
Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR


Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR


Central Fotovoltaica Assú V / RN

Apresentação de Resultados

1T24

7 de maio de 2024

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”), - 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 Comercialização de Energia

3 Expansão

4 Desempenho Financeiro

5 Material de Apoio



Usina Hidrelétrica São Salvador / TO



1

Destaques e Indicadores ESG

Conjunto Eólico Trairi / CE

Destaques 1T24

Finalizada a operação de **venda de 15% da participação societária** detida na **TAG**, sendo que a Companhia permanece titular de 17,5% do capital social.

Concluída a **aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol** com capacidade instalada total de 547,6 MWac (661 MWp) e 145,1 MWm de capacidade comercial.

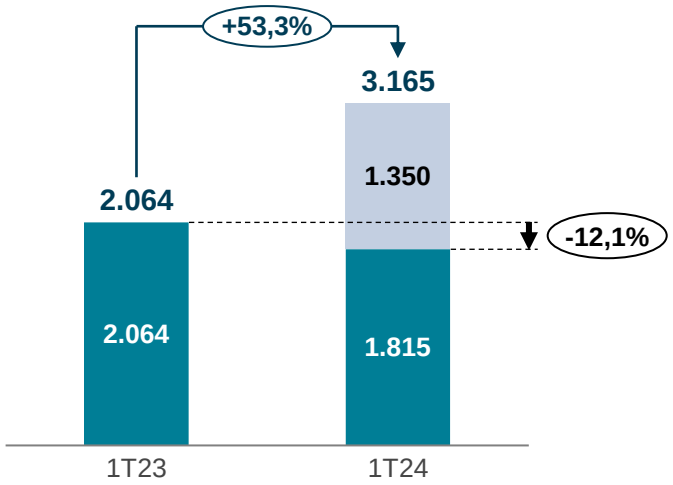
Reafirmado o **Rating Nacional de Longo Prazo em 'AAA(bra)', pela Fitch Ratings**. Os ratings internacionais de longo prazo também foram reafirmados em '**BB+**' (moeda estrangeira) e '**BBB-**' (moeda local), todos com perspectiva estável.

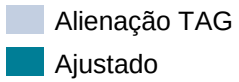
Aprovada em AGO a distribuição de **dividendos mínimos obrigatórios e complementares ao exercício de 2023** no valor de R$ 994,5 milhões (R$ 1,2188/ação).

As ações são negociadas **ex-dividendos** a partir de **7 de maio de 2024** e o **pagamento** será realizado em **26 de julho de 2024**.

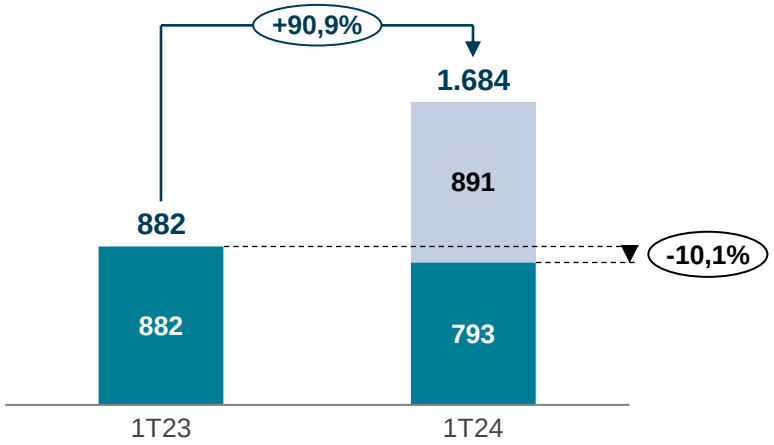
Destaques

Ebitda[1] (R$ milhões)





Lucro Líquido (R$ milhões)



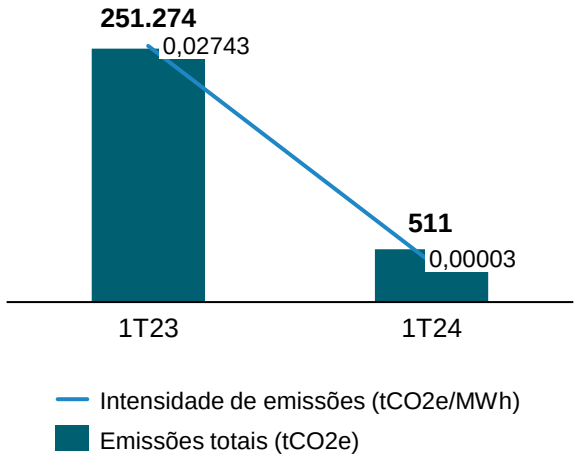
Principais *drivers* do resultado vs. 1T23:

- ↑ **R$ 1.350 milhões** Resultado líquido alienação TAG
- ↓ **R$ 86 milhões** Equivalência patrimonial (TAG)
- ↓ **R$ 117 milhões** Ebitda Pampa Sul
- ↑ **R$ 891 milhões** Lucro líquido alienação TAG
- ↓ **R$ 249 milhões** Ebitda ajustado
- ↑ **R$ 195 milhões** Resultado financeiro líquido

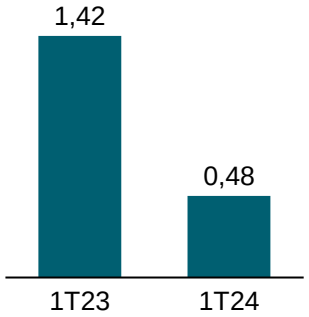
Nota:
[1]Ebitda: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização.

Indicadores ESG

EMISSÕES TOTAIS E INTENSIDADE DE EMISSÕES

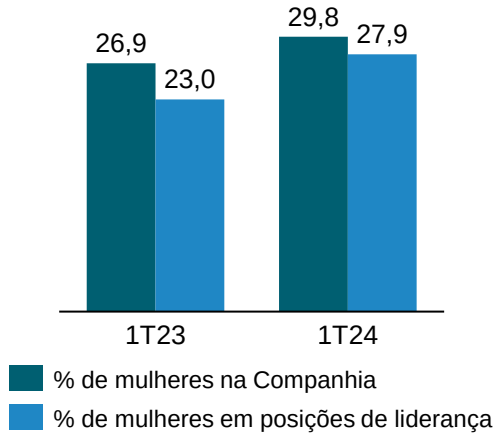


SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*

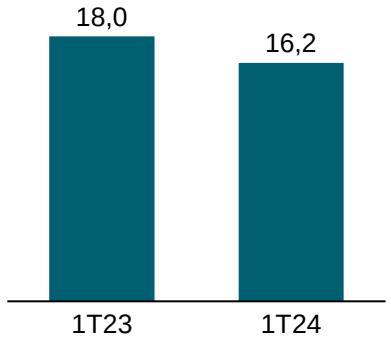


** Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos*

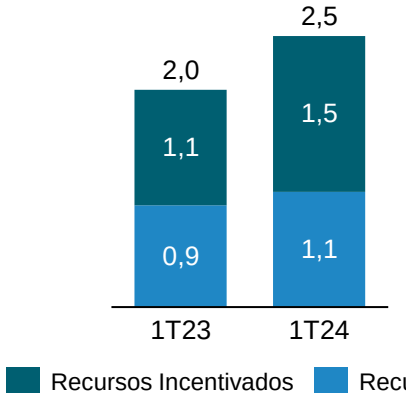
% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



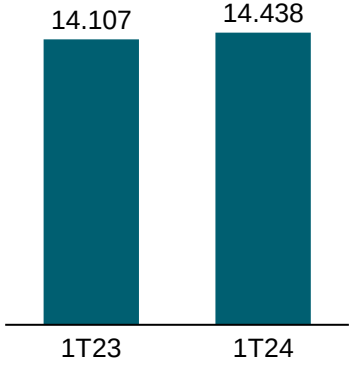
INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO (R$ milhões)



INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R$ milhões)



PESSOAS ENGAJADAS – PROGRAMA DE RELACIONAMENTO COM A COMUNIDADE "CONEXÃO"



Destaques ESG

Lançamento do **Relatório de Sustentabilidade 2023**, importante ferramenta de gestão e prestação de contas aos stakeholders, que segue as diretrizes da **Global Reporting Initiative (GRI)** e conta com a asseguração da **Bureau Veritas**.

A publicação demonstra a evolução da estratégia corporativa e seus desdobramentos, sempre conectada ao **propósito da Companhia**: “agir para acelerar a transição para uma sociedade neutra em carbono, por meio de consumo reduzido de energia e soluções mais sustentáveis”.

Acesse o conteúdo completo.





