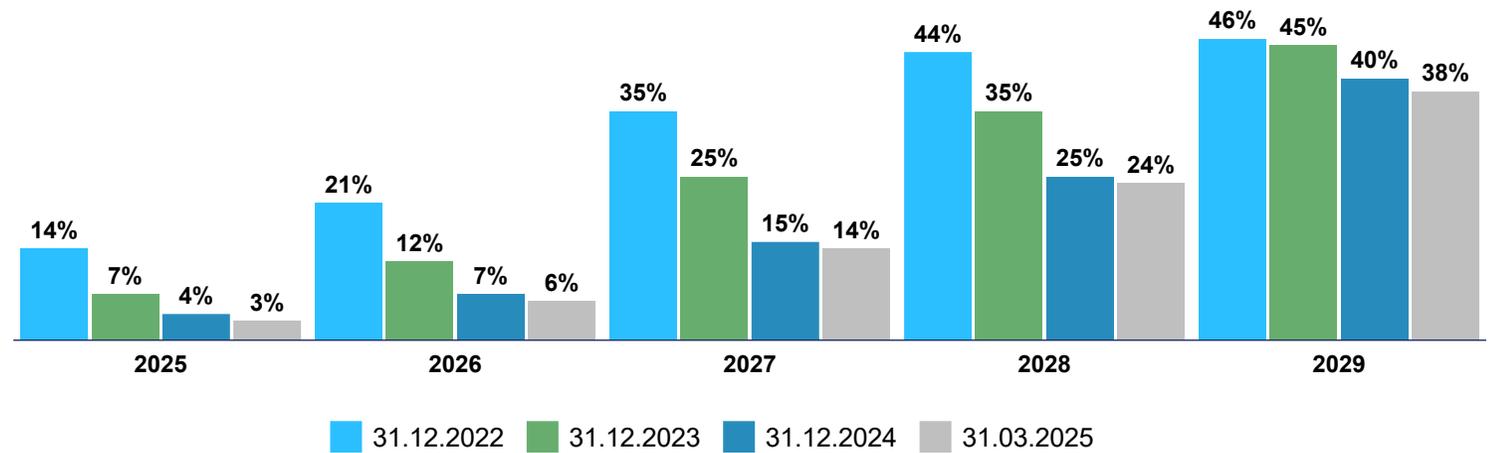


Notas:

¹ Não contempla os ativos hidrelétricos (UHE Santo Antônio do Jari e Cachoeira Caldeirão) que estão em processo de aquisição.

² Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.

Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



Evolução número de clientes livres e unidades consumidoras



1.808

(+27,1% em rel. 1T24)

Número de consumidores livres no 1T25²



3.790

(+13,0% em rel. 1T24)

Unidades Consumidoras atendidas no 1T25²



4

EXPANSÃO

Conjunto Eólico Serra do Assuruá / BA

Projeto Eólico em Implantação



Conjunto Eólico Serra do Assuruá



Montagem dos aerogeradores



Montagem eletromecânica concluída.
Comissionamento em fase final.



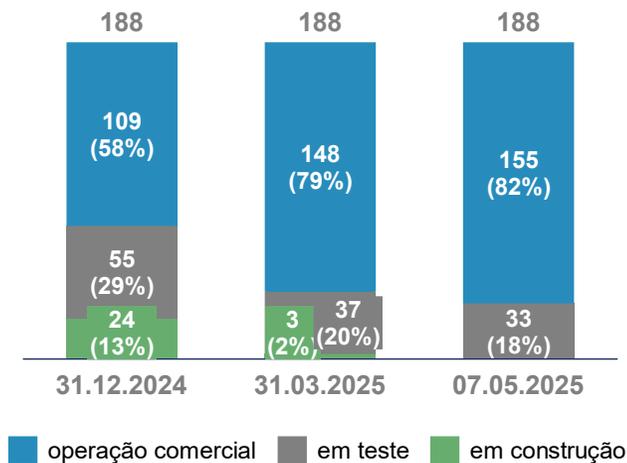
Obtidas as licenças de operação garantindo
autorização ambiental para operação.



Avanço físico global: **99%**

Um dos maiores projetos eólicos do grupo ENGIE a ser implantado em fase única.

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



Capacidade Instalada:
~846 MW



Início da construção:
2023



Capacidade Comercial:
410,2 MWm



Operação:
Gradual
3T24-2T25



Investimento (R\$ mm)¹:
~R\$ 6.000



Nº de aerogeradores:
188
(4,5 MW cada)



24 parques em fase única.

Nota:
¹ Valor base maio de 2022.

Projeto Fotovoltaico em Implantação



Conjunto Fotovoltaico Assú Sol



1 milhão de painéis instalados

Energia será totalmente direcionada ao Mercado Livre.



Avanço das **atividades de implantação: 93%**

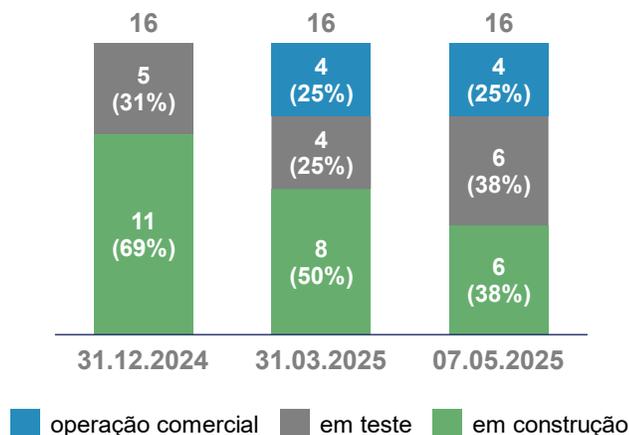


Fornecimento de módulos e inversores concluído.



Entrada em **operação comercial da primeira usina** fotovoltaica em 8 de janeiro de 2025.

Evolução do comissionamento das usinas



Capacidade Instalada: ~752 MW_{ac} (~895 MW_p)



Início da construção: 3T23



Capacidade Comercial: ~229,8 MW_m



Operação: Gradual 4T24-4T25



Investimento (R\$ mm)¹: ~R\$ 3.300



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

Nota:
¹ Valor base janeiro de 2023.

Projeto de Transmissão em Implantação

Asa Branca Transmissora de Energia



Localização estratégica para escoamento de energia renovável do Nordeste para Sudeste e Centro-Oeste.



Localização do projeto Asa Branca



Obras do **trecho Morro do Chapéu II – Poções III**, localizado na Bahia, **seguem em andamento** com atividades de obras civis nas subestações e montagens de estruturas metálicas.



Entrega dos **cabos condutores** concluída.

Asa Branca
(BA, MG, ES)



RAP contratada¹:
R\$ 268,4 milhões



Prazo de concessão:
30 anos



Capex Aneel²:
R\$ 2.667 milhões



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 jul/24.

