

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR



Central Fotovoltaica Assú V / RN



ENGIE

Apresentação Institucional

1T24

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**
- 2 Controle Acionário e Áreas de Atuação**
- 3 Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia**
- 4 Expansão**
- 5 Desempenho Financeiro**
- 6 Material de Apoio**
 - Destaques e Indicadores ESG
 - Outros anexos

Usina Hidrelétrica São Salvador / TO





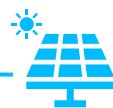
1

Destiques

Destques 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.



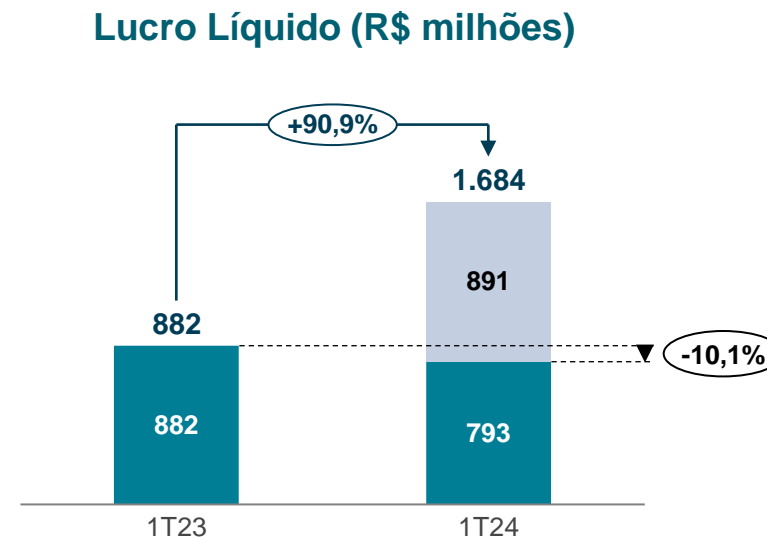
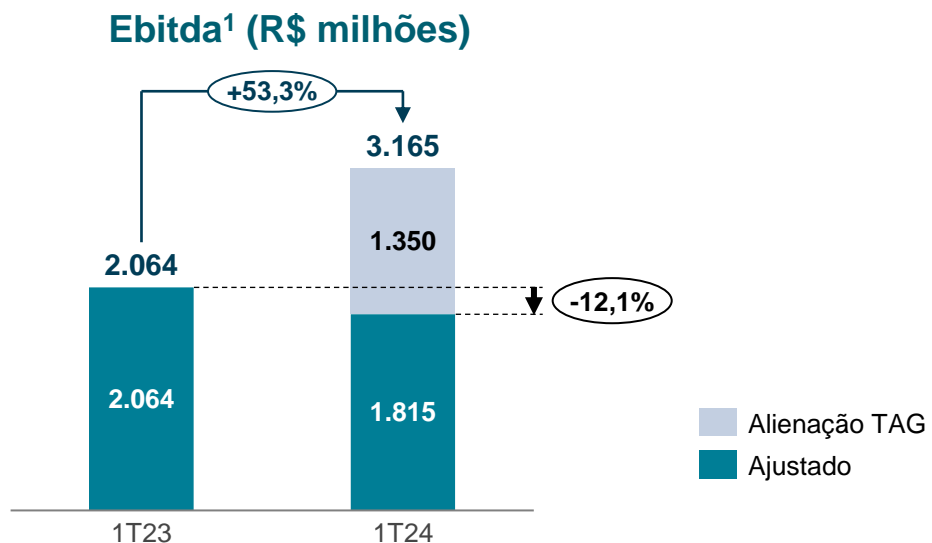
Reafirmado o **Rating Nacional de Longo Prazo em 'AAA(bra)'**, pela **Fitch Ratings**. Os ratings internacionais de longo prazo também foram reafirmados em **'BB+'** (moeda estrangeira) e **'BBB-'** (moeda local), todos com perspectiva estável.



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**.

Destaque



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

Destques 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 asseguaração 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.

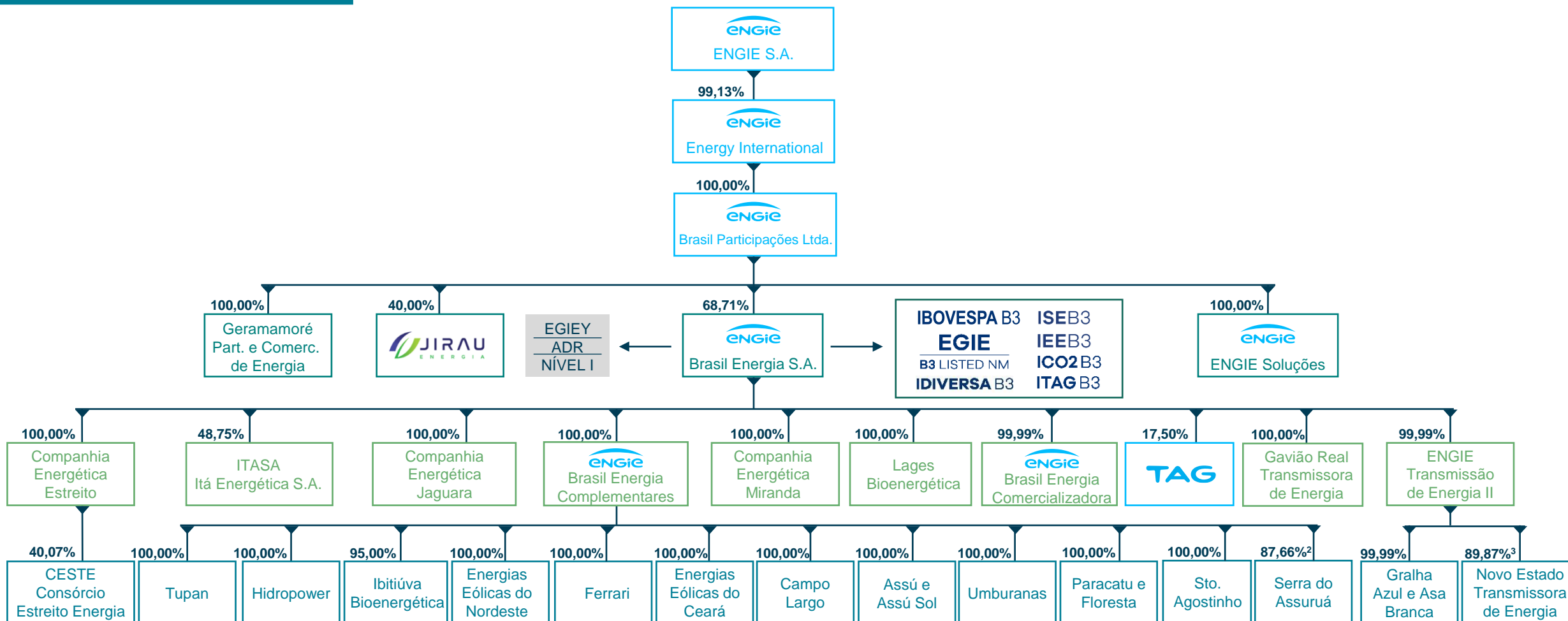




2

Controle Acionário e Áreas de Atuação

Controle Acionário¹



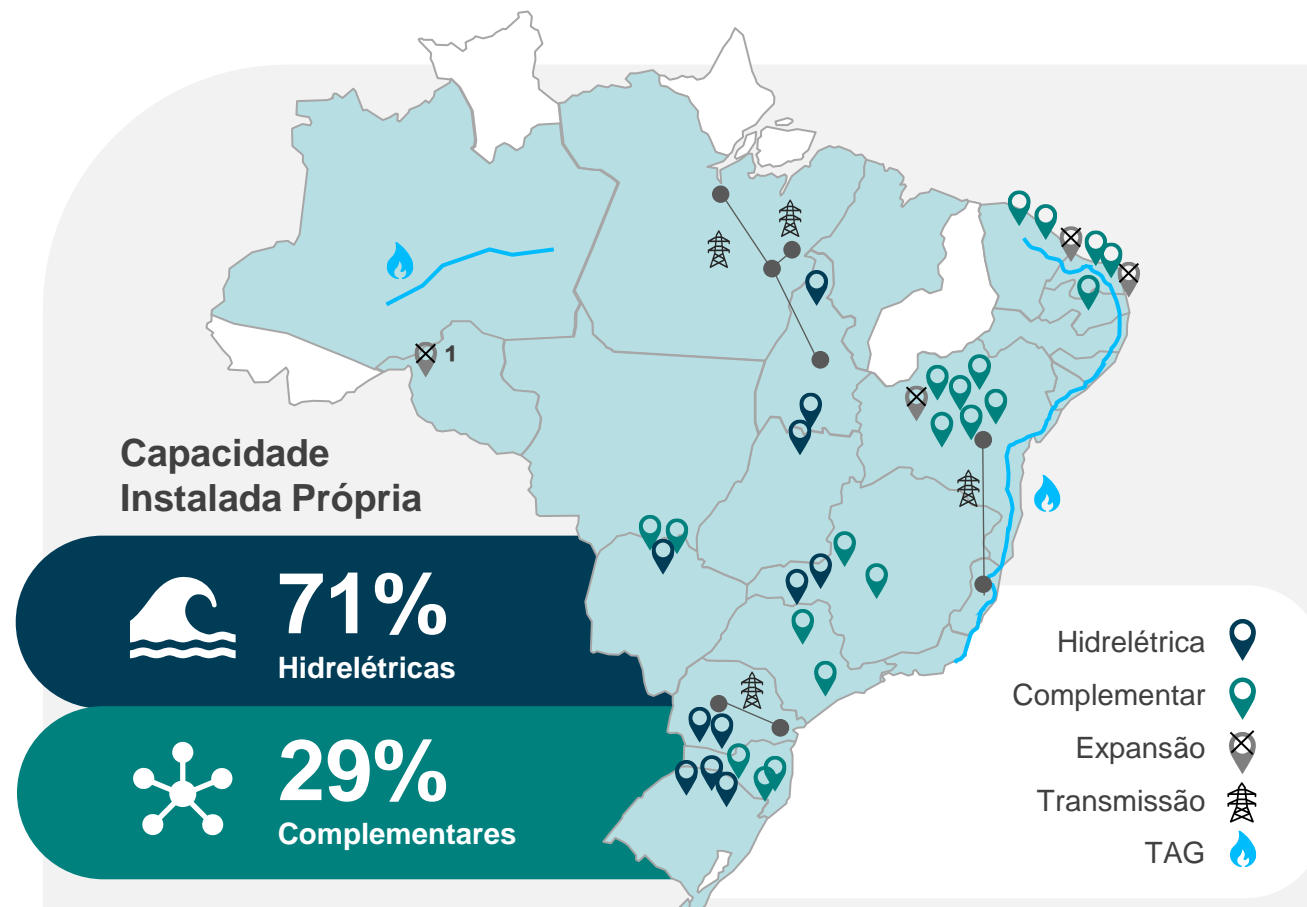
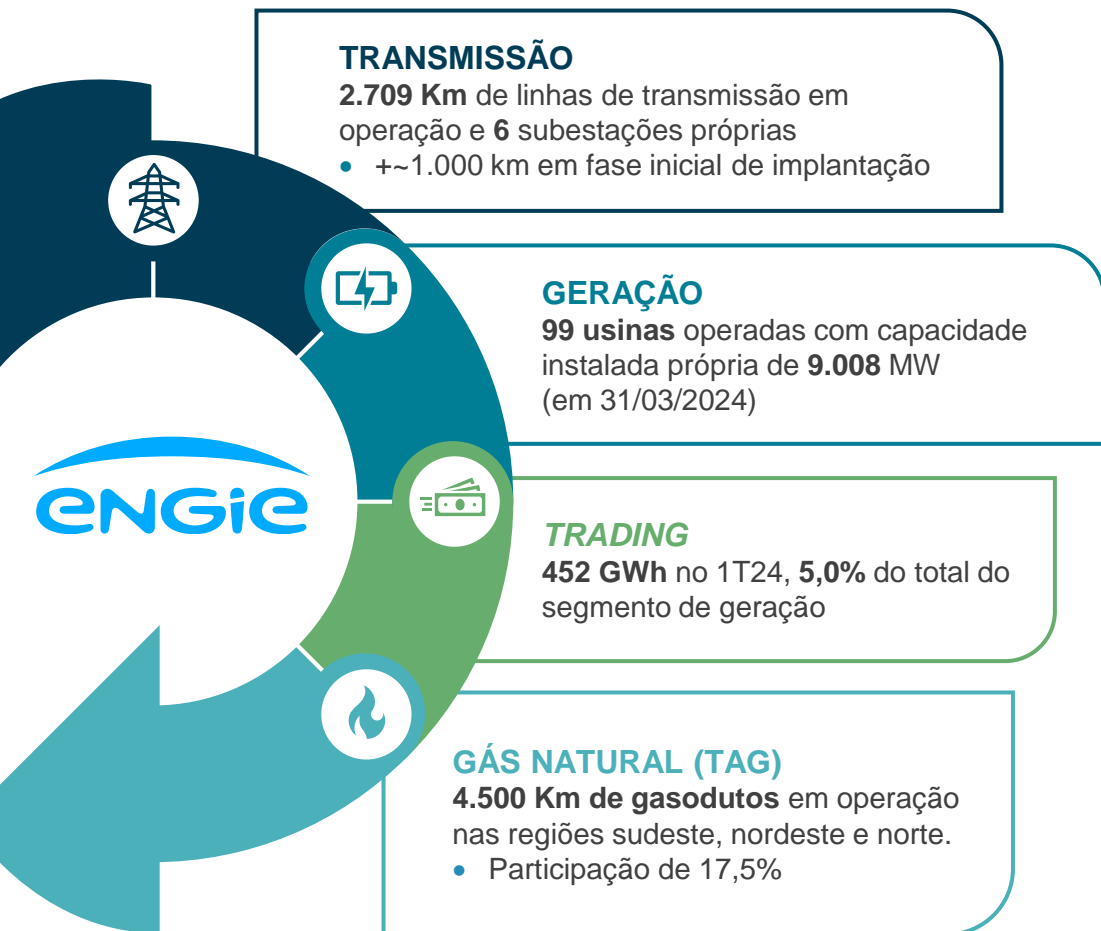
Notas:

¹ Organograma simplificado, meramente ilustrativo.

² Considerando a participação indireta da ENGIE Brasil Energia, através da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A.

³ Considerando a participação indireta da ENGIE Brasil Energia, através da Novo Estado Participações S.A.

Portfólio Equilibrado de Negócios em Infraestrutura em Energia



Nota:

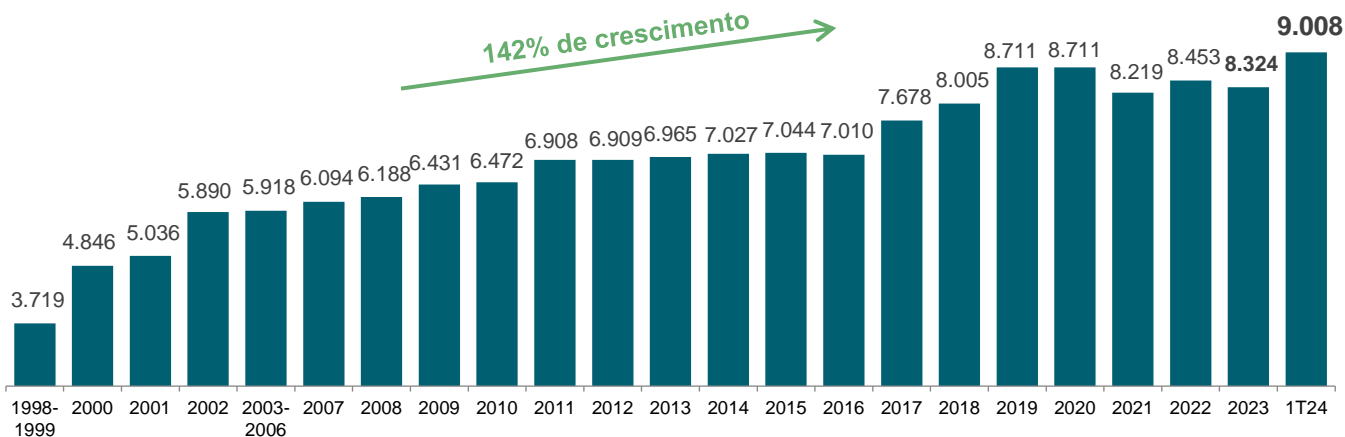
¹ A transferência para a Cia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau deverá ser avaliada oportunamente.

Geração de Energia

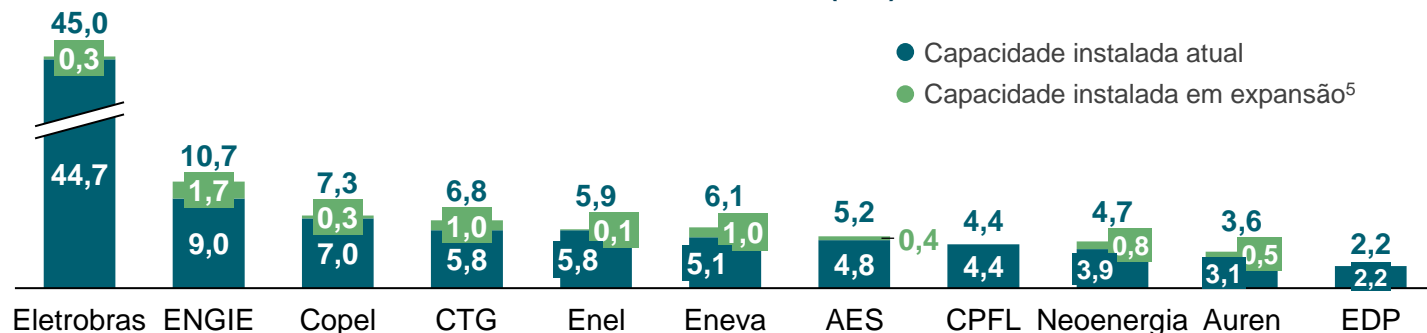
Relevância entre os produtores de energia

A Companhia integra um dos maiores grupos privados do país no segmento e está posicionada para capturar oportunidades de negócios.

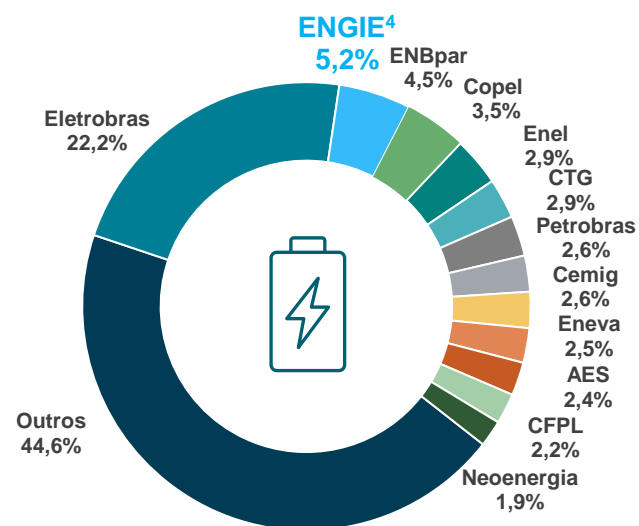
GERAÇÃO DE ENERGIA | CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA EM OPERAÇÃO (MW)



SETOR PRIVADO – CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA¹ (GW)



BRASIL – CAPACIDADE INSTALADA EXISTENTE^{2,3}



Fonte: Aneel, websites das empresas e estudos internos.

Notas:

- ¹ Aparentes erros de soma são efeitos de arredondamento das parcelas.
- ² Valor correspondente ao Sistema Interligado Nacional (SIN), considerando o Programa Mensal de Operação (PMO) de março 2024.
- ³ Inclui somente a parcela nacional de Itaipu.
- ⁴ Considerando a capacidade instalada consolidada do grupo no Brasil, incluindo UHE Jirau.
- ⁵ Com base em informações da Aneel, ONS e estudos internos.

Transmissão de Energia

Ampliação da presença no segmento



Novo Estado Transmissora de Energia

Em fevereiro de 2023 foi atingida operação comercial integral, tendo como RAP total contratada o valor de R\$ 420,3¹ milhões.

Características:

- 1.800 km de linhas de transmissão
- 1 subestação nova e expansão de outras 3



Gralha Azul Transmissão de Energia

Em fevereiro de 2023 foi atingida operação comercial integral, tendo como RAP total contratada o valor de R\$ 311,6¹ milhões.

Características:

- 909 km de linhas de transmissão
- 5 subestações



Gavião Real Transmissora de Energia

Complementar ao Projeto Novo Estado, ampliação em Subestação com trecho de Linha de Transmissão.

RAP contratada de R\$ 7,1¹ milhões.



Asa Branca

Asa Branca Transmissora de Energia

Arrematado no Leilão de Transmissão 01/2023, com RAP contratada de R\$ 249,3 milhões.

Características:

- Cerca de 1.000 km entre os estados da BA, MG e ES



Operação comercial



Implantação

Nota:

¹ Valores na data-base de julho de 2023 (ciclo 2023-2024).

Gás Natural

Transportadora Associada de Gás (TAG)

Participação na TAG fortalece posição como *player* relevante da infraestrutura em energia brasileira

Características



~4.500 km de gasodutos de alta pressão:
3.700 km na costa
800 km na Amazônia



Presença em 10 estados brasileiros e cerca de 200 municípios



Capacidade firme contratada de movimentação de 74 milhões m³/dia, sem risco de construção e volume (contratos *ship or pay*).



11 estações de compressão

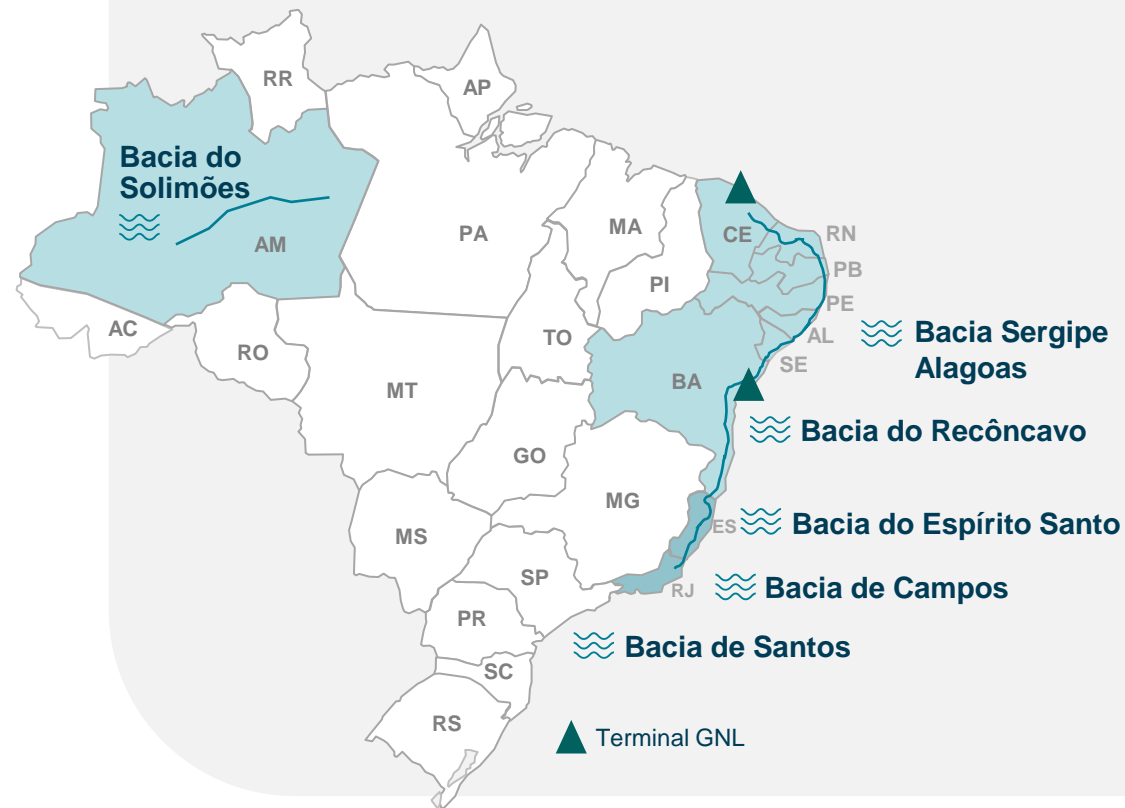


Contratos de transporte com 19 carregadores



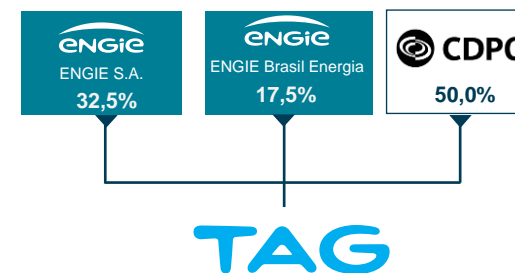
Rede com vários pontos de interconexão:

- 14 pontos de recebimento de gás, incluindo 2 terminais de GNL (+1 em construção)
- 90 pontos de entrega de gás (+1 em construção)
- 10 distribuidoras de gás, atendendo 3 refinarias, 2 plantas de fertilizantes e 8 termelétricas



Estrutura societária

a partir de 10.01.2024



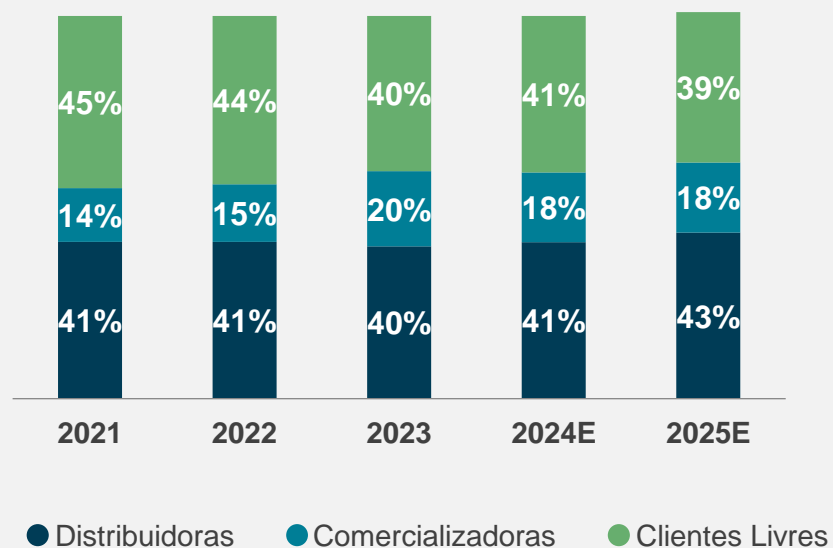
3

Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia

Portfólio Equilibrado

Diversificação do portfólio entre distribuidoras, clientes livre e comercializadoras

Energia contratada por tipo de cliente



Volume contratado para clientes livres em 2024: 2.005 MWm

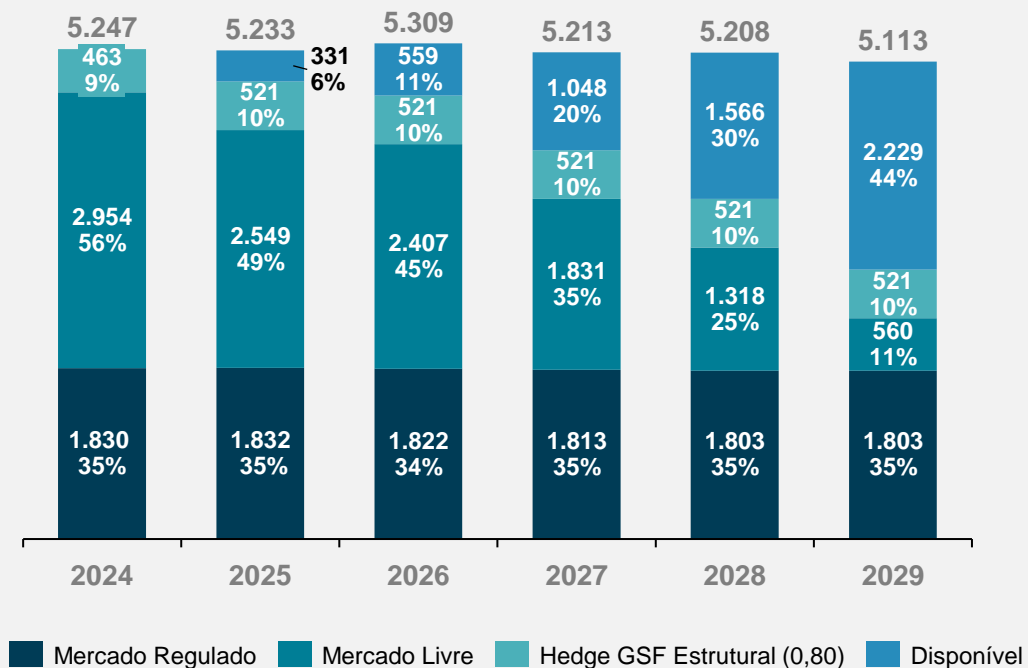


Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em classificação do IBGE.

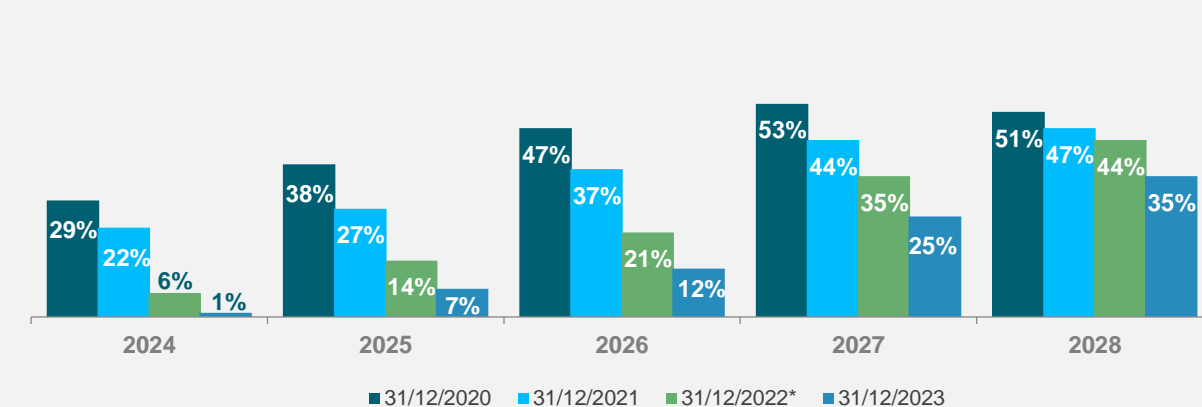
Estratégia de Comercialização de Energia

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

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



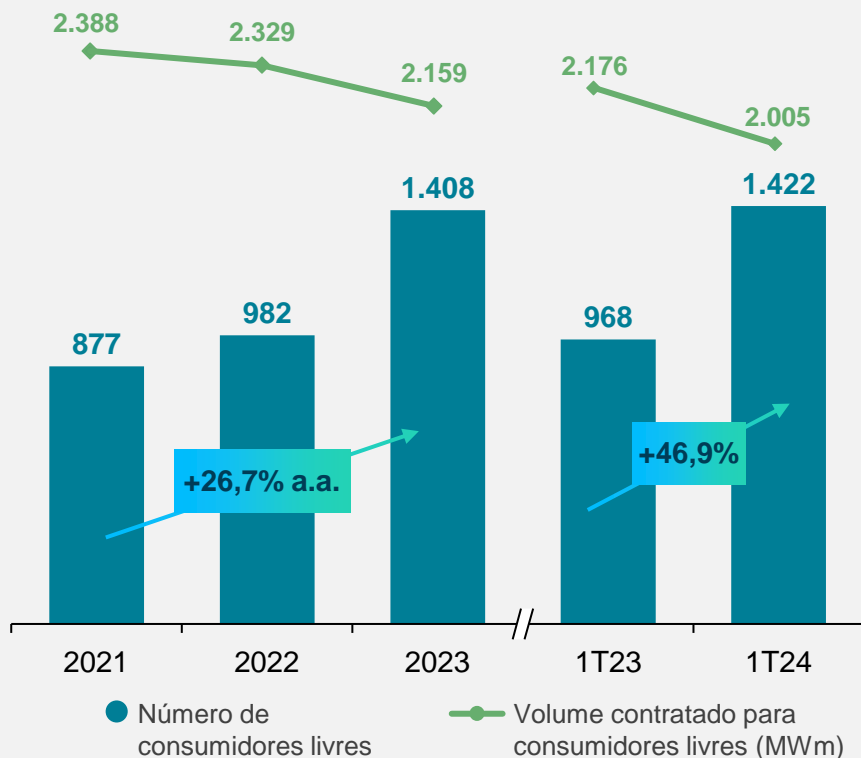
Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado ano



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 livres¹



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 1T24²



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

4

Expansão



Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Santo Agostinho (Fase I)

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

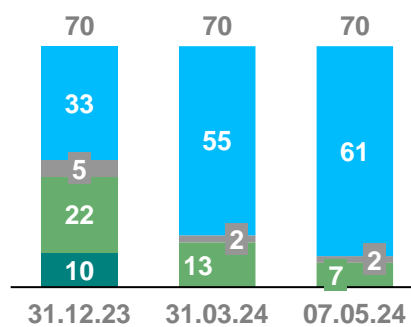


Avanço físico global: 99,6%



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



■ operação comercial ■ em teste
■ operação suspensa ■ em construção



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.



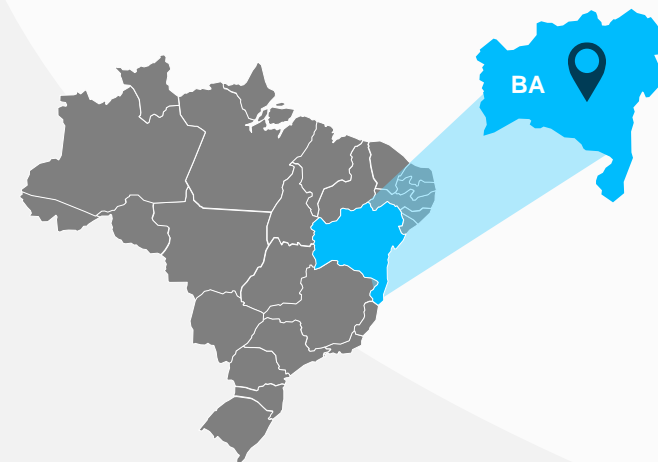
Avanço físico global: 44,6%



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



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



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

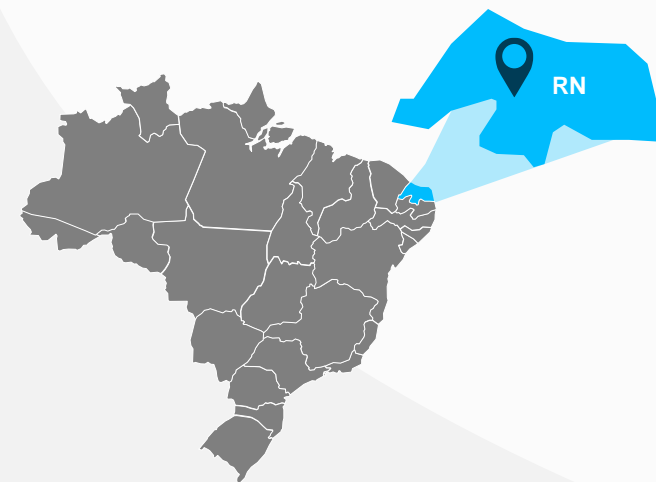
Energia será totalmente direcionada ao Mercado Livre.



- 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 MWh



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.



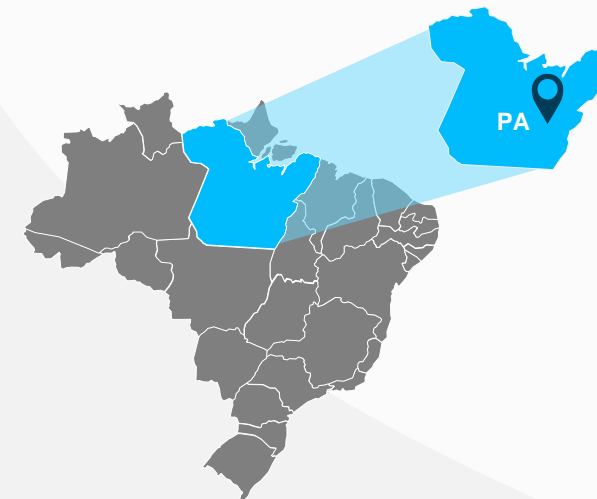
Avanço físico global: 91%



Expectativa de entrada em operação comercial em Junho/24.