2

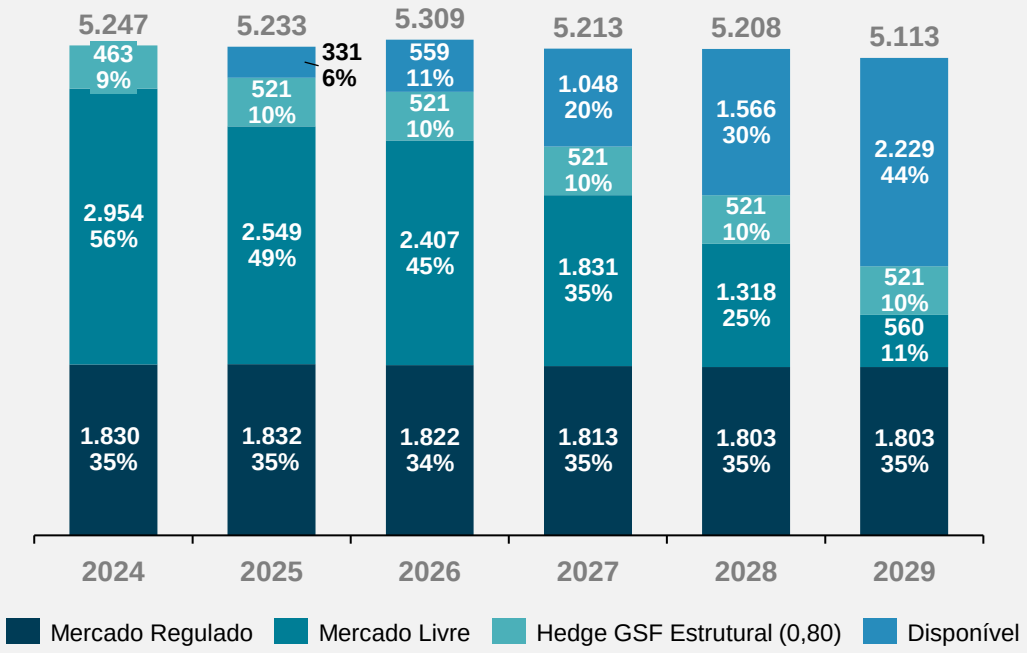
Comercialização de Energia

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

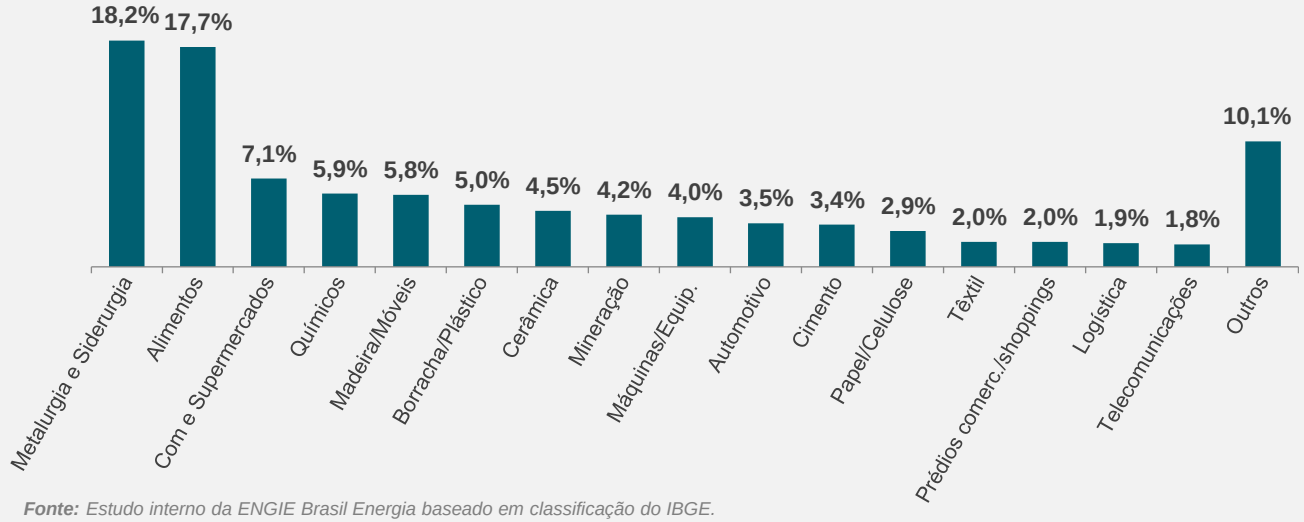
Estratégia de Comercialização de Energia

Diversificação do portfólio e venda gradual de disponibilidade futura, com reserva para proteção contra risco hidrológico

Balanço de Energia (% do total; em MWm) | *em 31/03/2024*

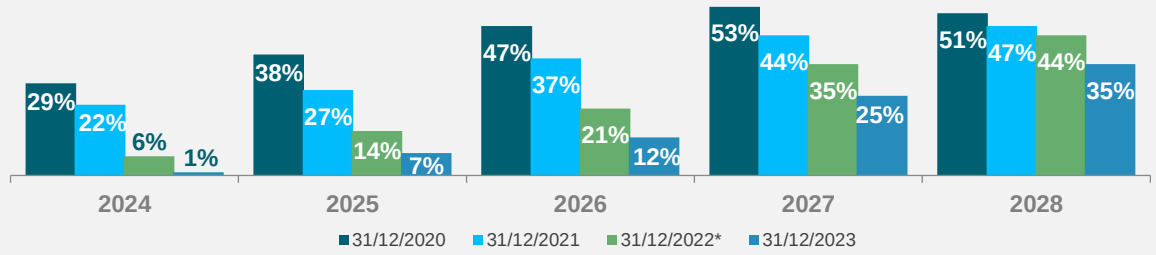


Volume contratado para clientes livres em 2024: 2.005 MWm



Fonte: *Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em classificação do IBGE.*

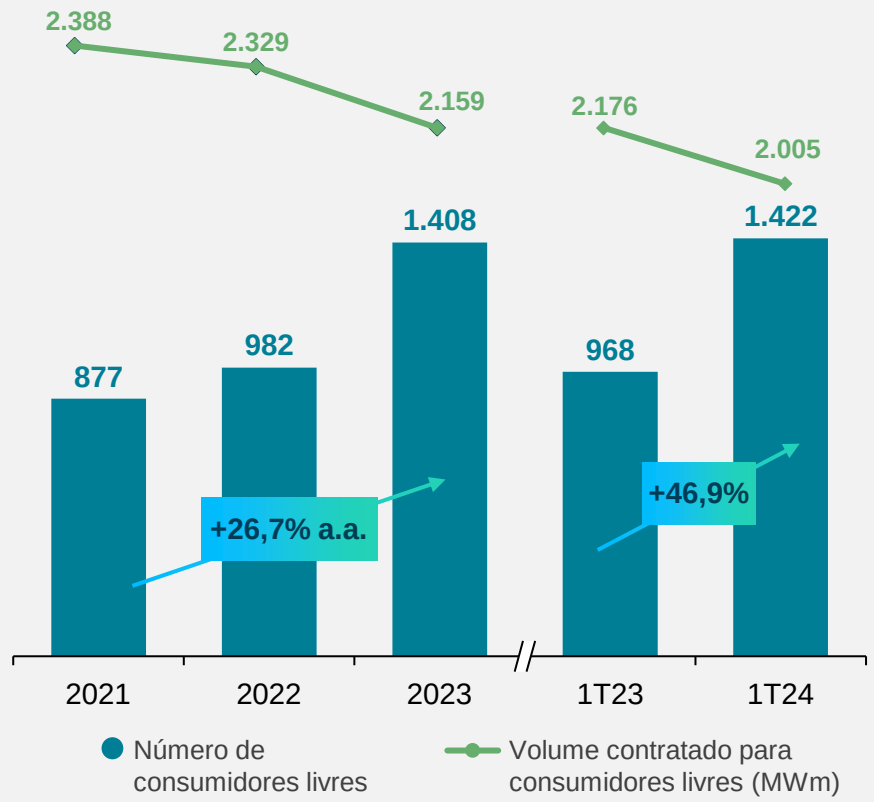
Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado ano



*Nota: * A partir de 31/12/2022, saldo disponível líquido do hedge estrutural de GSF.*

Estratégia de Comercialização de Energia

Evolução do número de consumidores livres[1]



Notas:
[1] Desconsiderando operações de *trading*.
[2] Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.



3.354
(+33,7% em rel. 1T23)
Unidades Consumidoras atendidas no 1T24[2]

39%
Participação de Clientes Livres no total das vendas físicas no 1T24

8,2%
(-1,1 p.p. em rel. 1T23)
Market share do ACL no 1T24 (em relação ao total de energia livre)

1,2 mil GWh
CERs comercializados no 1T24
(Certificados de Energia Renovável)

35%
Participação de Clientes Livres na receita operacional líquida do segmento de geração no 1T24



3

Expansão

Conjunto Eólico Santo Agostinho / RN

Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Santo Agostinho (Fase I)

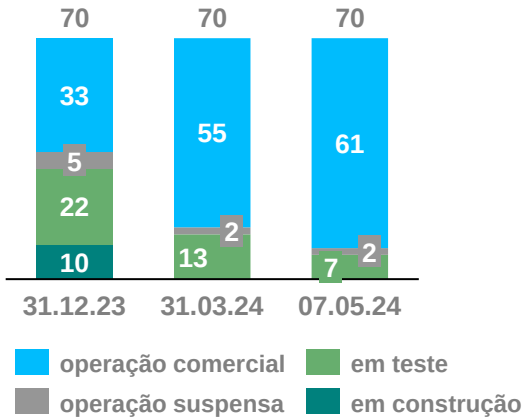
Projeto eólico viabilizado no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

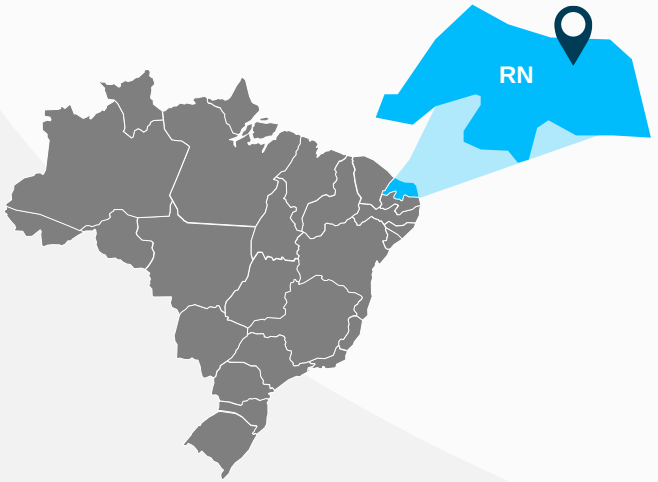

Conjunto Eólico Santo Agostinho

Avanço físico global: 99,6%

Até 07/05/24, 68 aerogeradores estavam em operação, equivalente a **97% da capacidade total instalada** (341 MW em operação comercial até o 1T24).

Evolução do comissionamento dos aerogeradores





Lajes e Pedro Avelino (RN) - Fase I

- Capacidade Instalada: **434 MW**
- Início da construção: **2021**
- Capacidade Comercial: **224,2 MWm**
- Início da operação**:** **1T23**
- Investimento (R$ mm)[1]: **~R$ 2.300**
- Nº de aerogeradores: **70 (6,2 MW cada)**

Nota:
[1] Valor base dezembro de 2020.

Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Serra do Assuruá

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

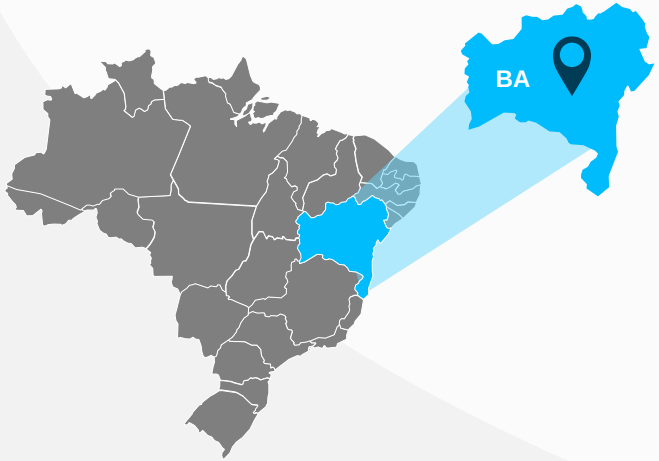


Montagem dos aerogeradores

Avanço físico global: 44,6%

Lançamento de cabos condutores da **linha de transmissão foi concluído**, e as atividades finais de comissionamento da conexão estão em andamento.

Conclusão da montagem dos **primeiros aerogeradores**, em linha com cronograma.



Gentio do Ouro (BA)

- Capacidade Instalada: **~846 MW**
- Início da construção: **2023**
- Capacidade Comercial: **~412 MWm**
- Operação: **Gradual 3T24-4T25**
- Investimento (R$ mm)[1]: **~R$ 6.000**
- Nº de aerogeradores: **até 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

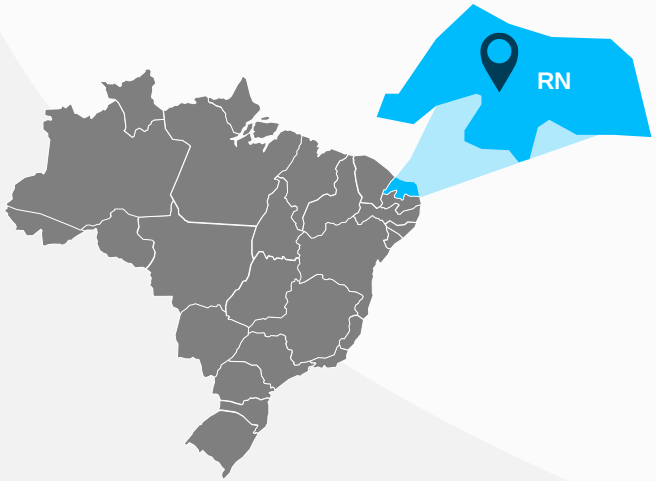
Energia será totalmente direcionada ao Mercado Livre.



Montagem dos trackers

- **Avanço das atividades de implantação: 18,6%**
- **Avanço das atividades de conexão ao sistema: 81,4%**

Em andamento as atividades de **fundação e montagem** dos ***trackers***.



Assú (RN)

Capacidade Instalada: **~752 MWac (~895 MWp)**

Início da construção: **3T23**

Capacidade Comercial: **228,7 MWm**

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

Gavião Real Transmissora de Energia

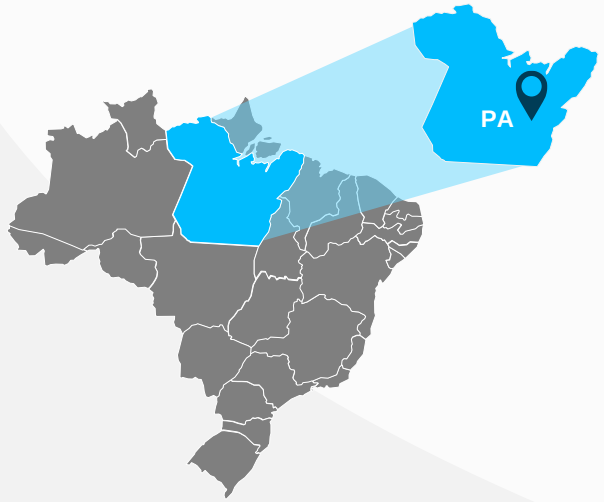
Empreendimento complementar ao Sistema de Transmissão Novo Estado, capturando sinergias.


Subestação setor 230kV

Avanço físico global: 91%

No 1T24, foram realizadas atividades de montagem e **comissionamento** nos setores de 138kV e 230kV da **subestação** e lançamento de cabos.

Expectativa de entrada em **operação comercial** em **Junho/24**.



RAP contratada[1]: **R$ 7,1 milhões**

Prazo de concessão: **30 anos**

Capex estimado[2]: **R$ 80,9 milhões**

Prazo limite para início da operação: **mar/2026**

Características:

Ampliação da Subestação Itacaiúnas, com implantação de dois transformadores 230/138kV e novo pátio de 138 kV.

Notas:
[1] Valor base junho de 2023
[2] Valor base junho de 2023, considerando otimização frente ao Capex de referência da Aneel (R$ 110,00 milhões - em junho/22)

Projeto de Transmissão em Implantação

Asa Branca Transmissora de Energia

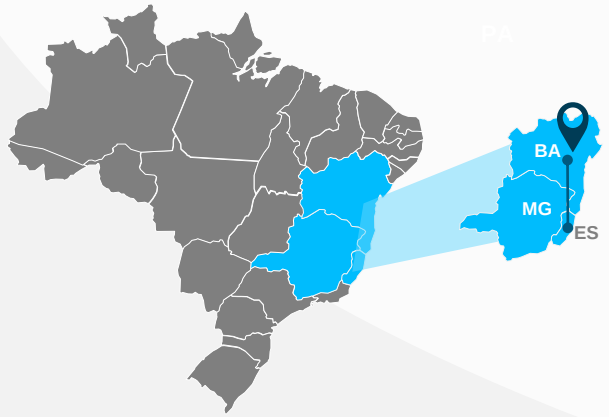
Localização estratégica para escoamento de energia renovável do Nordeste para Sudeste e Centro-Oeste.



O projeto será implantado principalmente no estado da Bahia, onde a Companhia possui **forte presença em geração de energia renovável** com os Conjuntos Eólicos Umburanas, Campo Largo I e II e Serra do Assuruá, gerando sinergias.

No 1T24, foi obtida a **Licença Prévia** para a primeira linha de transmissão e **protocolado o Projeto Básico** para análise do ONS**.**

Previsão de **antecipação** de COD de pelo menos **24 meses**.



RAP contratada[1]: **R$ 249,3 milhões**

Prazo de concessão: **30 anos**

Capex Aneel[1]: **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.

Nota:
[1] Valor base dez/22.

Expansão

UHE Jirau | atualização

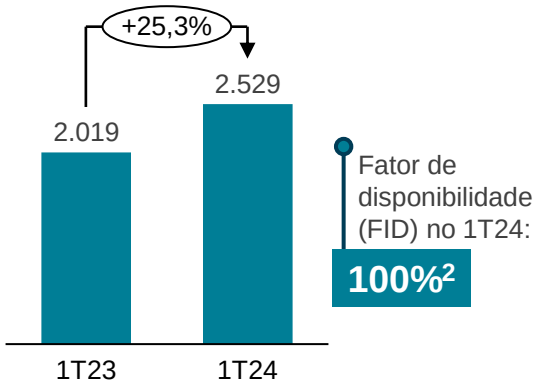
MWm
2.102
Garantia Física[1]

MW
3.750
Capacidade Instalada

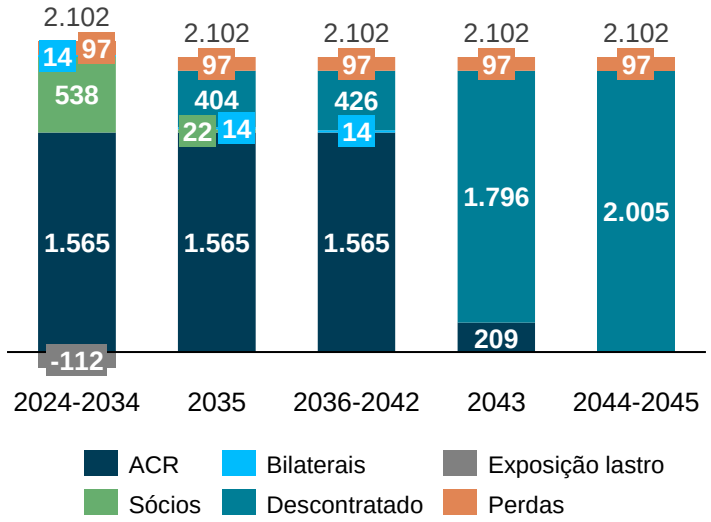
50
Unidades Geradoras

75
MW cada UG

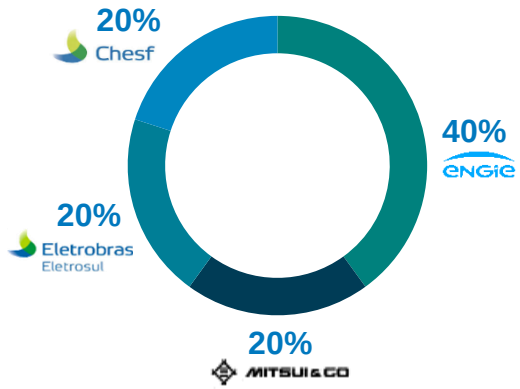
Produção (MW Médio)[2]



Portfólio de Contratos (MW médios)

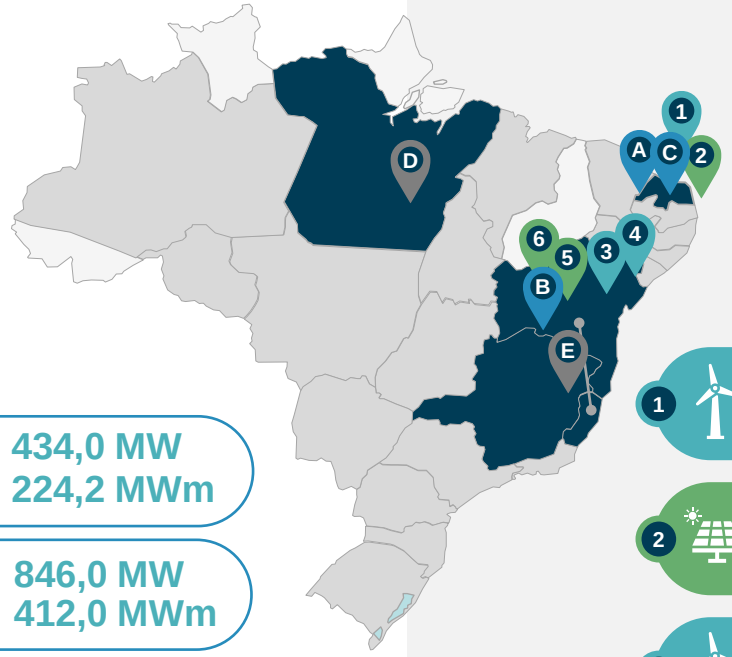


Estrutura Acionária



Notas:
[1] GF vigente a partir de 2023, conforme Portaria Nº 709/GM/MME, de 30.11.2022.
[2] Sujeitos à contabilização final da CCEE.