² Valor base dez/22

Projeto de Transmissão em Implantação

Graúna Transmissora de Energia

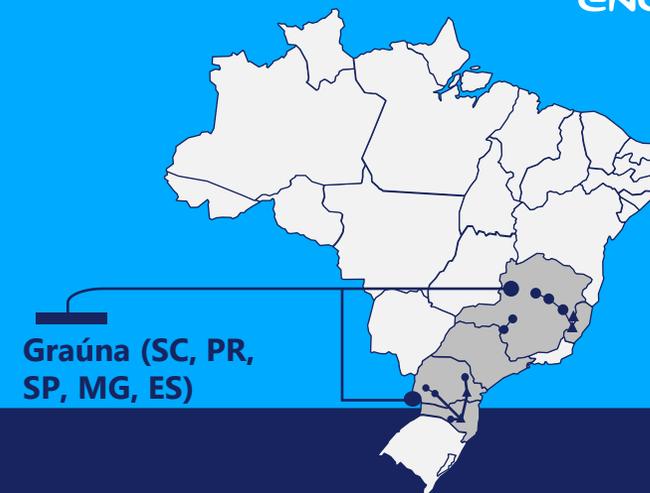
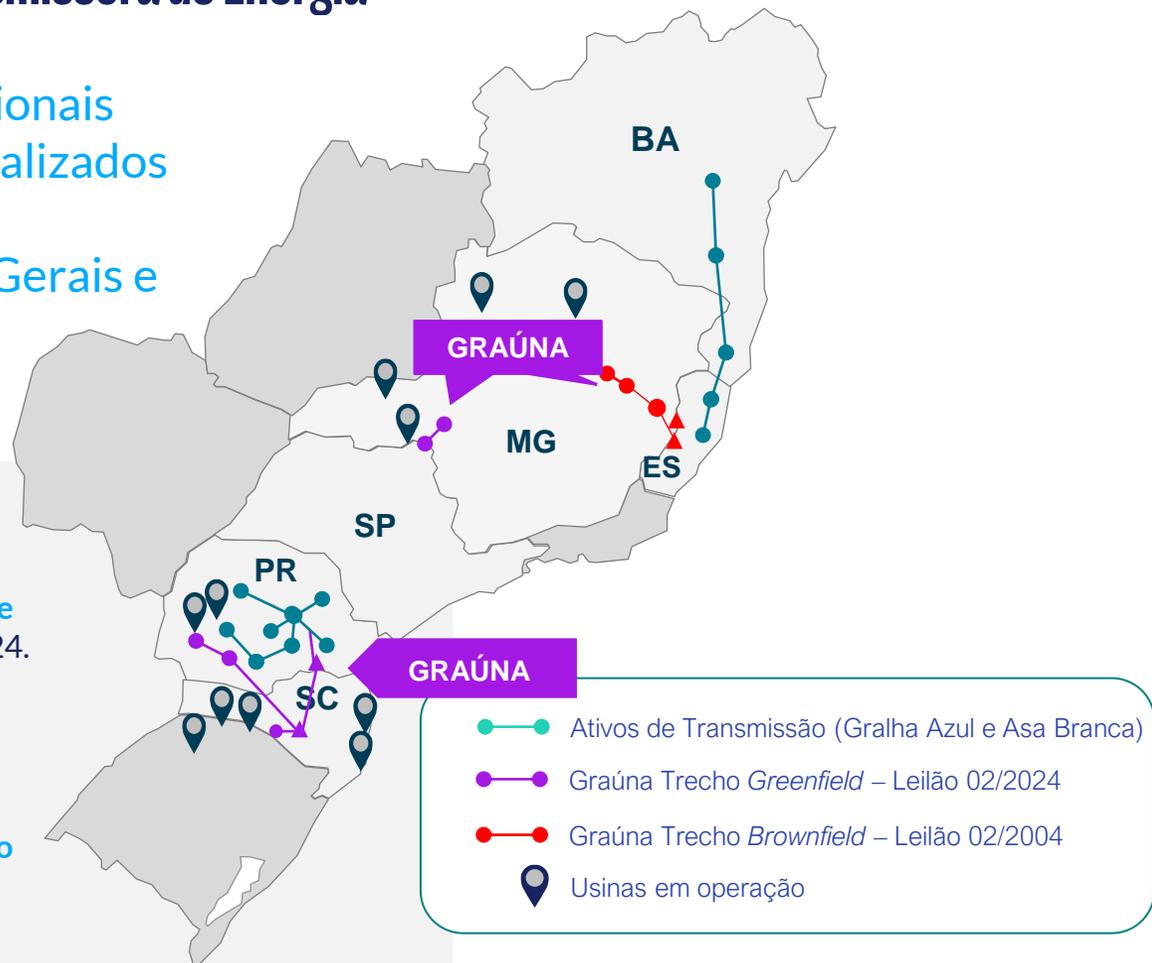
Sinergias operacionais com os ativos localizados no Paraná, Santa Catarina, Minas Gerais e Espírito Santo



Assinatura do **contrato de concessão** em 09/12/2024.



Assinatura dos principais **contratos de fornecimento e execução**.



Graúna (SC, PR, SP, MG, ES)



RAP contratada¹:
R\$ 252,2 milhões



Prazo de concessão:
30 anos



Capex Aneel²:
R\$ 2.933,6 milhões



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



Características:

- implantação de ~780 km de extensão (6 novas linhas de transmissão) e 2 subestações novas;
- operação de 4 linhas (163 km) e 2 subestações próprias existentes
- 47 municípios.

Nota:
¹ Valor base março/24.

Assinatura de Contrato para Aquisição de UHEs



Adição de 612 MW de capacidade instalada totalmente contratada



Valor total da aquisição: **R\$ 2,9 bilhões**, sendo:

- *Equity value*: R\$ 2,3 bilhões
- Dívida líquida: R\$ 671,5 milhões



Ativos **operacionais, com contribuições imediatas** ao resultado da Companhia, após o fechamento da operação.



UHE Santo Antônio do Jari

UHE Santo Antônio do Jari

Laranjal do Jari (AP) e Almeirim (PA)
Rio: Jari
Capacidade instalada: 393 MW
Capacidade comercial: 211 MWm
Início da operação COD: 2014
Vencimento da concessão: Out/45



UHE Cachoeira Caldeirão

UHE Cachoeira Caldeirão

Ferreira Gomes (AP)
Rio: Araguari
Capacidade instalada: 219 MW
Capacidade comercial: 123 MWm
Início da operação COD: 2016
Vencimento da concessão: Ago/48

Leilões ACR

UHE Santo Antônio do Jari
PPAs ACR: 190,0 MWm¹ – R\$ 230,42³
20,9 MWm² – R\$ 161,43³

UHE Cachoeira Caldeirão
PPA ACR: 130 MWm² – R\$ 187,63³

Seguro GSF



UHE Santo Antônio do Jari

- 190,0 MWm – 92% (SP92)
- 20,9 MWm – 89% (SP89)



UHE Cachoeira Caldeirão

- 125 MWm – 89% (SP89)

Notas:

¹ Contratado no 11º Leilão de Energia Nova em 2010.

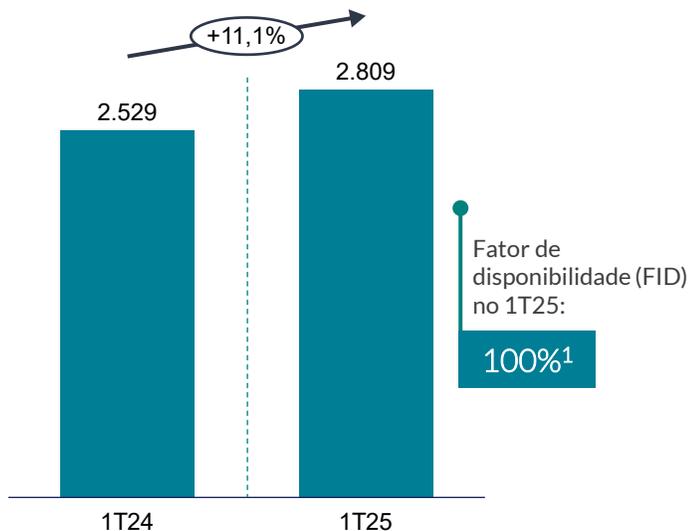
² Contratado no 15º Leilão de Energia Nova em 2012.