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



RAP contratada¹:
R\$ 7,1 milhões



Prazo de concessão:
30 anos



Capex estimado²:
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.



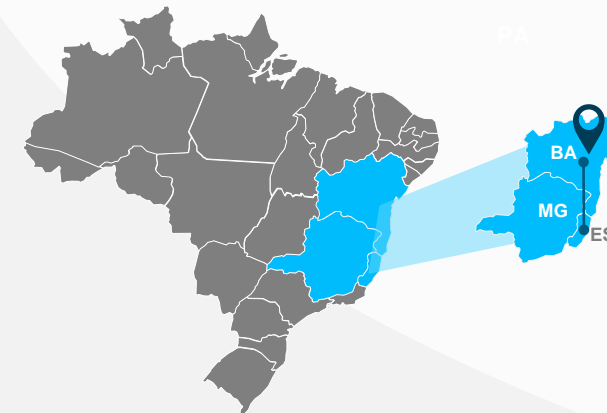
O projeto será implantado principalmente no estado da Bahia, onde a Companhia possui **forte presença em geração de energia renovável** com os Conjuntos Eólicos Umburanas, Campo Largo I e II e Serra do Assuruá, gerando sinergias.



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 contratada¹:
R\$ 249,3 milhões



Prazo de concessão:
30 anos



Capex Aneel¹:
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:

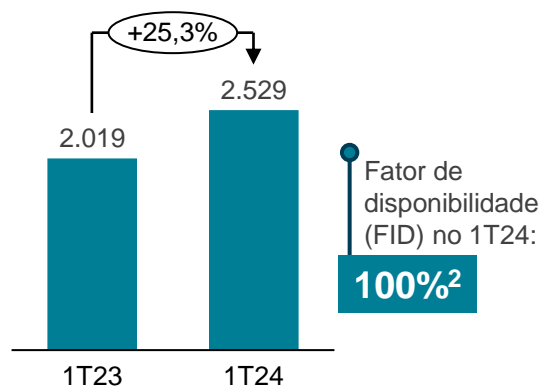
¹ Valor base dez/22.

Expansão

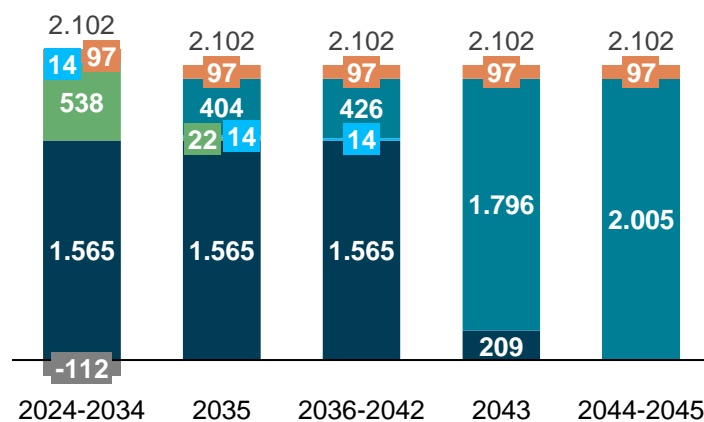
UHE Jirau | atualização



Produção (MW Médio)²

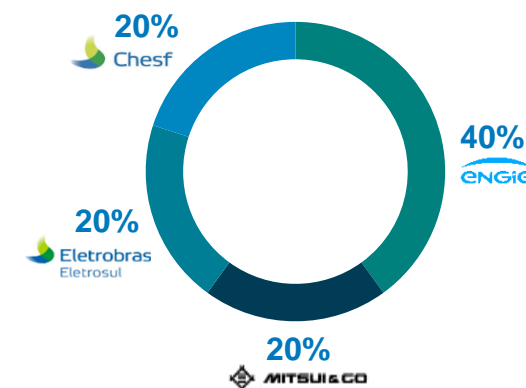


Portfólio de Contratos (MW médios)



■ ACR ■ Bilaterais ■ Exposição lastro
■ Sócios ■ Descontratado ■ Perdas

Estrutura Acionária



Notas:

¹ GF vigente a partir de 2023, conforme Portaria N° 709/GM/MME, de 30.11.2022.

² Sujeitos à contabilização final da CCEE.

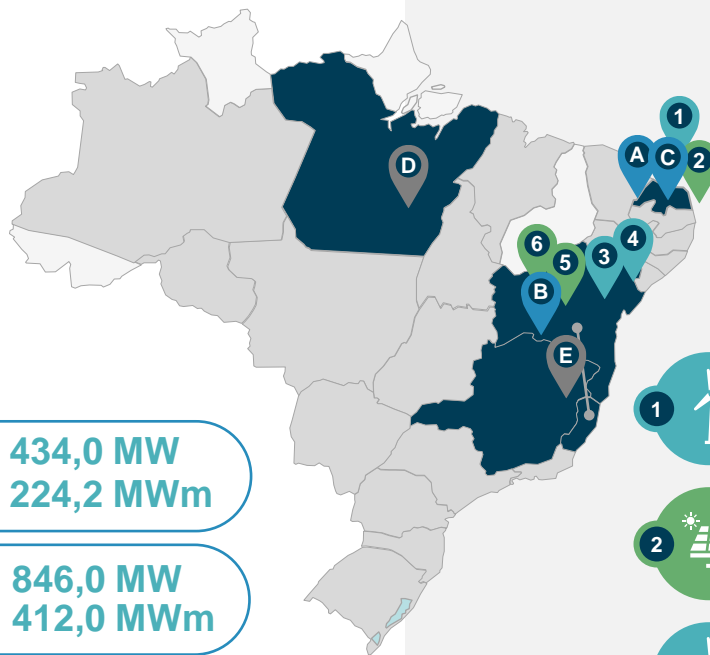
Expansão

Projetos em construção

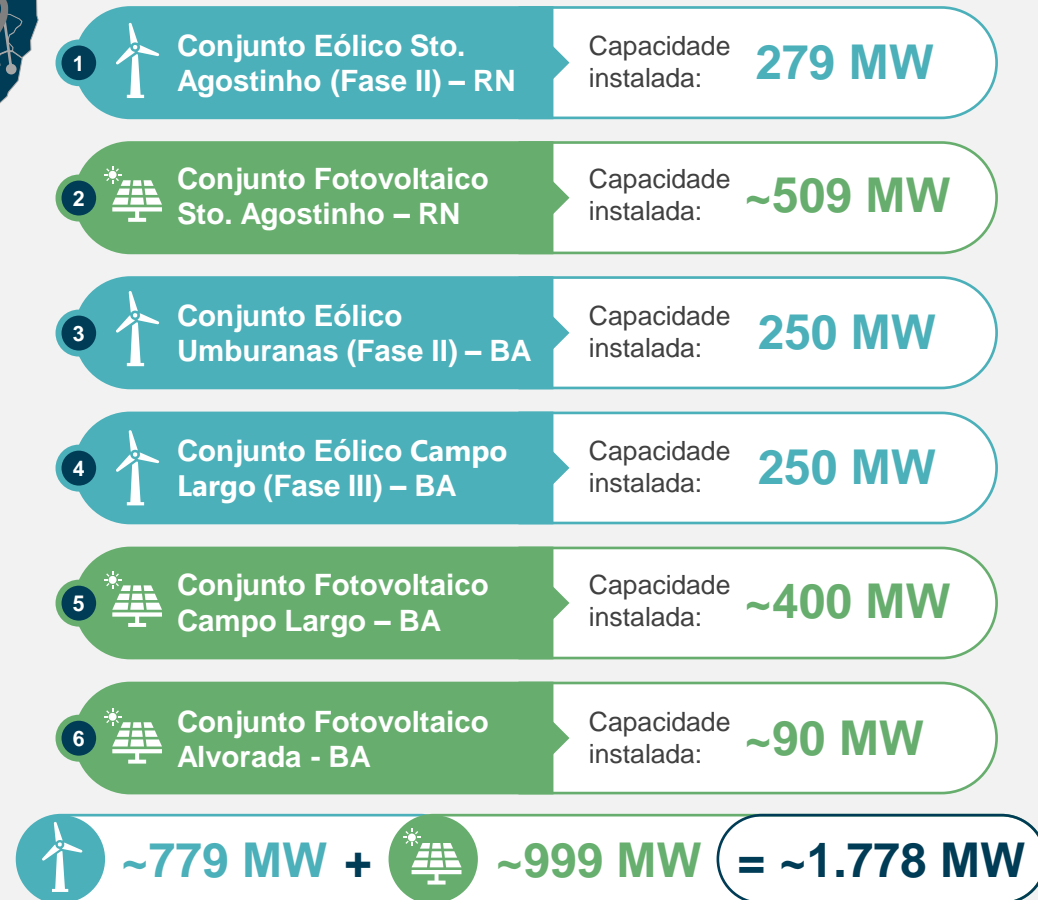
Geração



Transmissão



Projetos em desenvolvimento





5

Desempenho Financeiro

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.

De 2016 – 2023³

Investimentos:

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

Capacidade instalada própria:

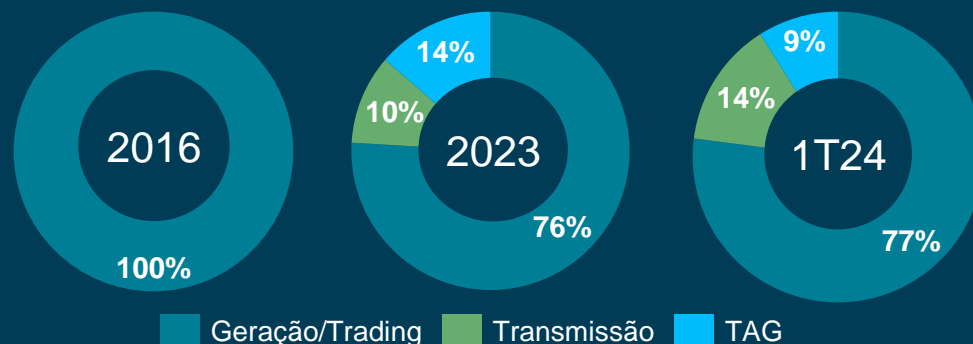
Total: **+19%** Renovável: **+40%**

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

Entrada em transmissão:

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

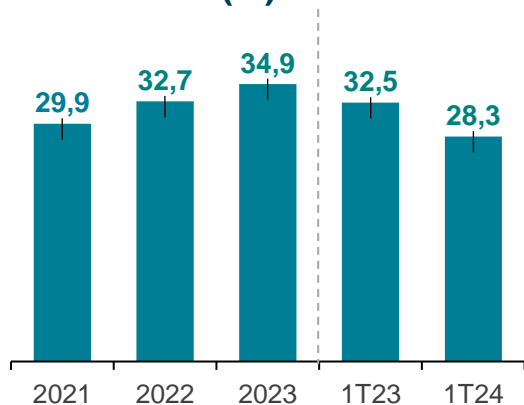
Composição Ebitda ajustado:



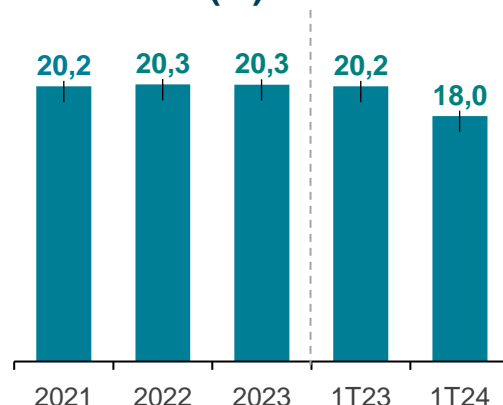
Ebitda ajustado: **+129%** Lucro líquido ajustado: **+110%**

Dividendos e JCP: **R\$ 15,7 bilhões**

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.