Expansão



Projetos em construção

Geração

A	Conjunto Eólico Sto. Agostinho I – RN	Capacidade instalada: 434,0 MW Capacidade comercial: 224,2 MWm
B	Conjunto Eólico Serra do Assuruá – BA	Capacidade instalada: 846,0 MW Capacidade comercial: 412,0 MWm
C	Conjunto Fotovoltaico Assú Sol – RN	Capacidade instalada: 752,0 MW Capacidade comercial: 228,7 MWm

Transmissão

D	Gavião Real Transmissora de Energia – PA	Extensão: ~1 km
E	Asa Branca Transmissora de Energia – BA/MG/ES	Extensão: ~1.000 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: ~400 MW
6	Conjunto Fotovoltaico Alvorada - BA	Capacidade instalada: ~90 MW

~779 MW + ~999 MW = ~1.778 MW



4

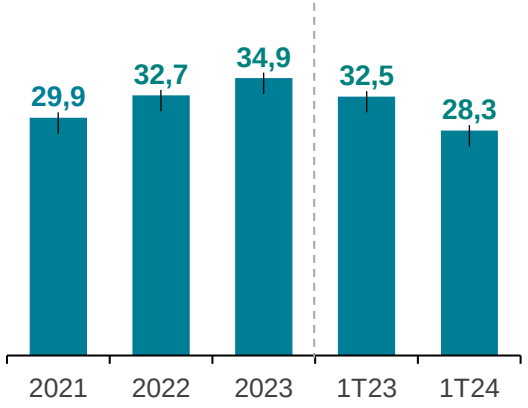
Desempenho Financeiro

Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

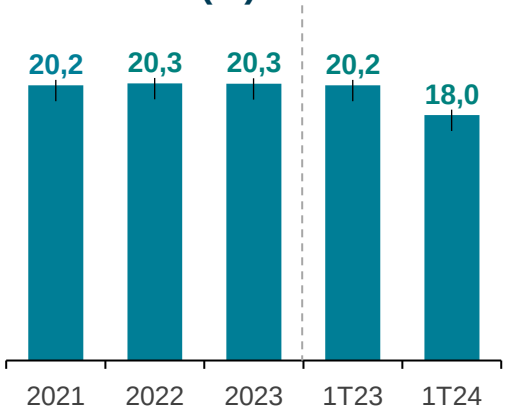
Sólida Performance Financeira

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 60%** do total do Ebitda da Companhia.

ROE[1] - RETORNO SOBRE O PATRIMÔNIO LÍQUIDO AJUSTADO (%)



ROIC[2] - 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 – 2023[3]

Investimentos:

somaram **R$ 28,5 bilhões**, com alavancagem de **84%**

Capacidade instalada própria:

Total: **+19%**

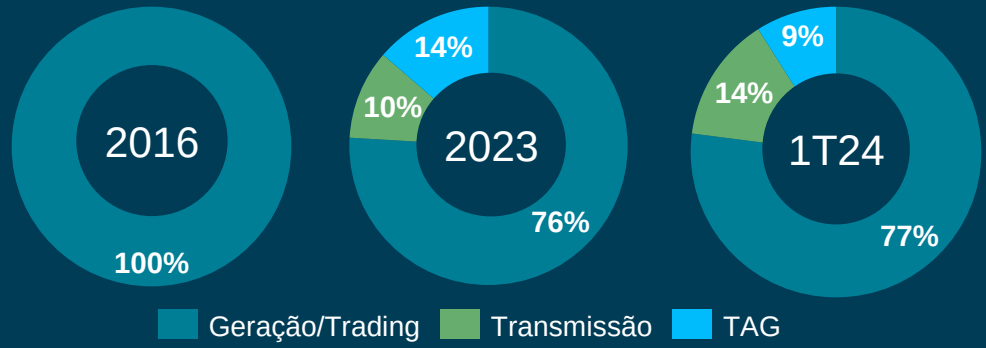
Renovável: **+40%**

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

Entrada em transmissão:

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

Composição Ebitda ajustado:



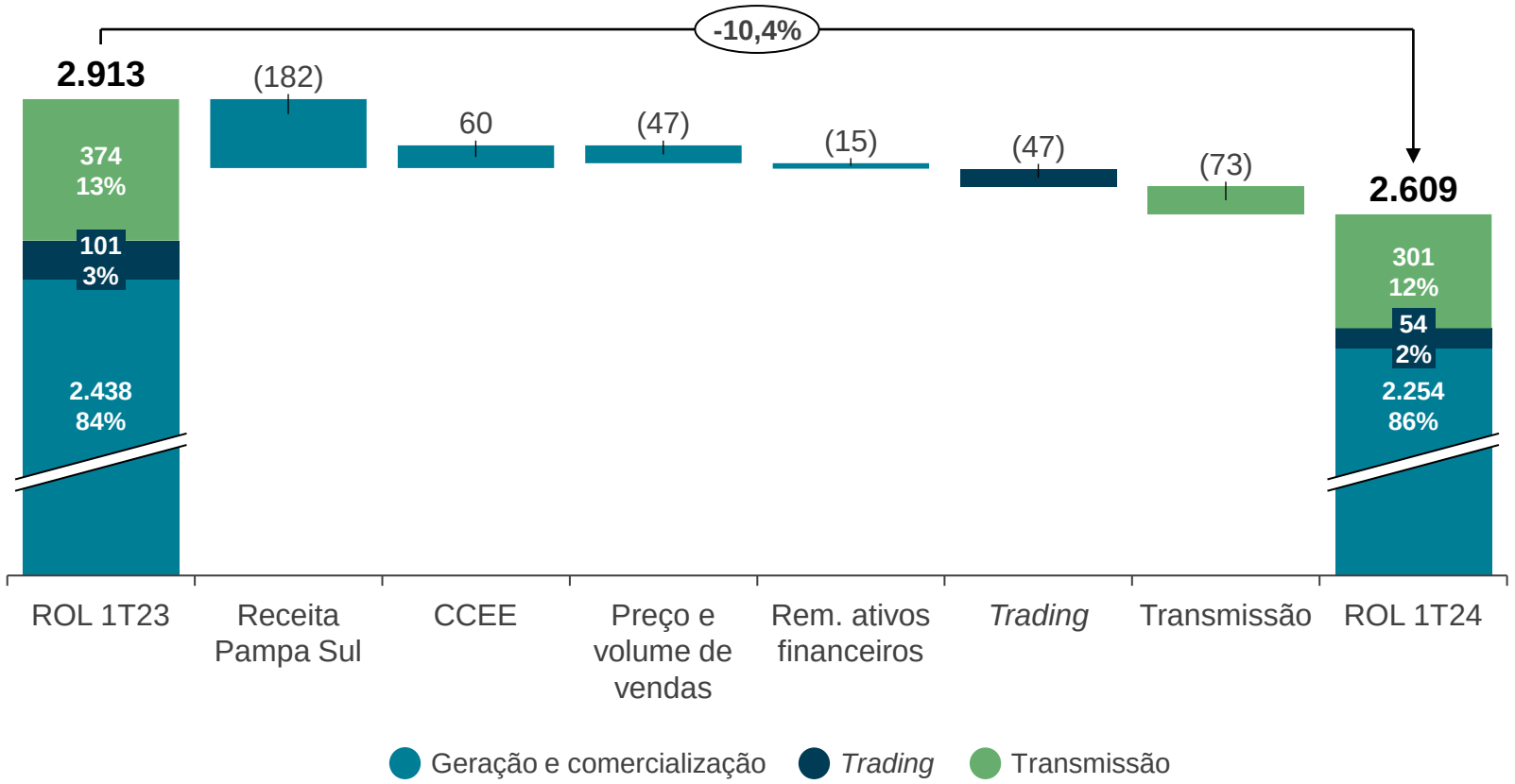
Ebitda ajustado: **+129%**

Lucro líquido ajustado: **+110%**

Dividendos e JCP: **R$ 15,7 bilhões**

Evolução da Receita Operacional Líquida

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R$ MILHÕES)