³ Data base: outubro/24

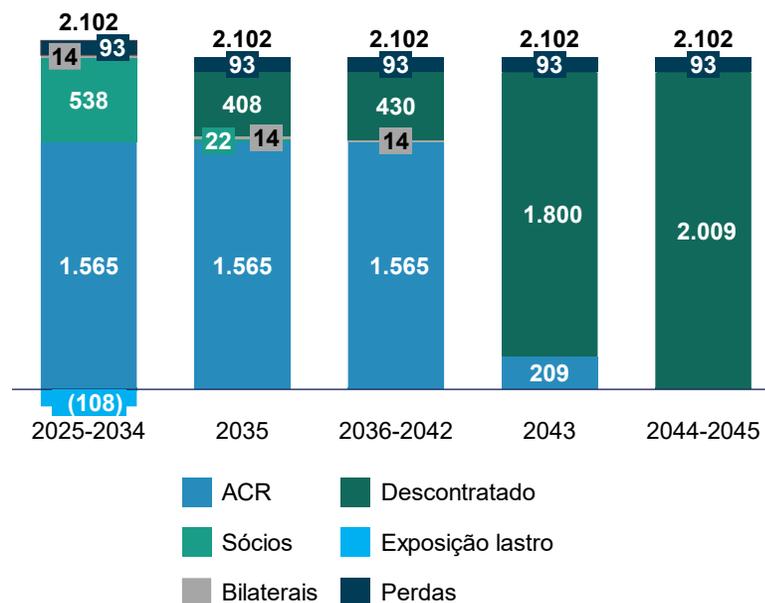
Expansão

UHE Jirau | atualização

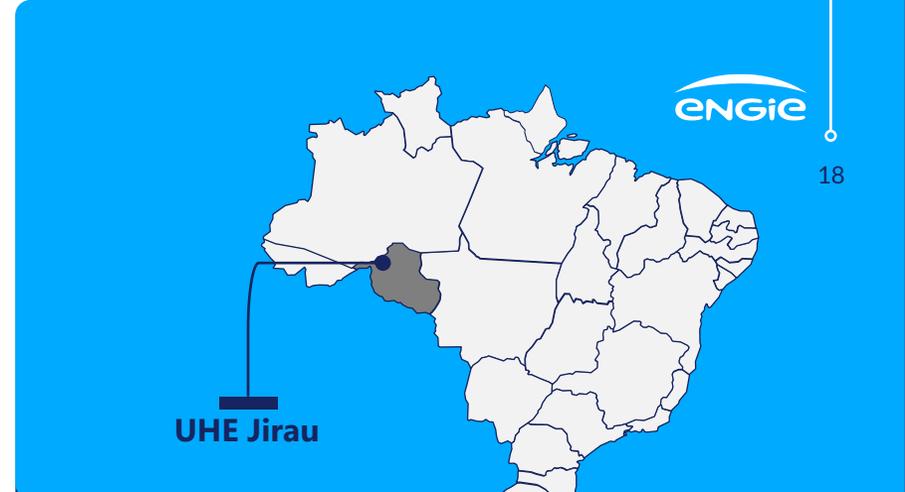
Produção (MW médio)



Portfólio de Contratos (MW médios)



Nota:
¹ Sujeitos à contabilização final da CCEE.



Capacidade Instalada: 3.750 MW

50 Unidades Geradoras

Garantia Física¹: 2.102 MWm

75 MW cada UG

Estrutura Acionária



Expansão

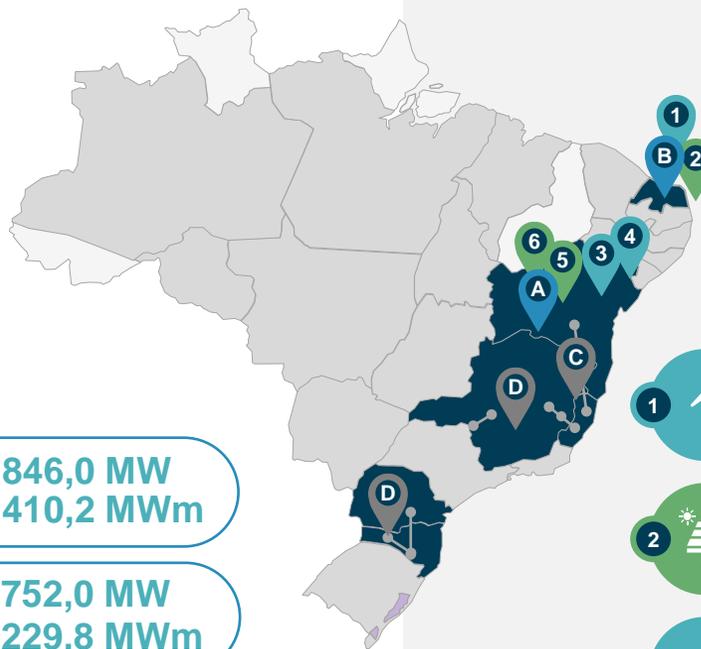
Projetos em construção

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: **229,8 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: **~780 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

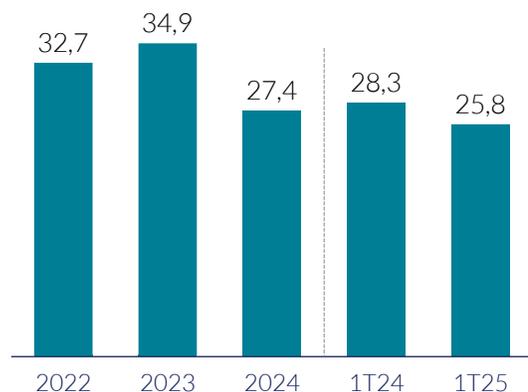
DESEMPENHO FINANCEIRO

Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

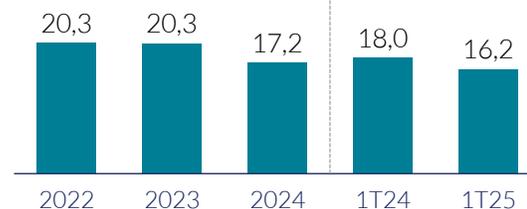
Sólida Performance Financeira

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.

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 – 2024³



Investimentos:

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



Entrada em transmissão:

2.709 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:



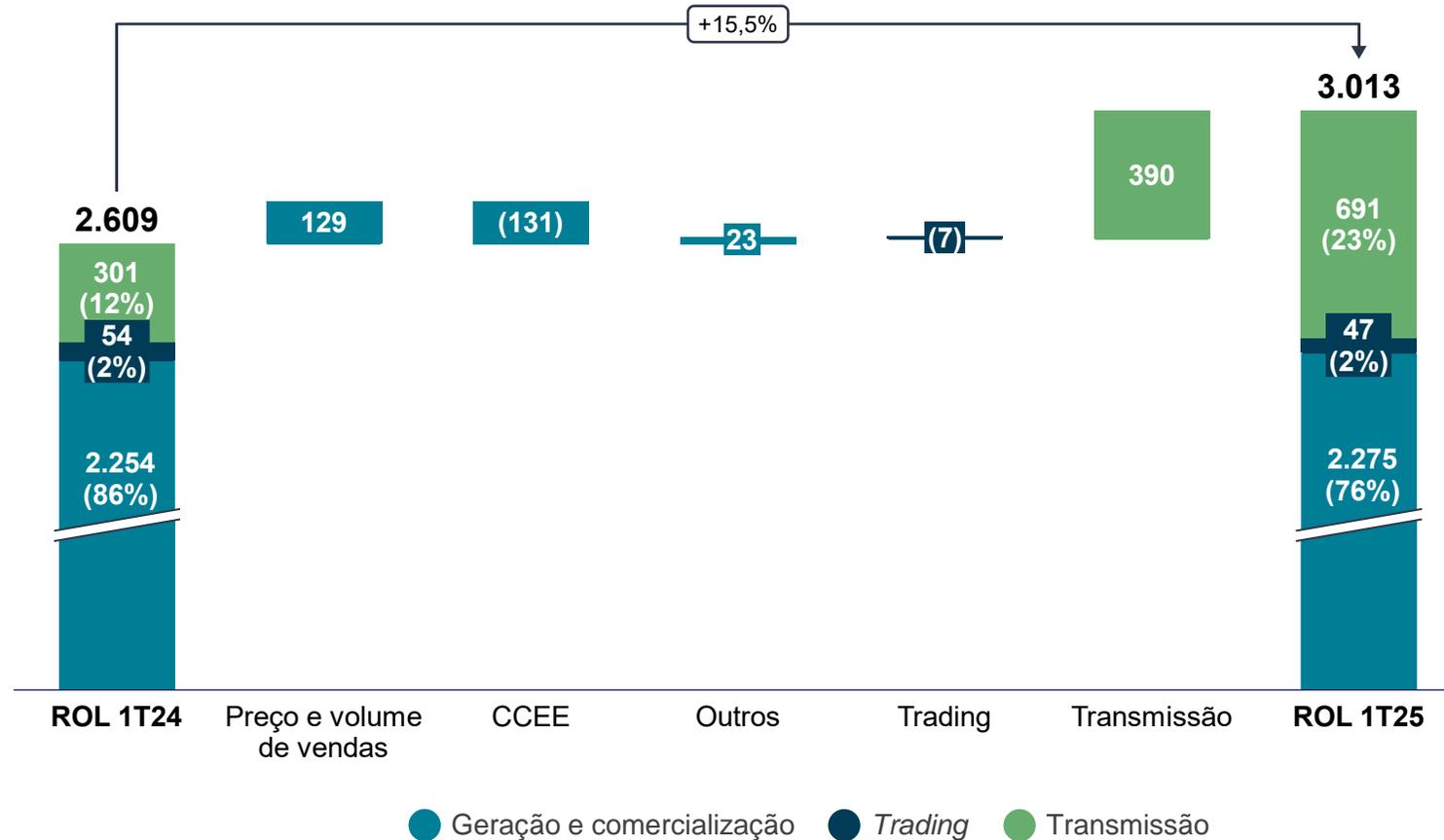
Ebitda ajustado: **+132%**

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

Lucro líquido ajustado: **+106%**

Evolução da Receita Operacional Líquida

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)



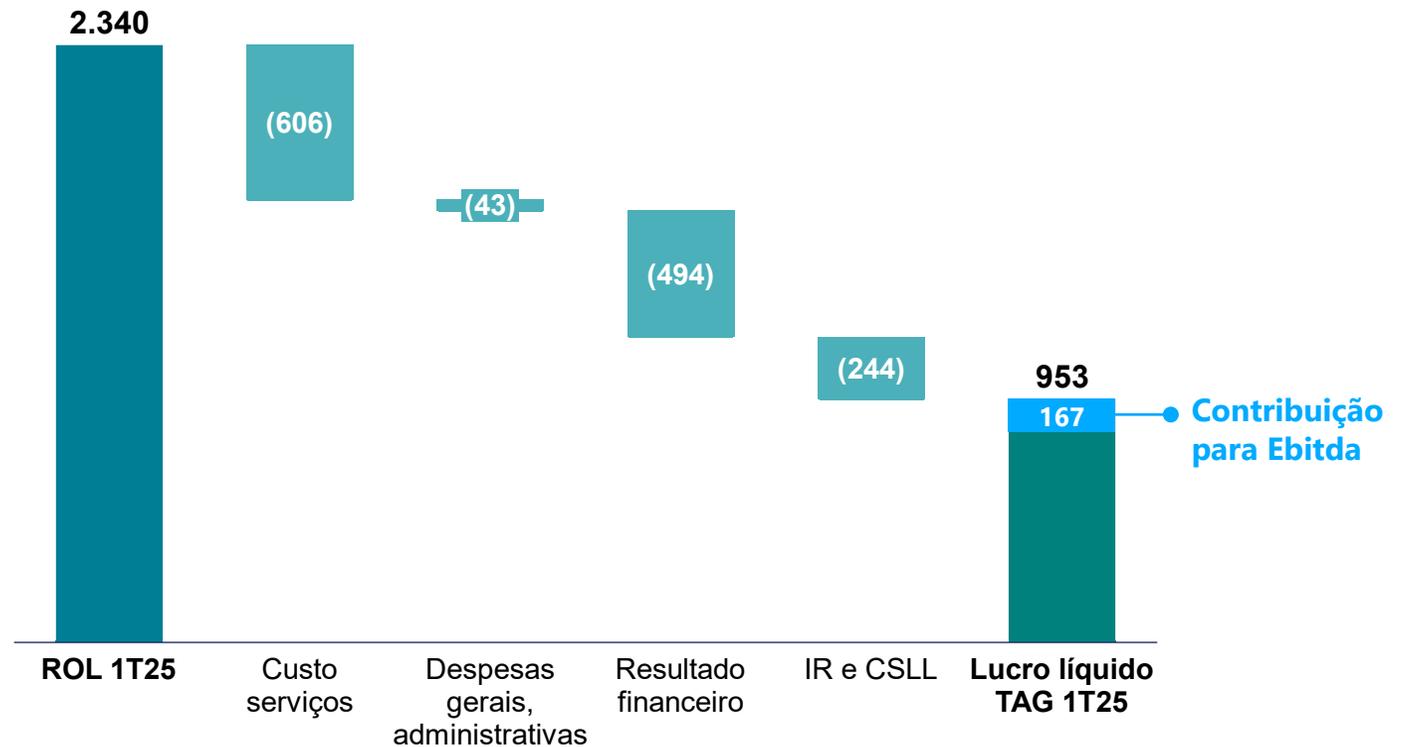
Resultado de Participações Societárias

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



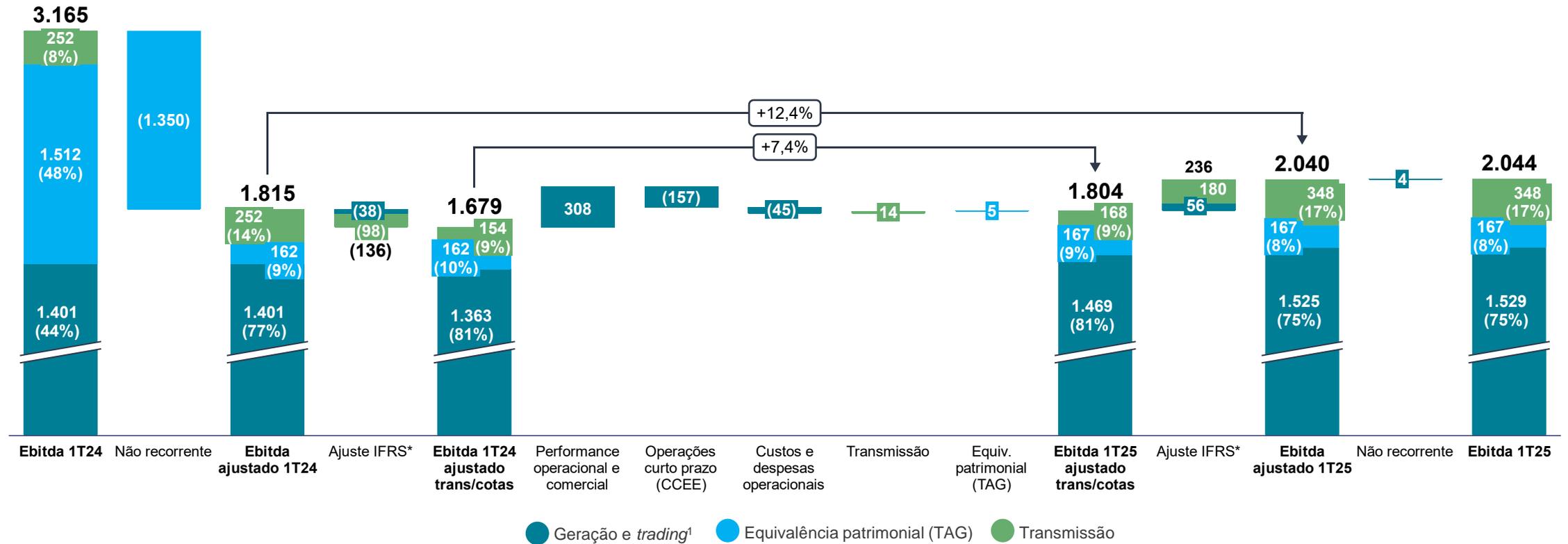
Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 167 milhões** no Ebitda da Companhia no **1T25**, via equivalência patrimonial.