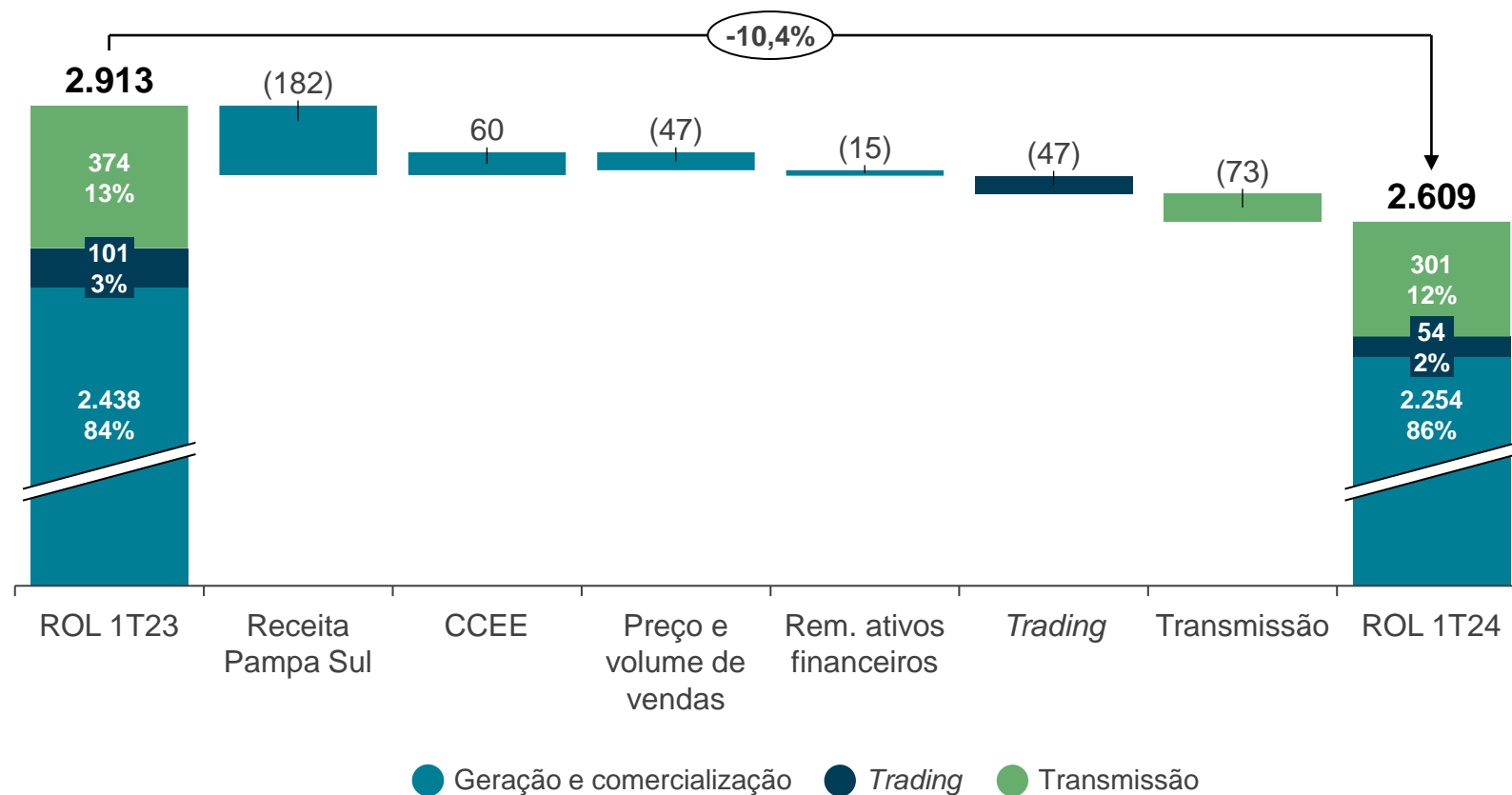
¹ ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.

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.

Evolução da Receita Operacional Líquida

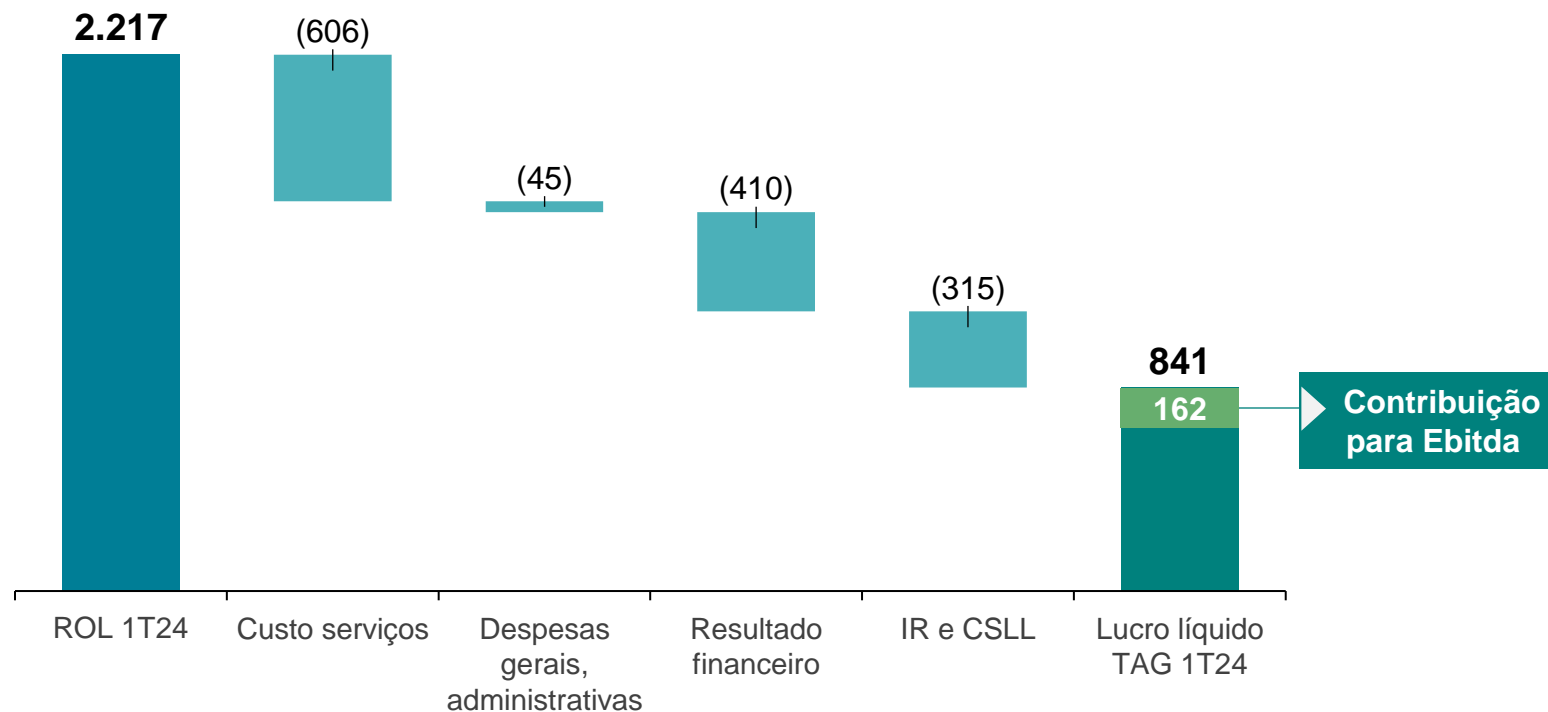
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R\$ MILHÕES)



Resultado de Participações Societárias

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

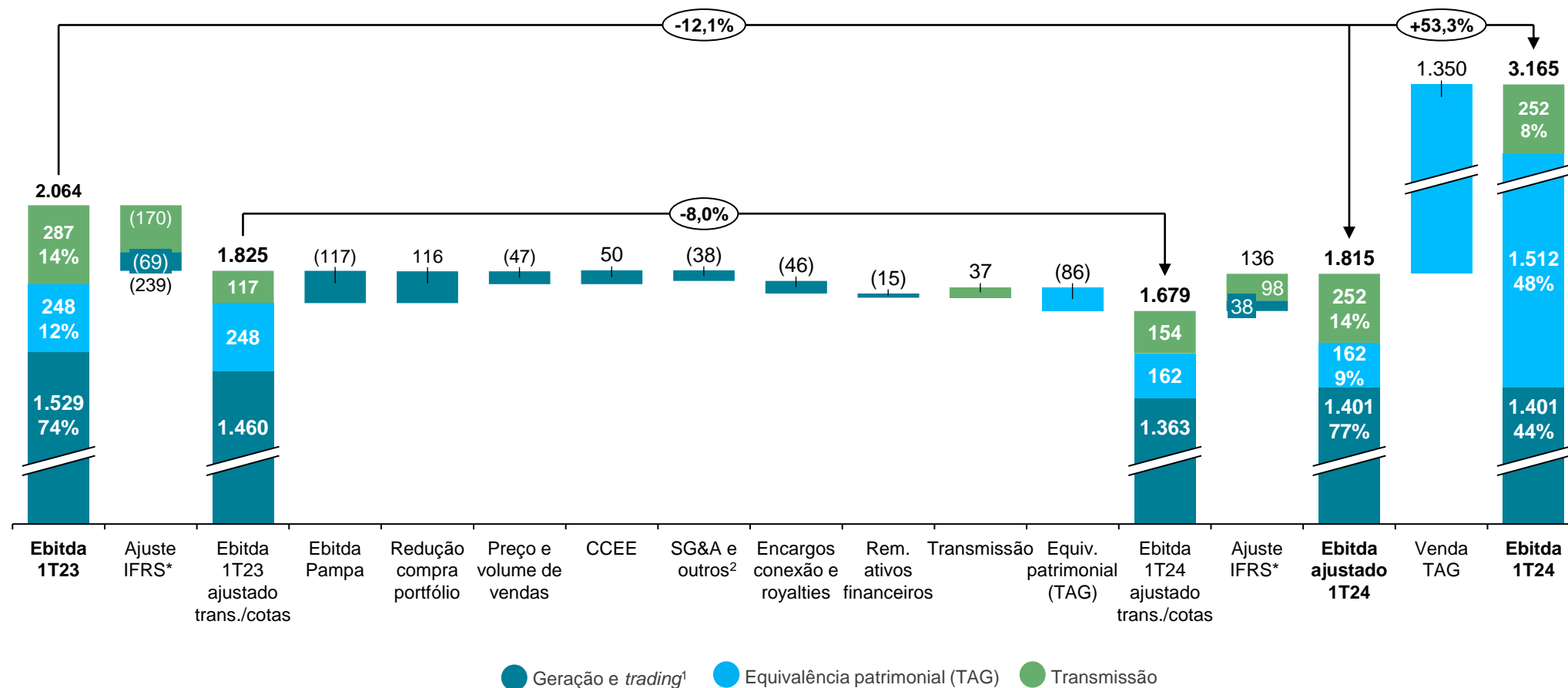
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R\$ MILHÕES)



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.

Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ MILHÕES)



Notas:

¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

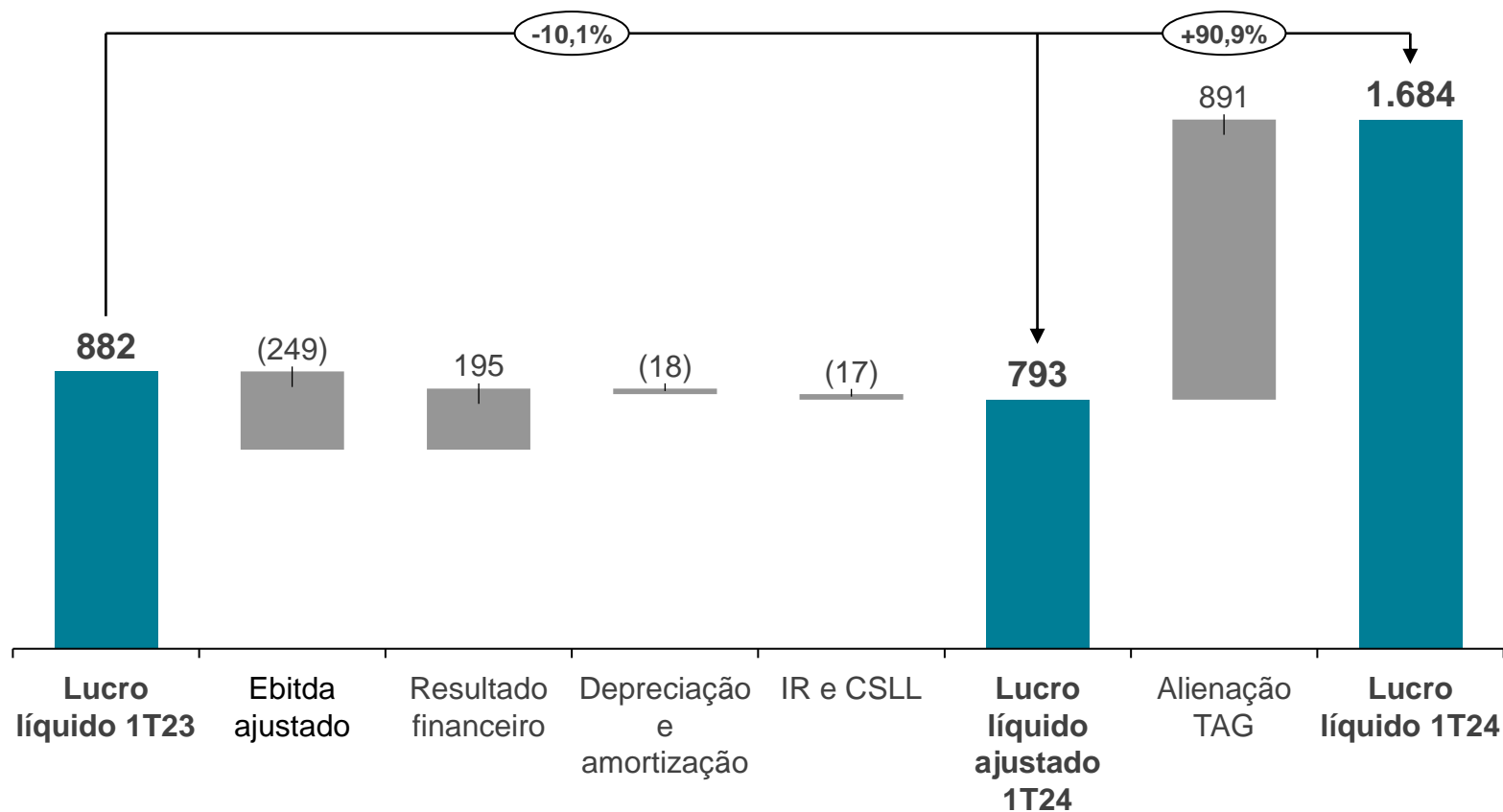
Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrente.

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)



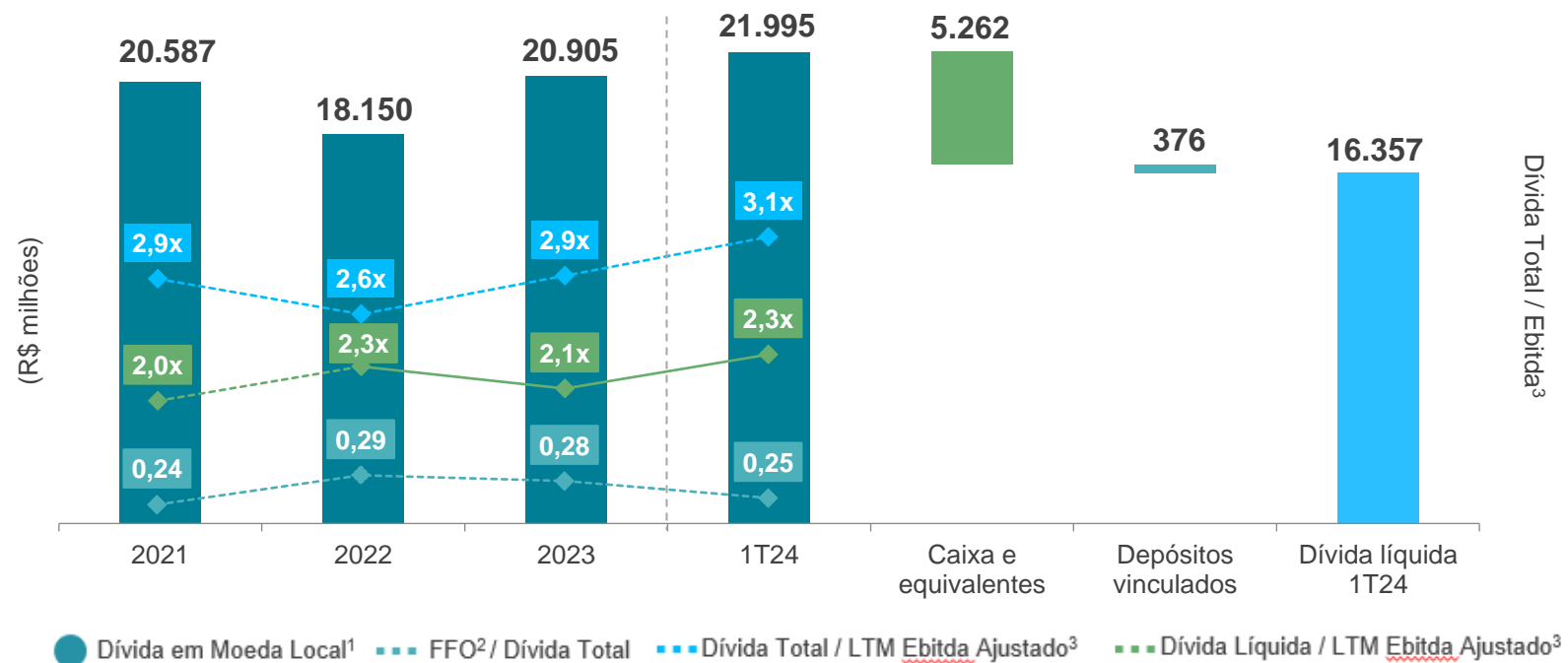
Endividamento Equilibrado

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

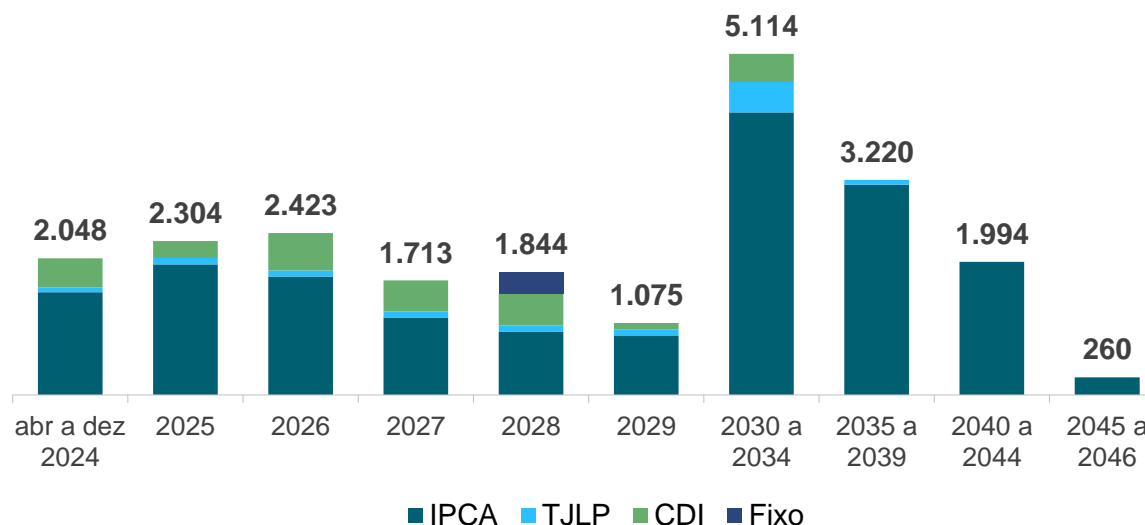
Custo competitivo e indexadores defensivos



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%)