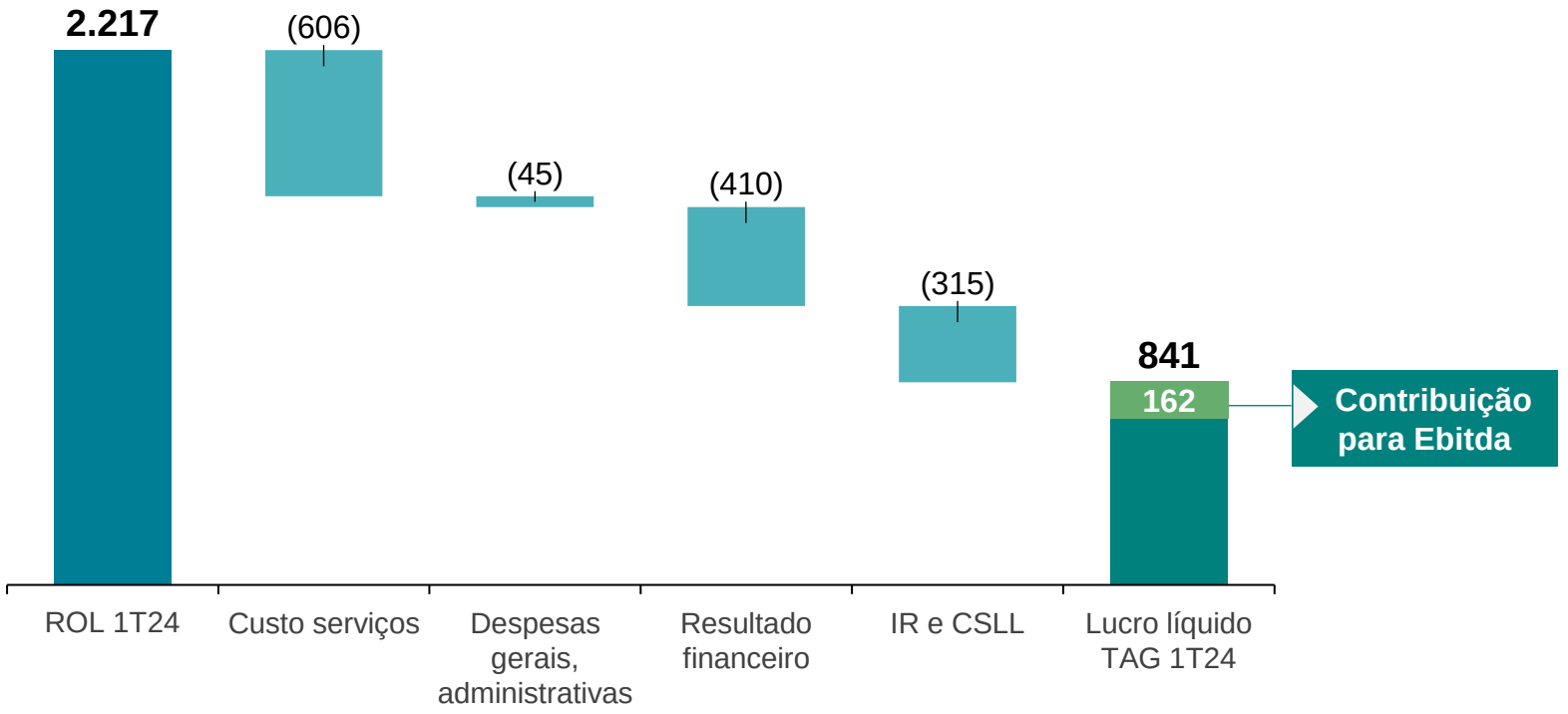


Resultado de Participações Societárias

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

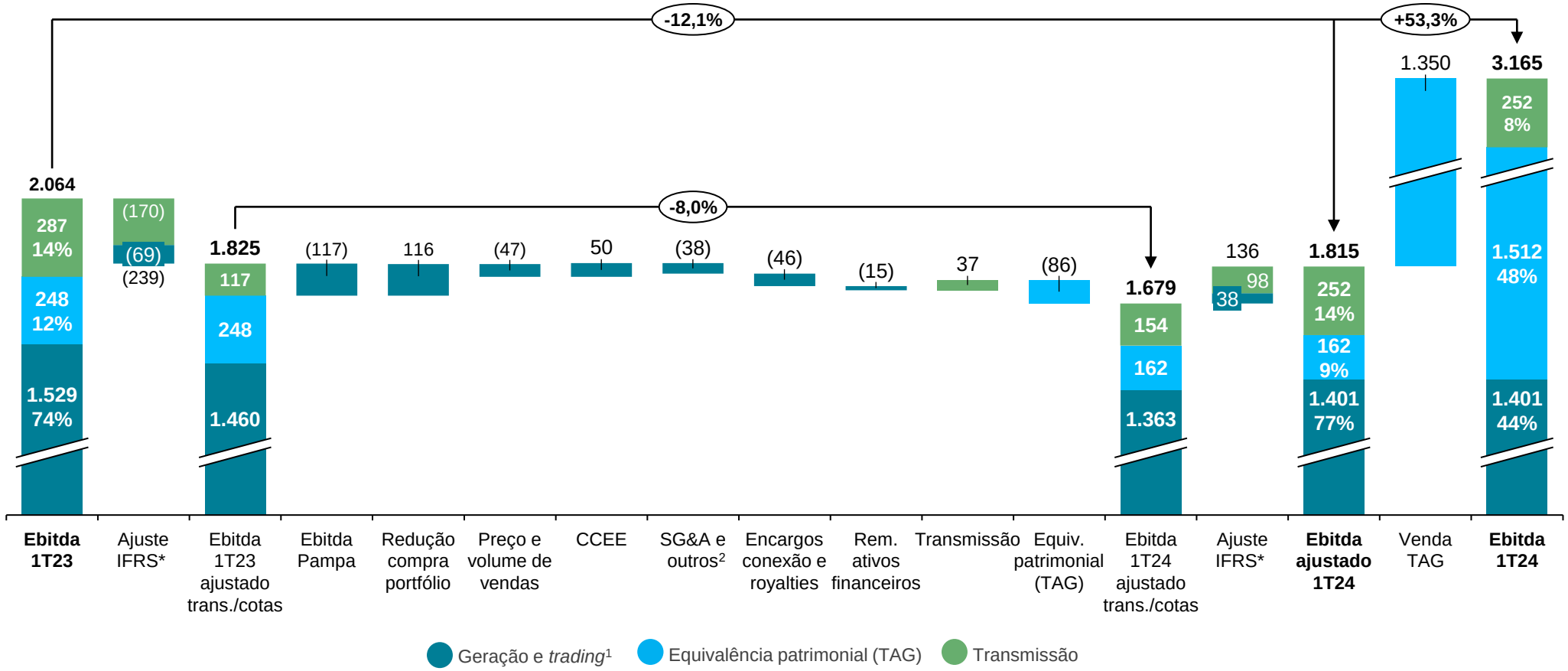
Fechamento da operação de alienação em 10 de janeiro reduziu a participação de **32,5%** para **17,5%** na TAG, resultando na contribuição de **R$ 162 milhões** no Ebitda da Companhia no **1T24**, via equivalência patrimonial.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R$ MILHÕES)



Evolução do EBITDA

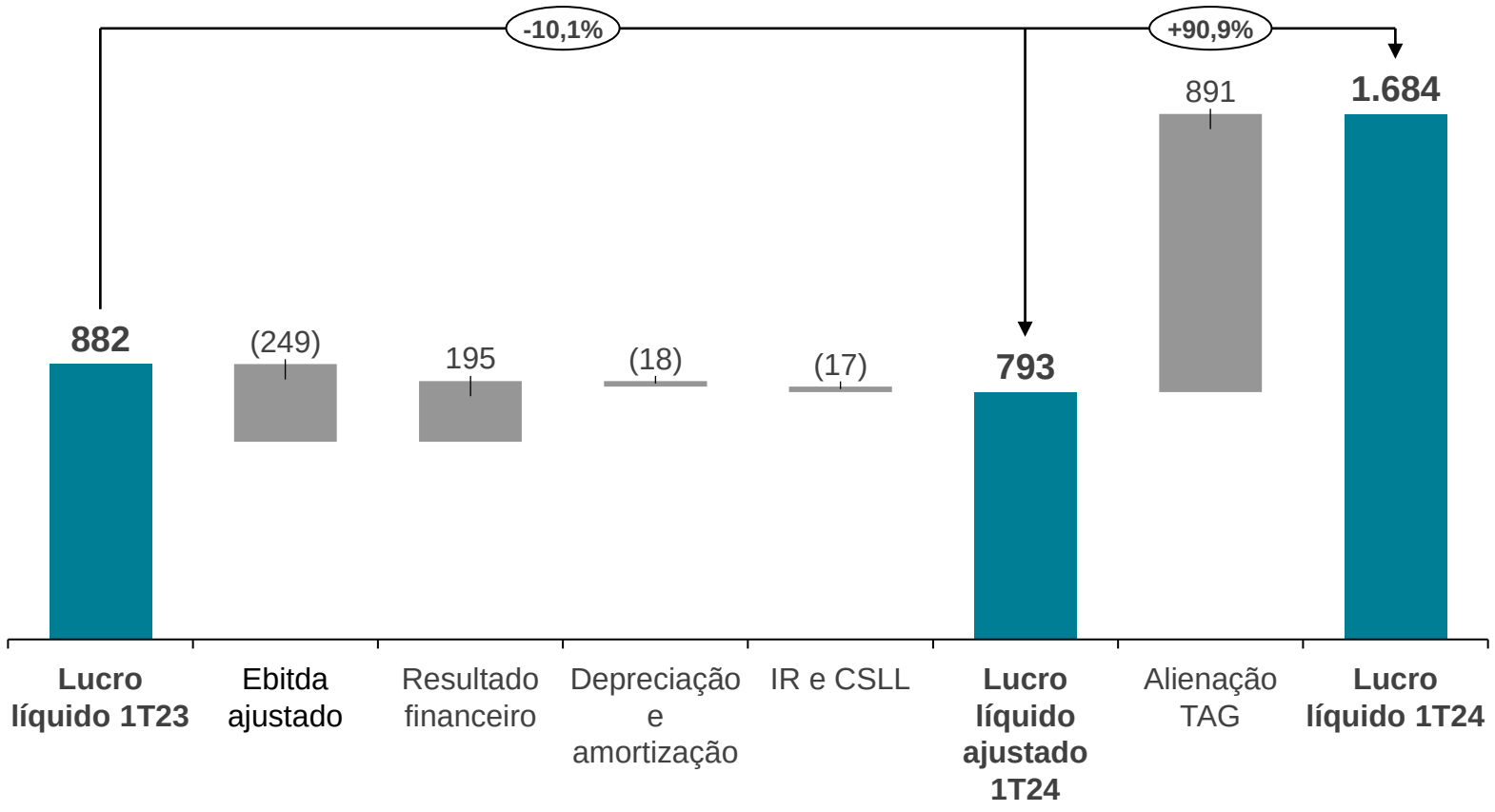
EBITDA (R$ MILHÕES)