Demonstração do resultado TAG (R\$ milhões)



Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ milhões)



Notas:

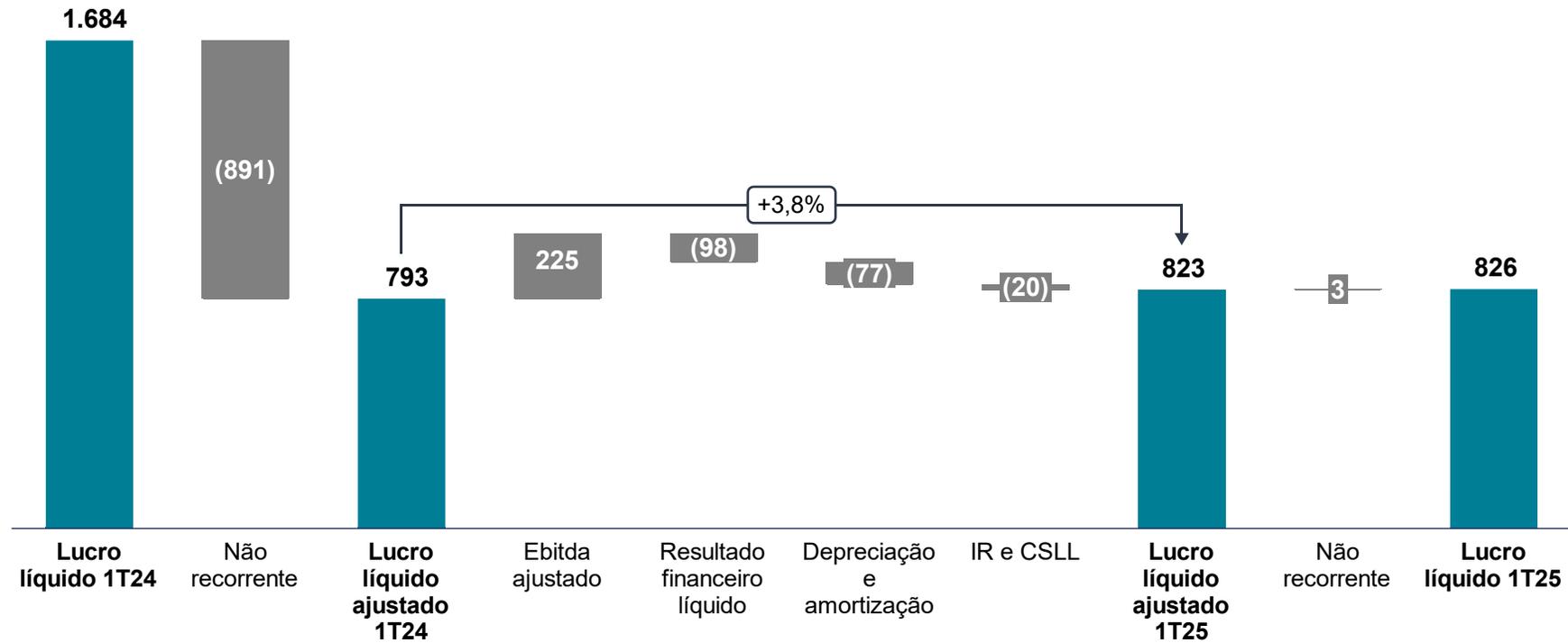
¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

*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)



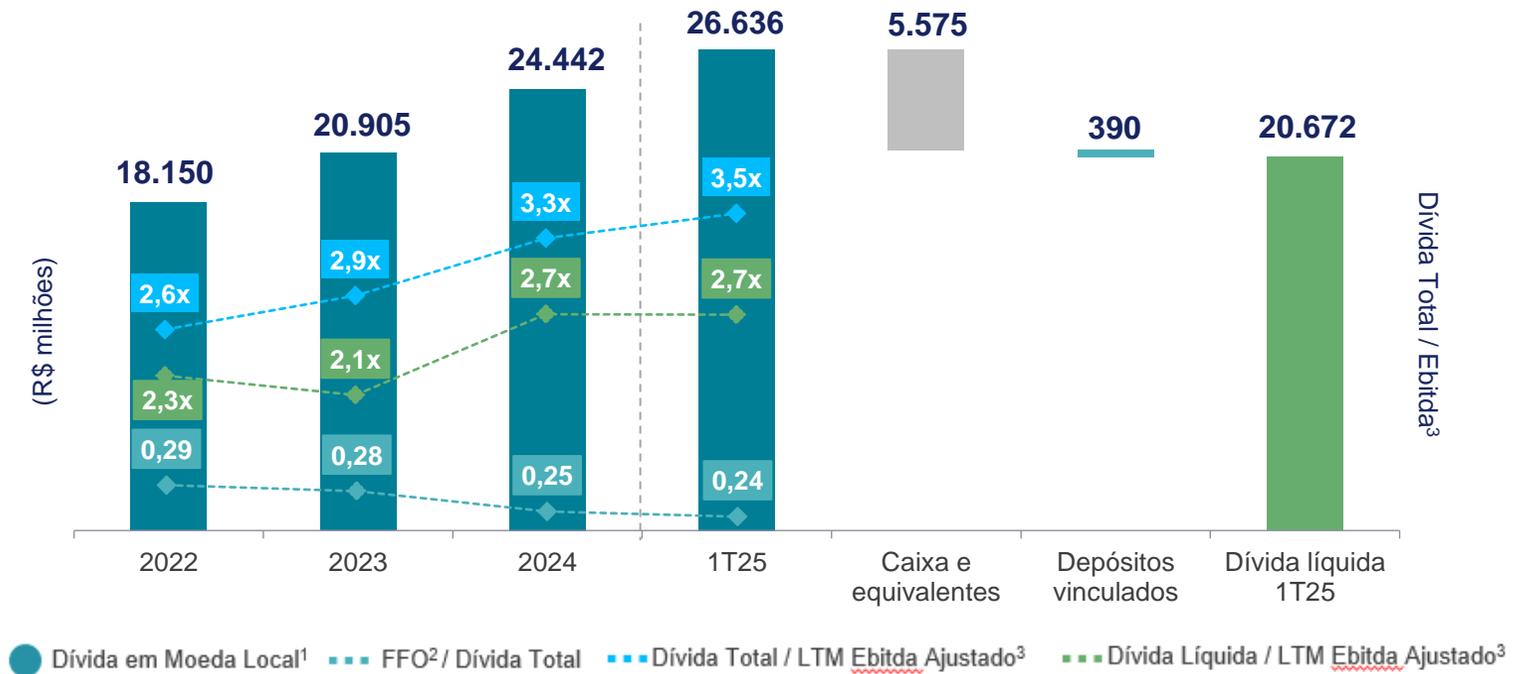
Endividamento Equilibrado

Sem exposição cambial



Controle da dívida, gestão ativa dos **custos do endividamento** e 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.