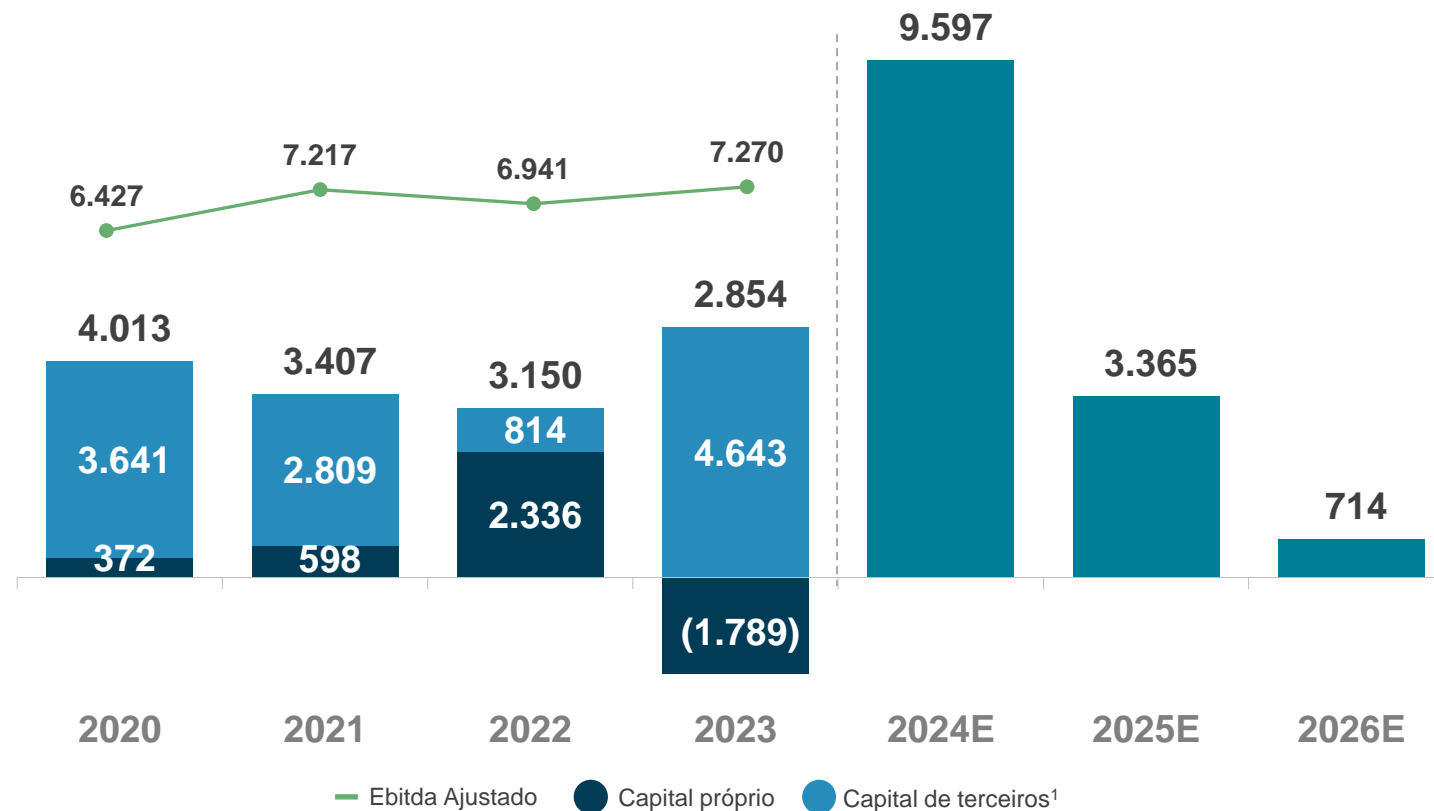
1T23: 10,5% a.a - equiv. a IPCA + 5,6%

Plano de Investimentos



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

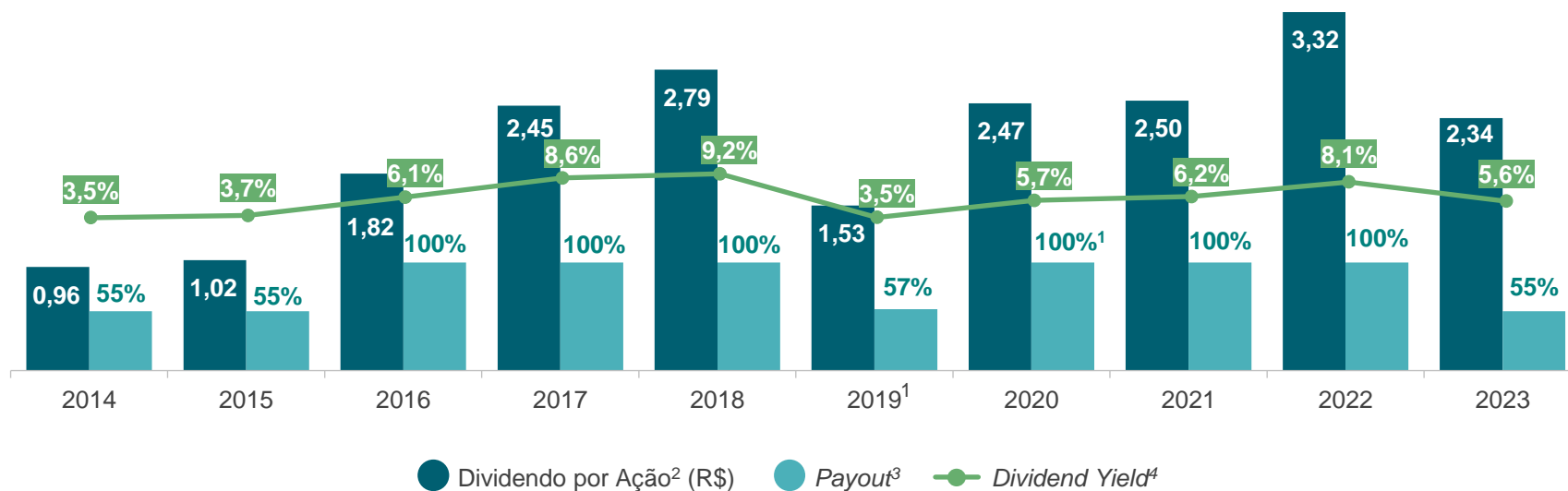
INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



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.

Vantagens Competitivas

Setor Estratégico

- Perfil defensivo em tempos de crise
- Projetos com alta financiabilidade
- Diversificação entre os segmentos do setor de energia

Presença no Setor de Energia

- Um dos maiores produtores privados de energia no Brasil
- Valor de mercado: R\$ 32,8 bilhões em 31/03/2024
- Controlada pela ENGIE S.A., líder mundial em energia

Excelente Classificação de Risco

- A Fitch Ratings atribui à Companhia Rating Nacional de Longo Prazo como 'AAA(bra)' e em escala global "BB+", um nível acima do rating soberano

Clara Estratégia Comercial

- Alta contratação nos próximos anos
- Portfólio balanceado entre clientes livres e regulados
- Aproveitamento de janelas de oportunidade

Alto Padrão de Governança Corporativa e Sustentabilidade

- Equipe diversificada e capacitada
- Controlador de primeira linha
- Integrante do Novo Mercado e ISE (desde que foi criado em 2005) da B3

Previsibilidade Do Fluxo De Caixa

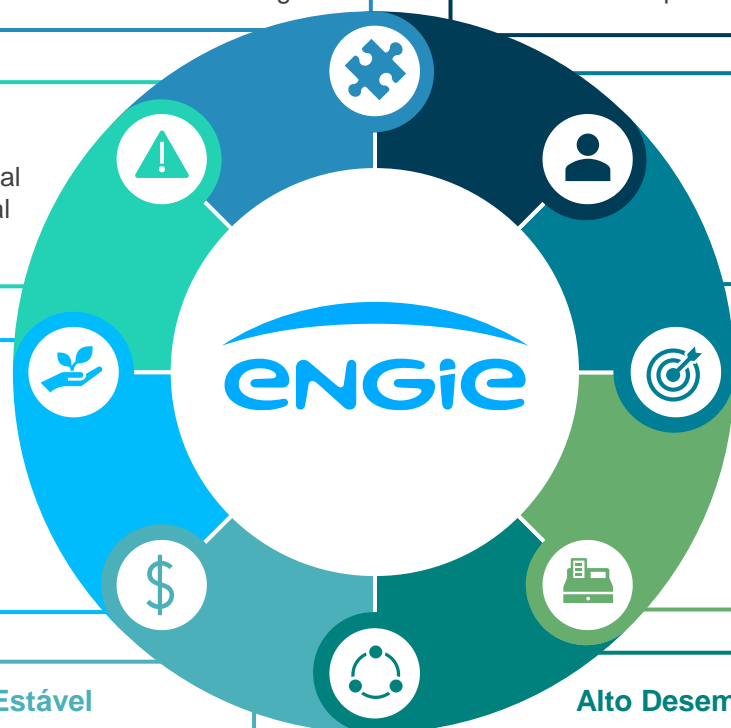
- Contratos indexados à inflação
- Base hídrica, mas com diversificação em fontes complementares e gestão de portfólio ativa
- Estratégia de contratação de longo prazo
- Contratos de transmissão não suscetíveis à variação de volume

Desempenho Financeiro Estável

- Forte geração de caixa
- ROE e ROIC acima da mediana do setor
- Ausência de exposição cambial

Alto Desempenho Operacional

- Índices de disponibilidade de referência mundial
- Usinas certificadas segundo a ISO 9001, 14001 e ISO 45001
- Uso de alta tecnologia na operação remota e manutenção preditiva





6

Material de Apoio

Destaques e Indicadores ESG • Outros anexos

Destaque ESG

Propósito ENGIE

Agir para acelerar a transição rumo a uma **sociedade neutra em carbono**, por meio do **consumo reduzido** de energia e soluções **mais sustentáveis**.



+ R\$ 22 bilhões destinados à transição energética (descarbonização de ativos 2016-2023)

100% da capacidade renovável

Jornada pelo Clima

Programa Matriz Biodiversidade

37 Unidades de Conservação

+ 6 milhões de mudas plantadas/doadas

+ 2.300 nascentes recuperadas

+ 1.600 km² de área de reservatórios

Programas corporativos de **diversidade, equidade e inclusão**

100% dos fornecedores cadastrados analisados por critérios socioambientais e éticos

8 Centros de Cultura e Sustentabilidade (3 em construção)

+ R\$ 300 milhões investidos desde 2008

+ 3,5 milhões de pessoas beneficiadas

Abrangência em **+200 municípios**

Integrante do Novo Mercado

Governança pautada em **gestão integrada, gerenciamento de riscos, ética e integridade**

Programa de Integridade e Comitê de Ética acompanhados pelo Conselho de Administração

10 grupos de risco mapeados e mitigados, incluindo segurança de informação e risco climático

Conselho de Administração com **4 conselheiros independentes**

Objetivos Não Financeiros

Grupo ENGIE

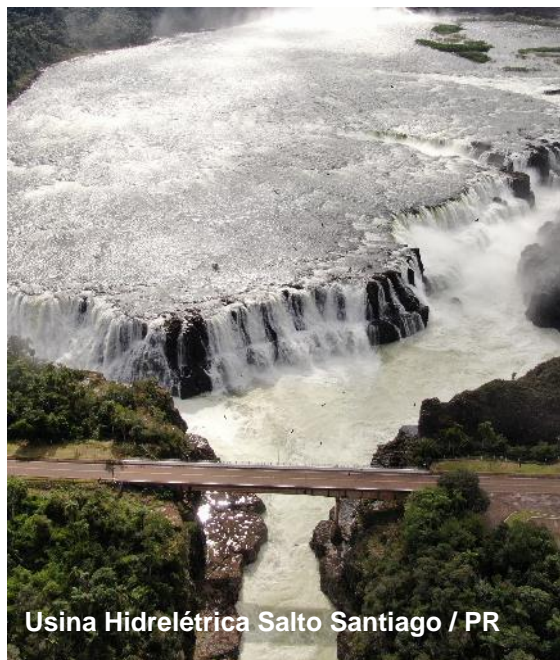
Aspecto	Resultado	Objetivo
	2023	2030
<p>Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE)</p>	51,8 MtCO ₂ e	Reduzir para, no máximo, 43 MtCO₂e o total de emissões de gases de efeito provenientes da geração de energia elétrica do Grupo - em 2019, esse total foi de 80 MtCO₂e (meta alinhada à iniciativa Science Based Target – SBTi).
<p>Diversidade</p>	31,2%	Ampliar para pele menos 40% a participação de mulheres na Administração do Grupo – em 2019, elas ocupavam 24% das posições de liderança.
<p>Energias Renováveis</p>	41%	Elevar a 58% a participação de fontes renováveis no mix de capacidade de produção de energia mundialmente – ante os 28% registrados em 2019.
<p>Cadeia de Fornecedores</p>	54% / 24%	Atingimento de 100% , até 2030, do índice de compras responsáveis (excluída a aquisição de energia); e atingimento de 100% , até 2030, dos top 250 fornecedores preferenciais certificados por compromissos Science Based Targets (SBTi).
<p>Água</p>	0,275 m ³ /kWh	Atingir o consumo de água em relação à energia produzida de 0,1 m³/kWh .

Mudanças Climáticas



Há mais de um década atuando para acelerar a transição energética para um sistema de baixo carbono, em 2023 a ENGIE Brasil Energia consolidou sua **Jornada pelo Clima**, que tem como objetivos principais:

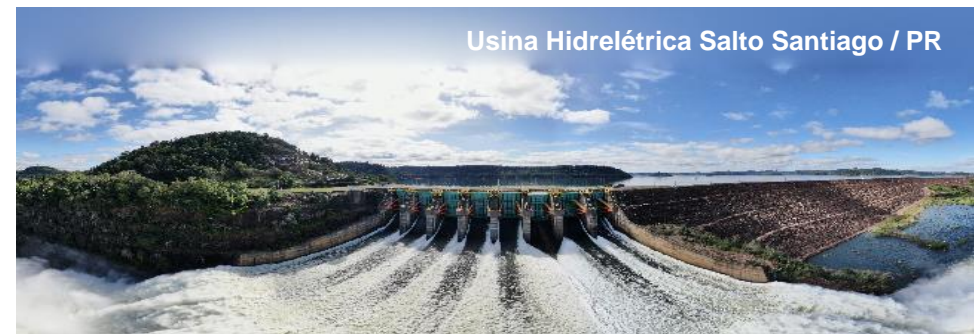
- Incorporar o **gerenciamento dos riscos e oportunidades climáticas ao negócio**;
- Desenvolver **estratégias de descarbonização** alinhadas à meta **NetZero** do Grupo ENGIE.



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR

Principais direcionadores estratégicos Jornada pelo Clima

- **Descarbonização** do portfólio de ativos;
- **Expansão** em energias renováveis;
- Constante busca pela **redução da pegada de carbono**;
- Engajamento da **cadeia de valor** (Escopo 3 - clientes e fornecedores);
- Ações de **Conservação Ambiental e da Biodiversidade**;
- **Compensação** das emissões residuais.