Notas:
[1] Contempla o resultado dos segmentos de geração e *trading*.
Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrente.
[2] Outros: Excluindo o efeito societário de cotistas.
*IFRS: International Financial Reporting Standards (Normas Internacionais de Contabilidade)

Evolução do Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO (R$ MILHÕES)

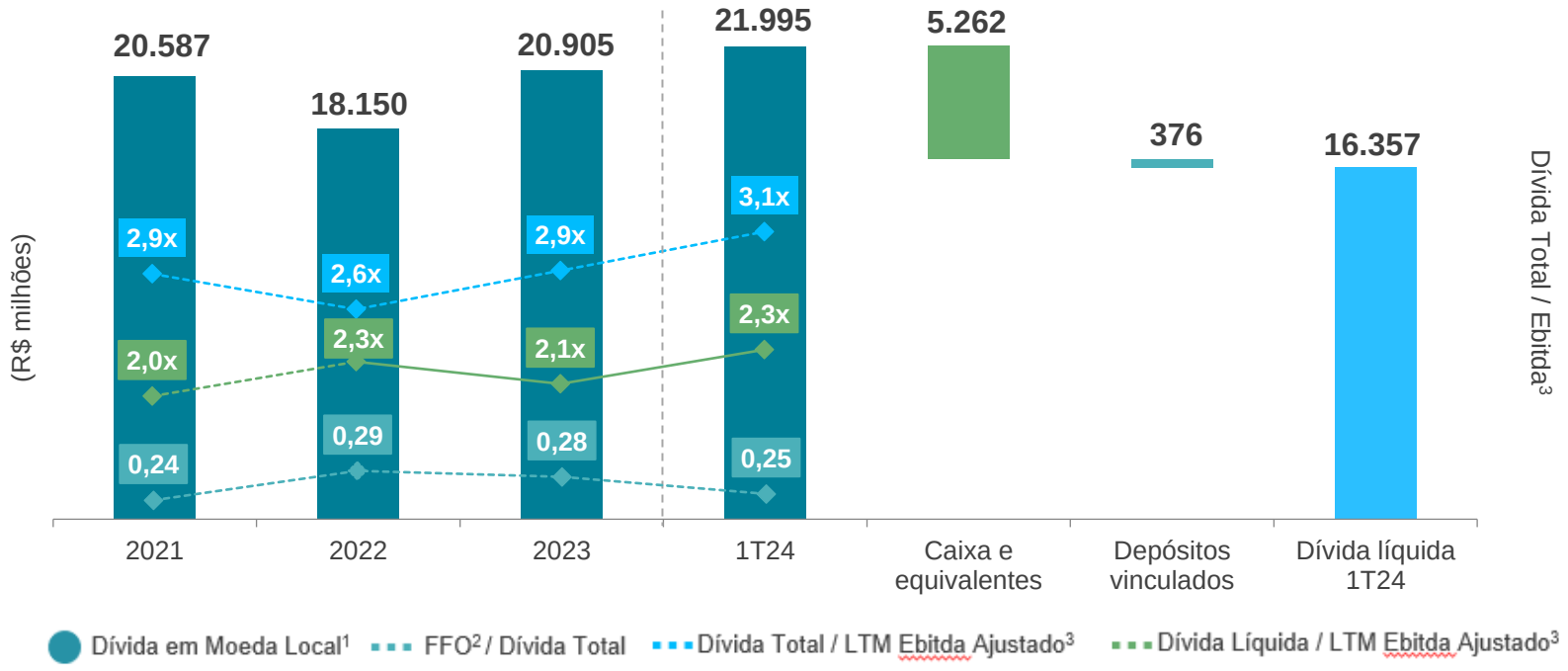


Endividamento Equilibrado

Sem exposição cambial

Controle da dívida, gestão ativa dos **custos do endividamento** e decisões de **investimentos bem-sucedidas** asseguram níveis baixos 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.

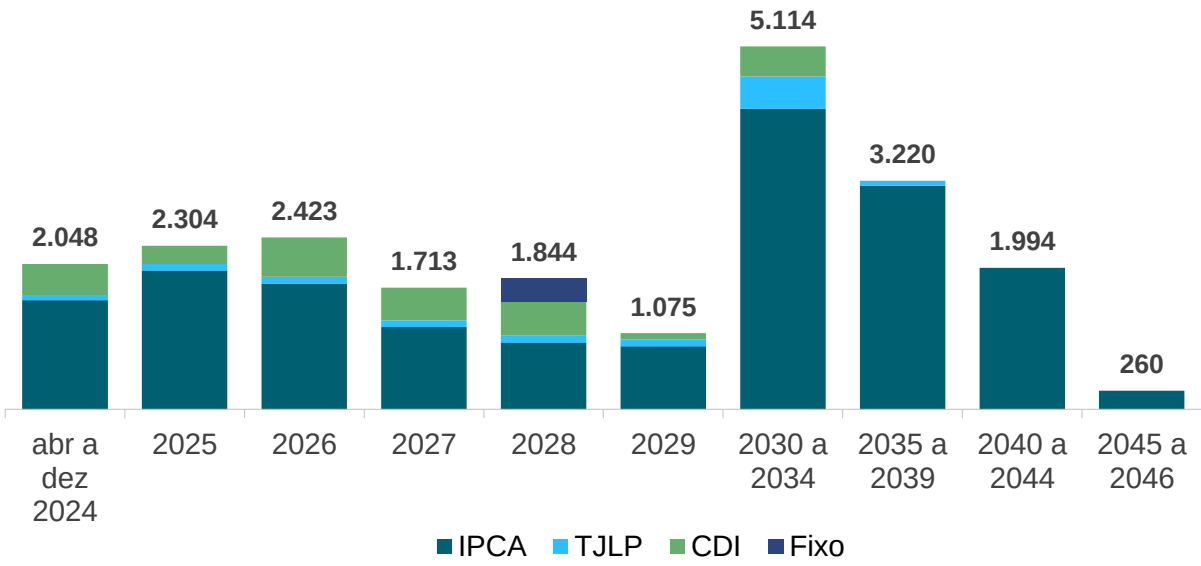
Perfil e Composição da Dívida

Custo competitivo e indexadores defensivos

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

Prazo médio da dívida: 7,5 anos

CRONOGRAMA DE VENCIMENTO DA DÍVIDA (R$ MILHÕES)



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

COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO

81%
IPCA

14%
CDI

5%
TJLP

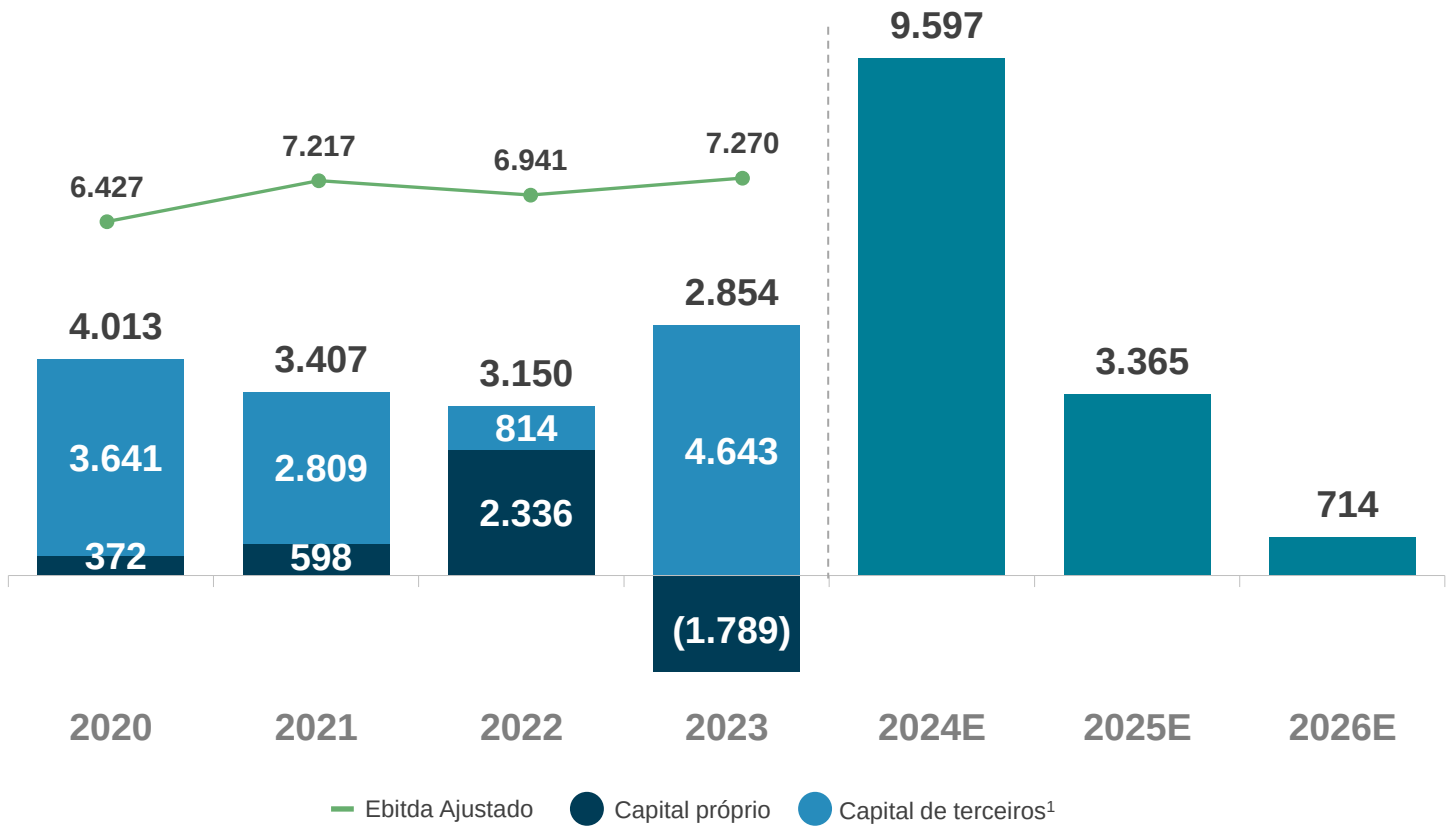
1T24: Custo nominal da dívida: 9,2% a.a. (equivalente a IPCA + 5,05%)