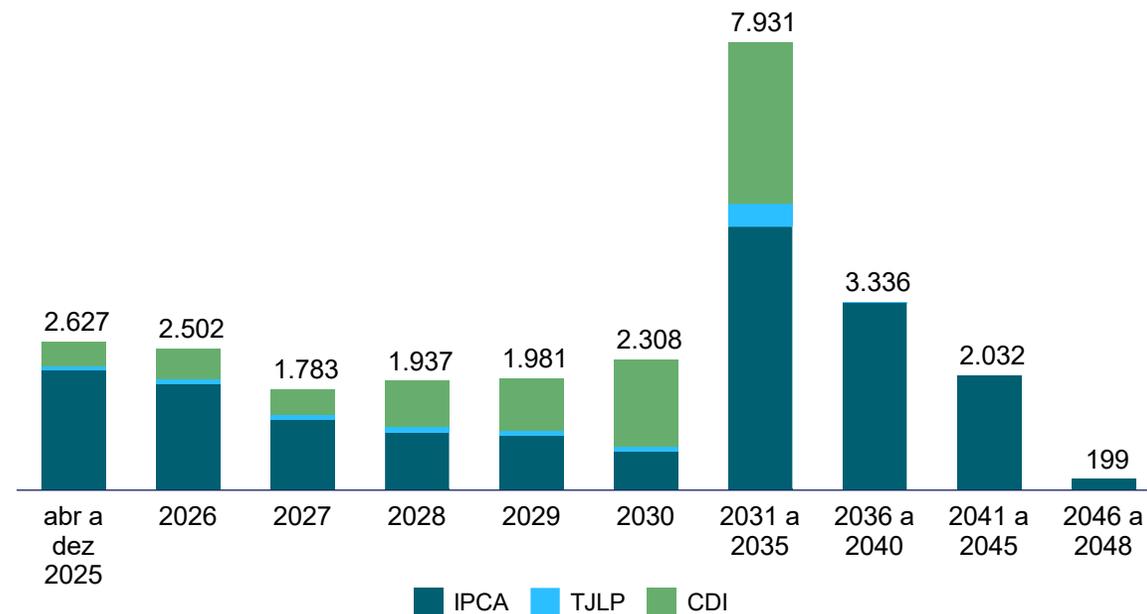
² Funds from Operations, desconsiderando o impacto das linhas de transmissão (Ativo de Contrato).

³ Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

Perfil e Composição da Dívida

Custo competitivo e indexadores defensivos

CRONOGRAMA DE VENCIMENTO DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)



Indexação dos contratos de venda de energia mitiga a exposição da dívida ao IPCA.

COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO

66%

IPCA

30%

CDI

4%

TJLP

1T25: Custo nominal da dívida: 11,6% a.a.
(equivalente a IPCA + 5,8%)

1T24: 9,2% a.a - equiv. a IPCA + 5,05%

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

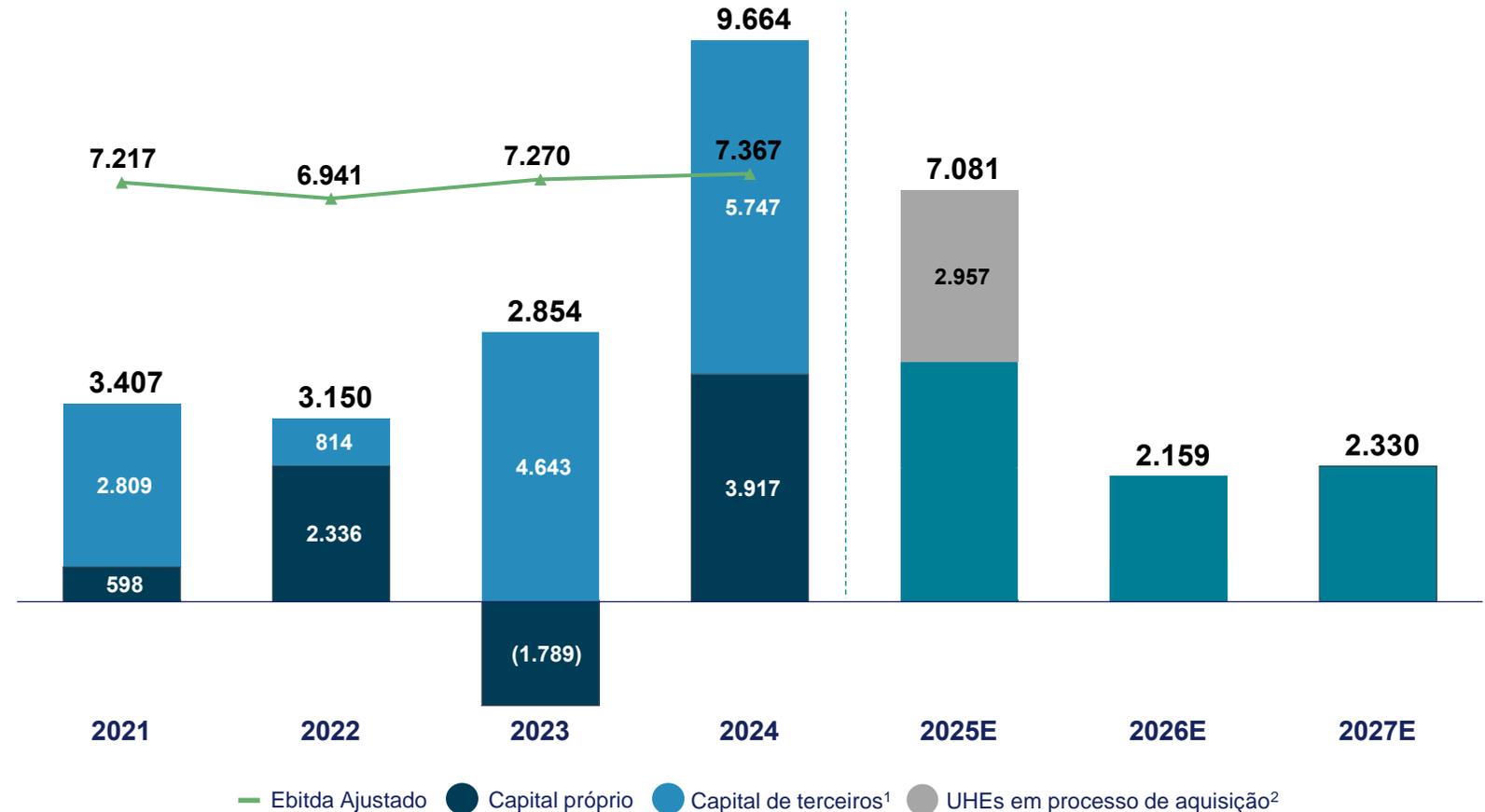
Prazo médio da dívida: 7,1 anos

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)



Notas:

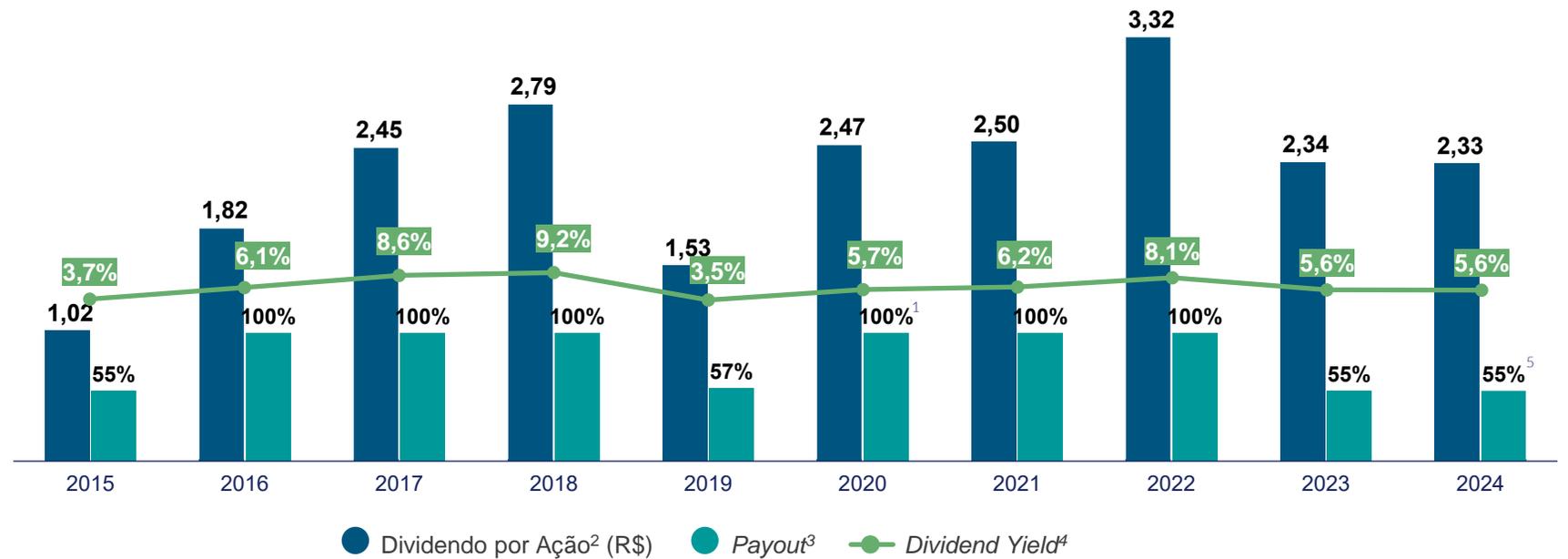
¹ Não considera juros incorridos sobre a construção.