1T23: 10,5% 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)

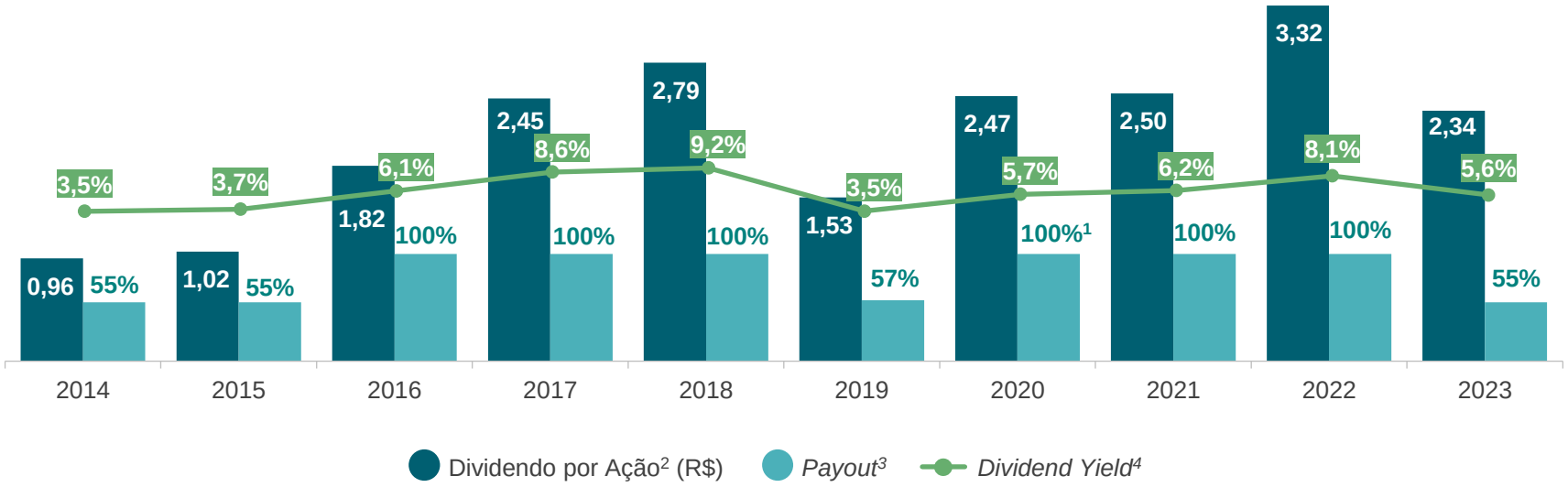


Nota:
[1] Não considera juros incorridos sobre a construção.

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:
[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

Material de Apoio

Central Fotovoltaica Assú V / RN

Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

Consolidado (Valores em R$ milhões)	1T24	1T23	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	2.609	2.913	**-10,4%**
Resultado do Serviço (EBIT)	2.920	1.837	**59,0%**
Ebitda [1]	3.165	2.064	**53,3%**
Ebitda ajustado [2]	1.815	2.064	**-12,1%**
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas [3]	1.679	1.825	**-8,0%**
Ebitda / ROL - (%) [1]	121,3	70,9	**50,4 p.p.**
Ebitda / ROL - (%) ajustada [2]	69,6	70,9	**-1,3 p.p.**
Lucro Líquido	1.684	882	**90,9%**
Lucro Líquido ajustado	793	882	**-10,1%**
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado [4]	28,3	32,5	**-4,3 p.p.**
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado [5]	18,0	20,2	**-2,2 p.p.**
Dívida Líquida [6]	16.357	15.216	**7,5%**
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) [7]	6.391	4.217	**51,6%**
Energia Vendida (MW médios) [8]	3.960	4.343	**-8,8%**
Preço Líquido Médio de Venda (R$/MWh) [9]	222,34	229,42	**-3,1%**
Número de Empregados - Total	1.165	1.261	**-7,6%**
Empregados EBE	1.144	1.221	**-6,3%**
Empregados em Projetos em Construção	21	40	**-47,5%**

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 Jaguara e Miranda).

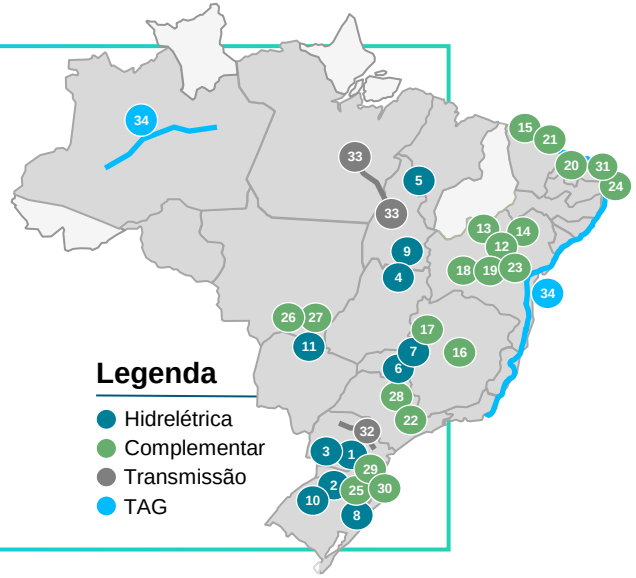
[9] Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

Portfólio Balanceado de Ativos em 31.03.2024

Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.008 MW (4.361 MWm), +1.691 MW** de energia eólica e solar em expansão.

2.709 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	1.090,8	477,5
4	Cana Brava	450,0	247,8
5	Estreito	435,6[1]	244,1[1]
6	Jaguara	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	**6.415,4**	**3.232,2**

	Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12	Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
13	Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
14	Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
15	Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
16	Conjunto Lar do Sol (Solar)	198,0	53,0[2]
17	Paracatu (Solar)	132,0	34,0
18	Conjunto Juazeiro (Solar)	120,0	34,8
19	Conjunto Sertão Solar (Solar)	94,6	26,1
20	Floresta (Solar)	86,0	25,1
21	Conjunto Sol do Futuro (Solar)	81,0	16,2
22	Ferrari (Biomassa)	80,5	25,6
23	Conjunto São Pedro (Solar)	54,0	15,0
24	Assú V (Solar)	34,0	9,2
25	Lages (Biomassa)	28,0	8,1
26	Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
27	José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
28	Ibitiúva (Biomassa)	22,9[1]	9,7[1]
29	Nova Aurora (Solar)	3,0	0,25
30	Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
31	Conjunto Santo Agostinho I (Eólica) – op. comerc.	341,0	176,0
	Total	**2.592,8**	**1.128,8**

	Transmissão	Tamanho	Subestações
32	Gralha Azul – em operação	909 km	5
33	Novo Estado – em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
	Total	**2.709 km**	

	Gasodutos	Tamanho	Estações de compressão
34	Transportadora Associada de Gás (TAG)	4.500 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.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Contratos legados com a Petrobras

prazo médio ponderado de aproximadamente 7 anos

Contrato/ Trecho	Extensão (km)	Vencimento do Contrato	Volumes Contratados (MM m³/dia)	% da Receita Operacional Líquida	Índice de reajuste
Gasene	1.400	nov-2033	30,3	39,5%	46% Cesta IGP[1]; 54% US PPI
Malha NE	2.000	dez-2025	21,6	24,2%	IGP-M
Pilar-Ipojuca	200	nov-2031	15,0	6,5%	IGP-M
Urucu-Coari-Manaus	800	nov-2030	6,7	29,5%	50% IGP-M; 50% IPCA
Lagoa Parda Vitória[2]	100	dez-2024	0,3	0,3%	IGP-M
Total	**~4.500**		**73,9**	**100,0%**	

Notas:

[1] 1/3 IGP-M; 1/3 IPA-DI; 1/3 IGP-DI.

[2] O contrato de Lagoa-Parda foi renovado para 2024, porém como contrato extraordinário, com vencimento em 31/12/2024.

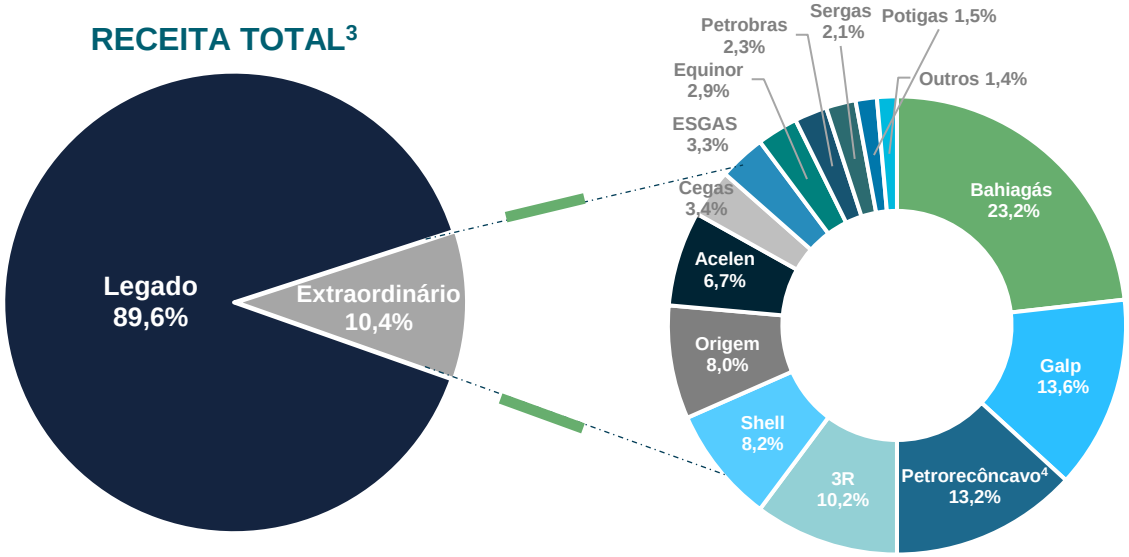
[3] As receitas dos contratos extraordinários são abatidas dos contratos legados.