² Capex referente às Usinas Hidrelétricas Cachoeira Caldeirão e Santo Antônio do Jari que encontram-se em processo de aquisição.

Política de Dividendos

DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)

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



Notas:

- ¹ Considerando *payout* equivalente a 100% do lucro líquido ajustado distribuível ex-repactuação do risco hidrológico.
- ² Para fins de comparabilidade entre os anos, houve ajuste do dividendo por ação decorrente da bonificação aprovada em 07/12/2018.
- ³ Considera o lucro líquido distribuível do exercício.
- ⁴ Baseado no preço de fechamento ponderado por volume das ações ON no período.
- ⁵ *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)	1T25	1T24	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	3.013	2.609	15,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.722	2.920	-41,0%
Ebitda ¹	2.044	3.165	-35,4%
Ebitda ajustado ²	2.040	1.815	12,4%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	1.804	1.679	7,4%
Ebitda / ROL - (%) ¹	67,8	121,3	-53,5 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	67,7	69,6	-1,9 p.p.
Lucro Líquido	826	1.684	-51,0%
Lucro Líquido ajustado	823	793	3,8%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴	25,8	28,3	-2,5 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	16,2	18,0	-1,8 p.p.
Dívida Líquida ⁶	20.672	16.367	26,3%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	5.391	6.391	-15,6%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.439	3.960	12,1%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	213,98	222,34	-3,8%
Número de Empregados - Total	1.247	1.165	7,0%
Empregados EBE	1.223	1.144	6,9%
Empregados em Projetos em Construção	24	21	14,3%

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 31.03.2025

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 Machadinho	414,8 ¹	143,7 ¹
9 São Salvador	243,2	140,8
10 Passo Fundo	226,0	107,5
11 Ponte de Pedra	176,1	127,6
Total	6.428,3	3.242,0

Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12 Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	666,0	334,0
13 Conjunto Assú Sol (Solar)	171,5	52,9
14 Conjunto Santo Agostinho I (Eólica)	434,0	224,2
15 Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
16 Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
17 Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
18 Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
19 Conjunto Lar do Sol (Solar)	198,0	53,0 ²
20 Paracatu (Solar)	132,0	34,0
21 Conjunto Juazeiro (Solar)	120,0	34,8
22 Conjunto Sertão Solar (Solar)	94,6	26,1
23 Floresta (Solar)	86,0	25,1
24 Conjunto Sol do Futuro (Solar)	81,0	16,2
25 Ferrari (Biomassa)	72,5	25,6
26 Conjunto São Pedro (Solar)	54,0	16,0
27 Assú V (Solar)	34,0	9,2
28 Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
29 José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
30 Ibitiúva (Biomassa)	22,9 ¹	11,6 ¹
31 Nova Aurora (Solar)	3,0	0,2
32 Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
Total	3.487,3	1.558,6

Transmissão	Tamanho	Subestações
33 Gralha Azul - em operação	909 km	5 novas e expansão de 5 existentes
34 Novo Estado - em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
35 Gavião Real - em operação	-	Novo pátio em 1 existente
Total	2.709 km	

Gasodutos	Tamanho	Estações de compressão
36 Transportadora Associada de Gás (TAG)	~4.500 Km	11



Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.916 MW (4.801 MWm)**



2.709 Km de linhas de transmissão em operação



Participação de **17,5%** na TAG



Legenda

- Hidrelétrica
- Complementar
- Transmissão
- TAG

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.

Balanco de Energia em 31.03.2025

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 14 anos no ACR e de 4 anos no ACL¹

(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	4.761	4.880	4.880	4.880	4.880	4.798				
+ Compras para Revenda	609	465	342	337	234	212				
= Recursos Totais (A)	5.370	5.345	5.222	5.217	5.114	5.010				
Vendas Leilões do Governo ²	1.849	1.839	1.813	1.803	1.803	1.803				
2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	315,4	283,3
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	345,9	310,8
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	361,7	324,9
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	325,4	292,4
Proinfa	19	19	10	-	-	-	147,8	jun-04	441,0	424,9
1º Leilão de Reserva	2	-	-	-	-	-	158,1	ago-08	379,9	366,1
Mix de leilões (Energia Nova / Reserva)	8	-	-	-	-	-	-	-	369,5	356,0
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	489,8	444,5
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
Vendas Reguladas - Cotas										
2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30	227	227	227	227	227	227	-	jul-17	206,3	196,8
2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	132	132	132	132	132	132	-	jul-17	239,6	228,6
+ Vendas Bilaterais	2.813	2.642	2.143	1.624	831	656				
= Vendas Totais (B)	4.662	4.481	3.956	3.427	2.634	2.459				
- Hedge GSF Estrutural (0,80)	521	521	521	521	521	521				
Saldo (A - B - Hedge)	187	343	745	1.269	1.959	2.030				
Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} :	223,1	219,4	225,3							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	158,7	152,4	163,3							

² XXXX-YY-XXXX-ZZ, onde:

XXXX -> ano de realização do leilão

YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova

XXXX -> 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.
- Não contempla os ativos hidrelétricos (UHES Santo Antônio do Jari e Cachoeira Caldeirão) que estão em processo de aquisição.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Contratos de Transporte

Contrato/ Trecho	Extensão (km)	Vencimento do Contrato	Volumes Contratados (MM m ³ /dia)	% da Receita Operacional Líquida	Índice de reajuste
Gasene	1.400	nov-2033	30,3	40,1%	46% Cesta IGP ¹ ; 54% US PPI
Malha NE	2.000	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 Sergipe	25	out-2054	14,0	0,5%	20% IGP-M; 80% IPCA
Lagoa Parda- Vitória ²	100	dez-2025	0,3	0,2%	55% IGP-M; 45% IPCA
Total	~4.500		87,9	100,0%	

Notas:

¹ 1/3 IGP-M; 1/3 IPA-DI; 1/3 IGP-DI.

² 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.

³ 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



22 clientes (incluindo Petrobras) de 20 grupos econômicos distintos.



251 contratos firmes assinados em 2025 (44 ativos), com duração até dezembro.

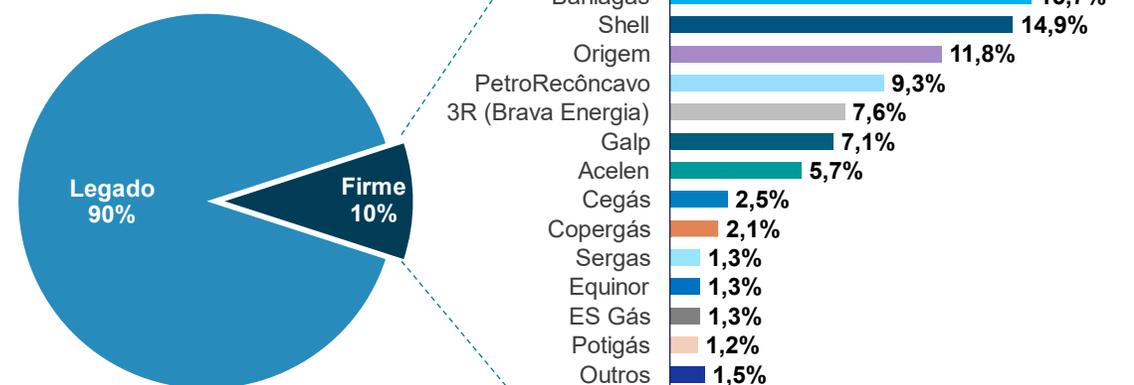


Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados. Inclusive, com produtos diários para atendimento termelétrico emergencial.