[4] Petrorecôncavo = Petrorecôncavo + SPE Miranga + Potiguar.

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

- **64 contratos** extraordinários assinados em 2024, com duração até dezembro;
- **11 milhões de m³ diários** contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada);
- **19** clientes (incluindo Petrobras) de 15 grupos econômicos distintos;
- **Flexibilização de novas ofertas de capacidade**, com janelas semanais de ingresso e prazos variados.

RECEITA TOTAL[3]



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 28/03/2024



7,5 bilhões
Mercado interno

10,5 bilhões
Mercado externo

Mercado interno:
1ª emissão debêntures: ~CDI + 1,80% a.a., com amortizações semestrais e vencimento em junho/2026. 2ª emissão: IPCA + 5,99% a.a., vencimento em dez/2033.

Mercado externo:
SOFR + *spread* inicial entre 2,5% e 3,3%, com amortizações semestrais e vencimento em junho/2031.



Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2023 **1,9x** 1T24[1] **1,78x**

Nota:
[1] Não auditado.

Balanço de Energia em 31/03/2024

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 14 anos no ACR e de 3,5 anos no ACL[1]

	(em MW médio)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Preço **Bruto** no Leilão (R$/MWh)	Data de Referência	Preço **Bruto** Corrigido (R$/MWh)	Preço **Líquido** de PIS/COFINS/P&D (R$/MWh)
	Recursos Próprios	4.263	4.684	4.879	4.879	4.879	4.879				
+	Compras para Revenda	984	549	430	334	329	234				
=	**Recursos Totais (A)**	**5.247**	**5.233**	**5.309**	**5.213**	**5.208**	**5.113**				
	Vendas Leilões do Governo[2]	1.830	1.832	1.822	1.813	1.803	1.803				
	2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	302,4	271,7
	2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	331,8	298,1
	2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	346,9	311,7
	2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	312,3	280,6
	Proinfa	19	19	19	10	-	-	147,8	jun-04	442,5	426,4
	1º Leilão de Reserva	14	2	-	-	-	-	158,1	ago-08	379,9	366,1
	Mix de leilões (Energia Nova / Reserva)	9	8	-	-	-	-	-	-	370,7	357,2
	2014-EN-2019-25	10	10	10	10	10	10	206,2	nov-14	345,7	333,1
	2014-EN-2019-20	82	82	82	82	82	82	139,3	nov-14	234,2	212,6
	2015-EN-2018-20	46	46	46	46	46	46	188,5	ago-15	293,7	266,5
	8º Leilão de Reserva (Assú V/Floresta/Paracatu/Juazeiro/Sol do Futuro)	111	119	119	119	119	119	298,2	nov-15	450,0	408,4
	7° Leilão de Reserva (São Pedro)	13	15	15	15	15	15	301,8	nov-15	468,7	425,3
	2017-EN-2019-20	48	48	48	48	48	48	136,4	nov-14	234,7	213,0
	2017-EN-2021-20 (Sertão Solar)	23	27	27	27	27	27	189,5	nov-14	199,3	180,9
	Vendas Reguladas - Cotas										
	2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30	227	227	227	227	227	227	-	jul-17	197,1	188,0
	2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	132	132	132	132	132	132	-	jul-17	228,9	218,3
+	Vendas Bilaterais	2.954	2.549	2.407	1.831	1.318	560				
=	**Vendas Totais (B)**	**4.784**	**4.381**	**4.229**	**3.644**	**3.121**	**2.363**				
-	**Hedge GSF Estrutural (0,80)**	**463**	**521**	**521**	**521**	**521**	**521**				
	Saldo (A - B - Hedge)	**0**	**331**	**559**	**1.048**	**1.566**	**2.229**				
	Preço médio de venda (R$/MWh) **(líquido)**[3,4]:	217,0	218,6	210,4							
	Preço médio de compra (R$/MWh) **(líquido)**[5]:	159,4	138,0	142,8							

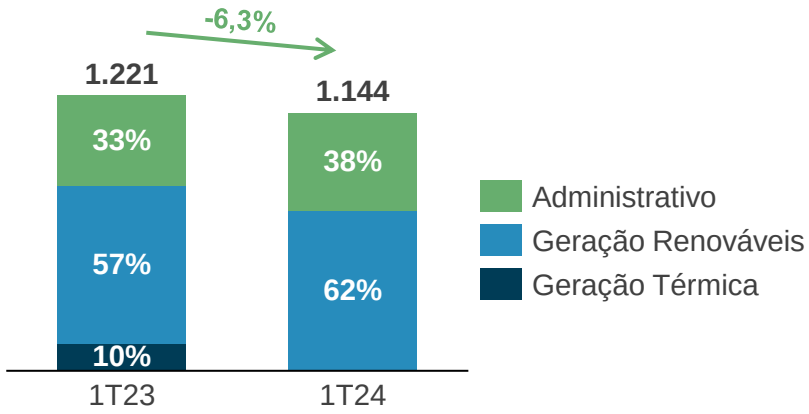
[2] XXXX-YY-WWWW-ZZ, onde:
XXXX -> ano de realização do leilão
YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova
WWWW -> ano de início de fornecimento
ZZ -> duração do fornecimento (em anos)

[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 Jaguara 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.

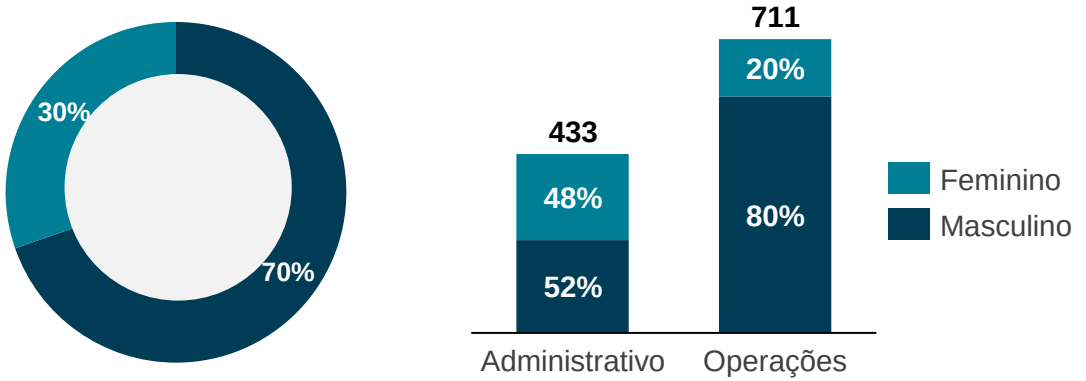
Notas:
- O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).
- Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

Força de Trabalho[1]

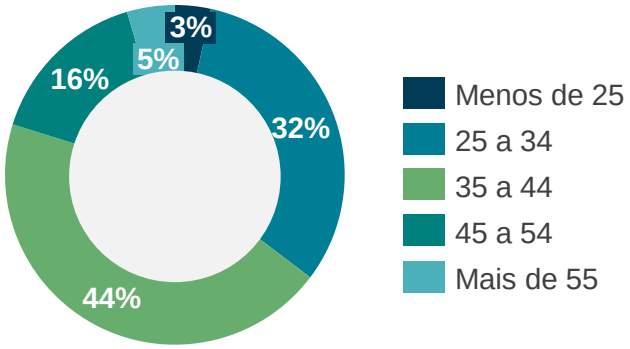
Número de Empregados



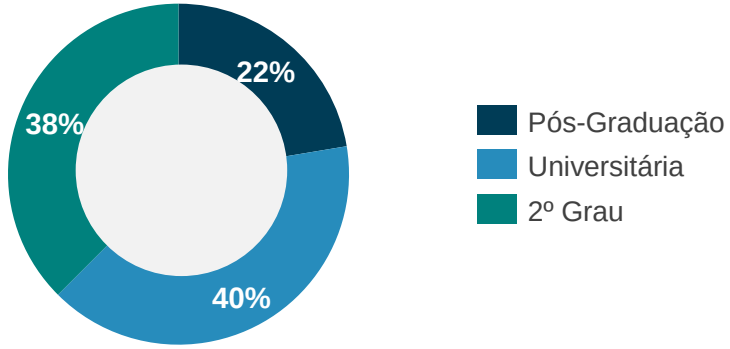
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



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

Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 1T24	Desempenho 1T23	Variação
E	Intensidade de emissões [2]	$tonCO_2e/MWh$	0,00003	0,02743	-99,9%
	Intensidade de emissões por Receita Líquida [2]	tCO2e/milhões R$	0,2	86,3	-99,8%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3) [2]	Toneladas	511,3	251.274,4	-99,8%
	Intensidade de consumo de água [2]	m^3/MWh	0,001	0,051	-98,5%
	Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" [1]	Pessoas	14.438	14.107	2,3%
S	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,48	1,42	-0,93 p.p.
	Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	0,00	0,00	-
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,52	1,95	-1,42 p.p.
	% de colaboradores treinados formalmente	%	48,0%	65,1%	-17,1 p.p.
	Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	1,3%	3,3%	-2,0 p.p.
	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	0,7%	0,9%	-0,1 p.p.
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R$	1.453	1.077	35,0%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R$	1.074	948	13,3%
G	Investimento em Inovação	R$	16.253.131	17.987.395	-9,6%
	Total de colaboradores [2]	Colaboradores	1.120	1.217	-8,0%
	% de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001) [2]	%	86,3%	77,0%	9,3 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	29,8%	26,9%	2,9 p.p.
	% de mulheres em posições de liderança	%	27,9%	23,0%	4,9 p.p.
	% colaboradores com deficiência	%	4,5%	4,4%	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 - Números diretamente impactados pela venda da Usina Termelétrica Pampa Sul, em junho de 2023.

Contatos

Eduardo SATTAMINI

Diretor Presidente

Eduardo TAKAMORI

Diretor Financeiro e
de Relações com Investidores

Equipe de Relações com Investidores

Rafael Bósio
Gerente de Relações com Investidores
rafael.bosio@engie.com
(48) 9 9911-0106

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

Caio Miralles
Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

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

www.engie.com.br/investidores

ri.brenergia@engie.com



www.engie.com.br