9,3 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada).

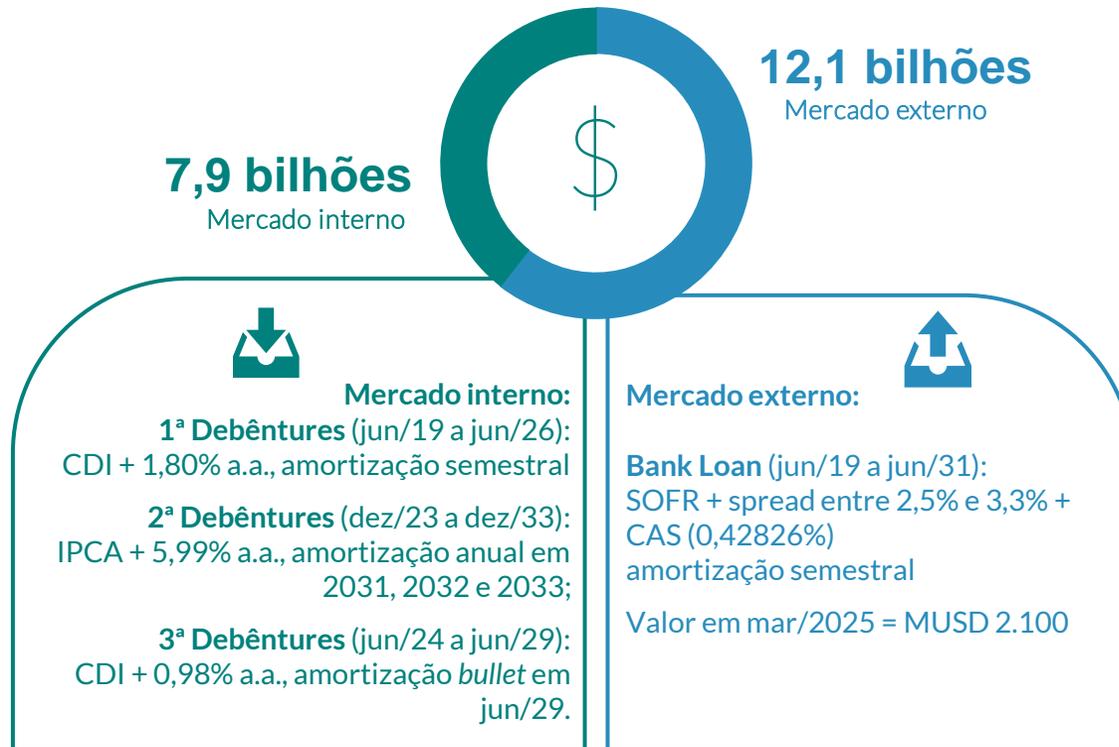
Receita total³



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 31/03/2025



Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

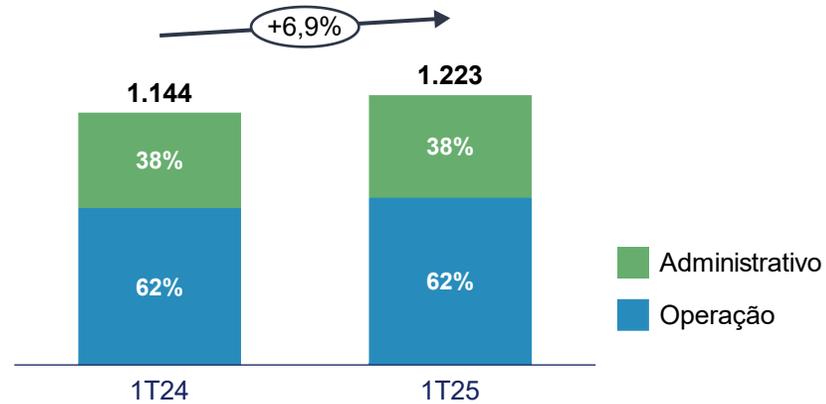
2024¹ **2,10x** 1T25¹ **2,21x**

Nota:

¹Não auditado.

Força de Trabalho¹

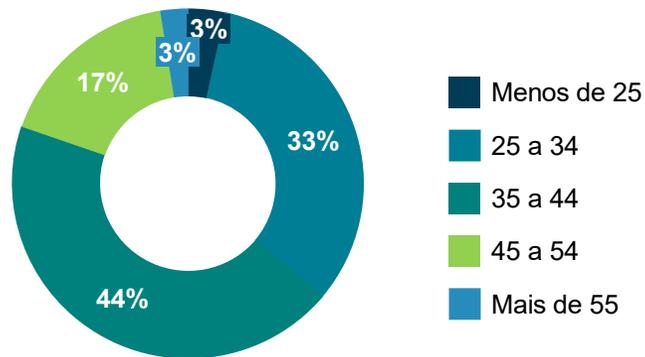
Número de Empregados



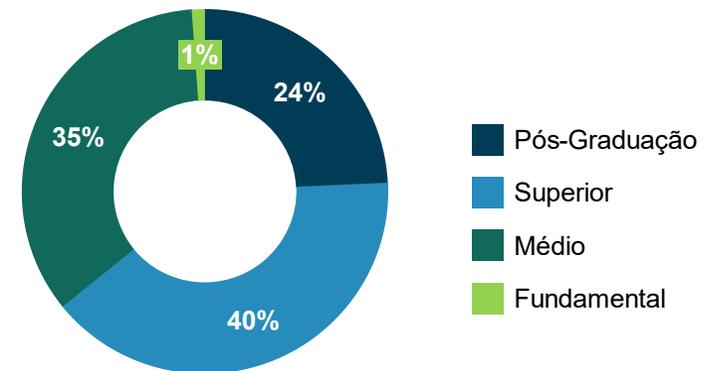
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



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

Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 1T25	Desempenho 1T24	Varição
E	Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO ₂ e/MWh	0,0020	0,0013	49,0%
	Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO ₂ e/milhões R\$	18,6	6,9	169,6%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)	Toneladas	55.943,6	17.940,8	211,8%
	Intensidade de consumo de água	m ³ /MWh	0,004	0,001	354,8%
Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	13.055	14.438	-9,6%	
S	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	n° acid/milhão horas	0,450	0,483	-0,03 p.p.
	Taxa de Frequência - Empregados próprios	n° acid/milhão horas	0,000	0,000	0,00 p.p.
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	n° acid/milhão horas	0,520	0,525	0,00 p.p.
	% de colaboradores treinados formalmente	%	80,0%	48,0%	32,0 p.p.
	Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	1,0%	1,3%	-0,3 p.p.
	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	0,4%	0,7%	-0,3 p.p.
G	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	1.024.000	1.453.000	-29,5%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	1.504.000	1.074.000	40,0%
	Investimento em Inovação	R\$	12.732.142	16.253.131	-21,7%
	Total de colaboradores	Colaboradores	1.198	1.120	7,0%
	% de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)	%	83,0%	86,3%	-3,3 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	32,2%	29,8%	2,4 p.p.
	% de mulheres em posições de liderança	%	33,8%	27,9%	5,9 p.p.
% colaboradores com deficiência	%	4,9%	4,5%	0,4 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

Eduardo TAKAMORI

Diretor Financeiro e
de Relações com Investidores

www.engie.com.br/investidores

ri.brenergia@engie.com

Equipe de Relações com Investidores

Adriana Wagner

Gerente Interina de Relações com Investidores
adriana.wagner@engie.com
(48) 3221-7904/7246

Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@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



www.engie.com.br