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR

Metas e compromissos

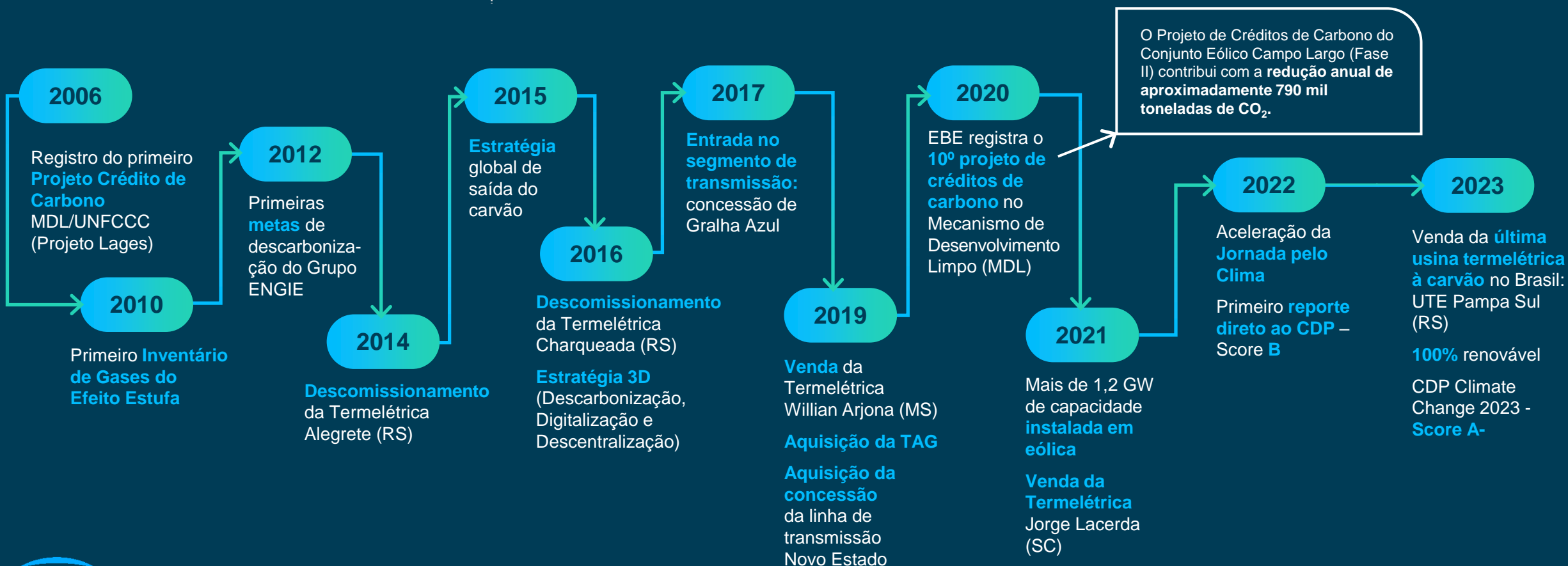
- Reduzir a **intensidade de emissões** de GEE (tCO₂e/MWh) em 30% até 2025 e 56% até 2030 (0,034tco₂/MWh em 2021);
- Expandir a **geração de energia renovável** em 3,8 GW até 2030;
- Engajar 100% dos principais **fornecedores do Escopo 3** a definirem metas alinhadas à ciência até 2030;
- Elaborar **planos de adaptação climática** em 100% dos nossos ativos até 2030.

100% de capacidade instalada própria é proveniente de fontes renováveis
1T24

Mudanças Climáticas

Desde 2012, a ENGIE Brasil Energia investe na **redução de suas emissões de gases de efeito estufa (GEE)** e adaptação de práticas e processos ao cenário de **transição energética**.

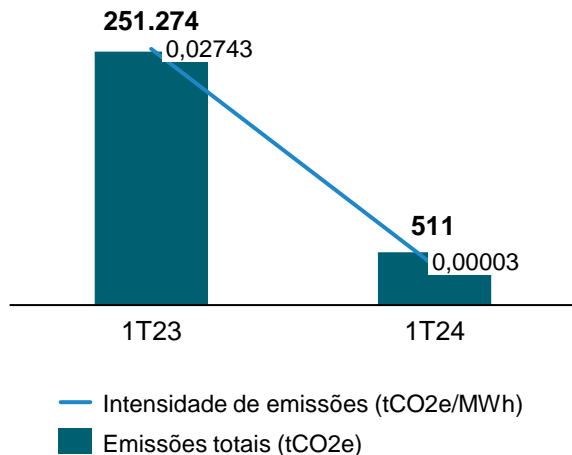
- Emissões de dióxido de carbono estão entre as maiores causadoras das **mudanças climáticas**.
- **Transição para a economia de baixo carbono** é considerado o principal desafio empresarial desta década.
- Alinhar negócios à trajetória de limitar o aquecimento global demanda visão objetiva sobre **riscos e oportunidades**.



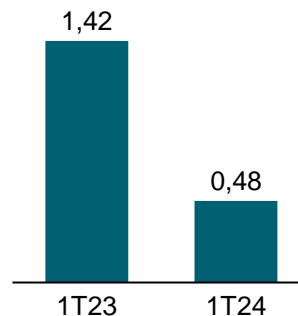
Indicadores ESG



EMISSÕES TOTAIS E INTENSIDADE DE EMISSÕES

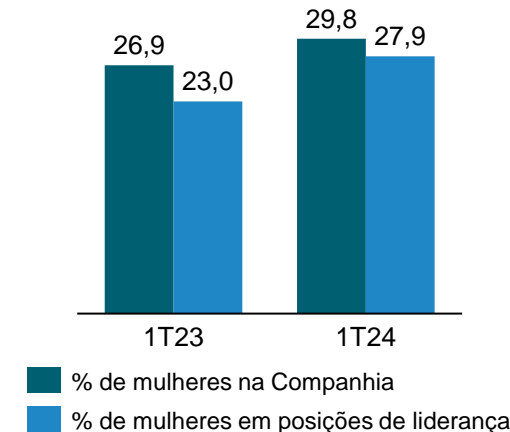


SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*

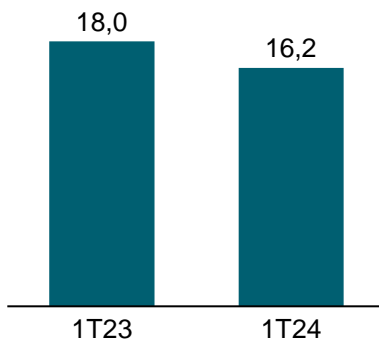


* N° de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos

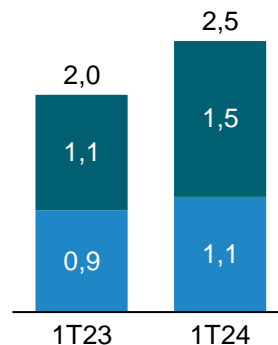
% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO (R\$ milhões)

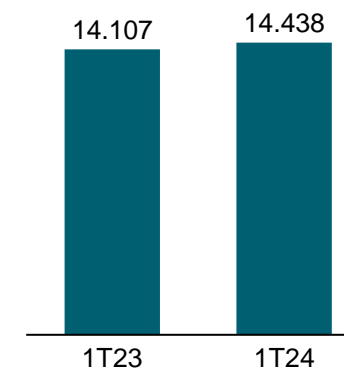


INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



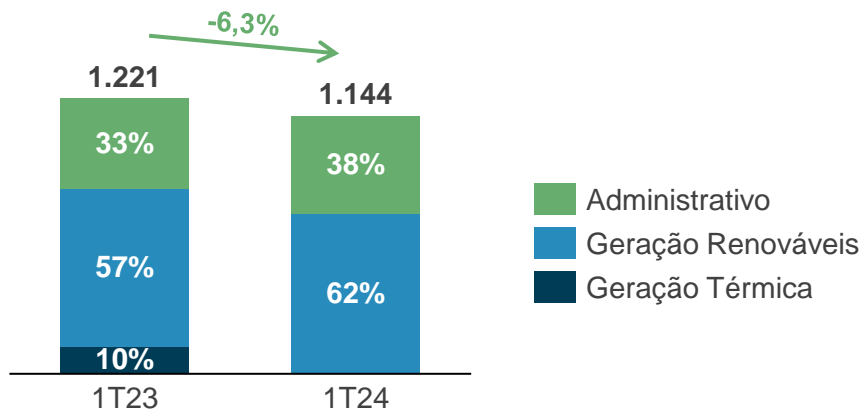
■ Recursos Incentivados ■ Recursos próprios

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

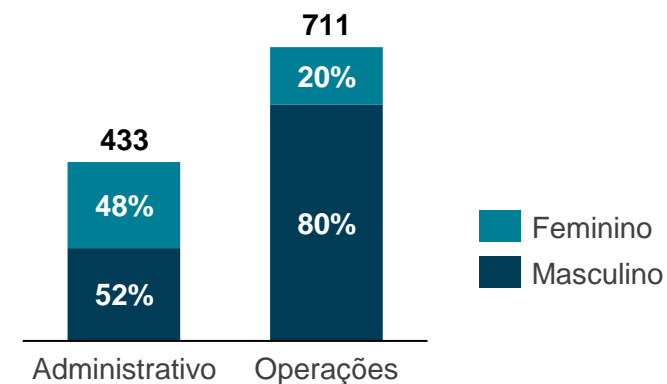
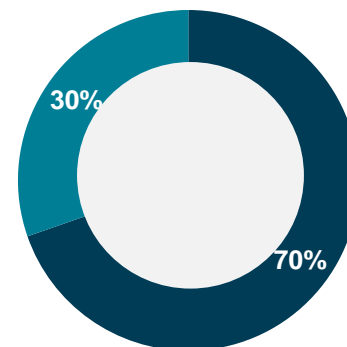


Força de Trabalho¹

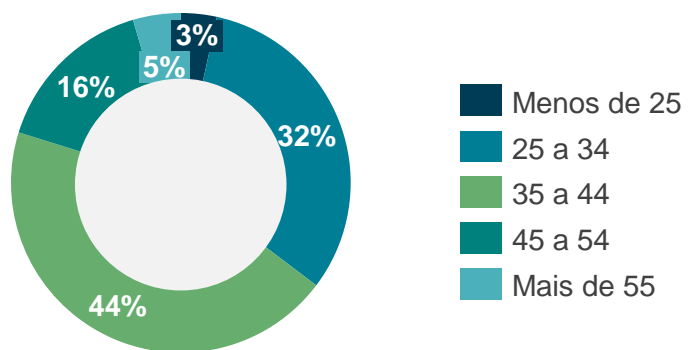
Número de Empregados



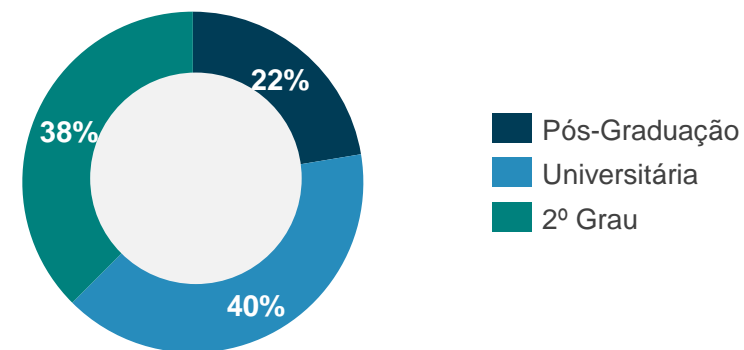
Por gênero














Por faixa etária



Por formação



Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 1T24	Desempenho 1T23	Varição
E	Intensidade de emissões ²	tonCO ₂ e/MWh	0,00003	0,02743	-99,9%
	 Intensidade de emissões por Receita Líquida ²	tCO ₂ e/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%	
 Investimento em Inovação	R\$	16.253.131	17.987.395	-9,6%	
G	 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.

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 Jaguará e Miranda).

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

Portfólio Balanceado de Ativos em 31.03.2024



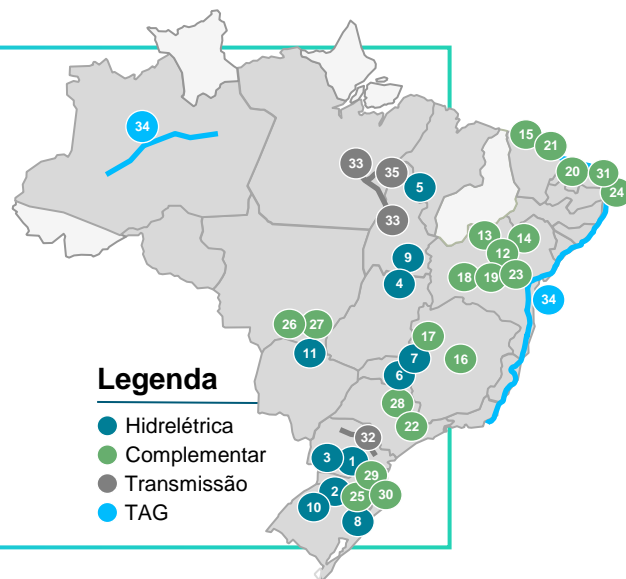
Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.008 MW (4.361 MWm)**, **+1.691 MW** de energia eólica e solar em expansão.



2.709 Km de linhas de transmissão em operação.



Participação de **17,5%** na TAG



Legenda

- Hidrelétrica
- Complementar
- Transmissão
- 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) - operação	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

Mercado de Energia no Brasil

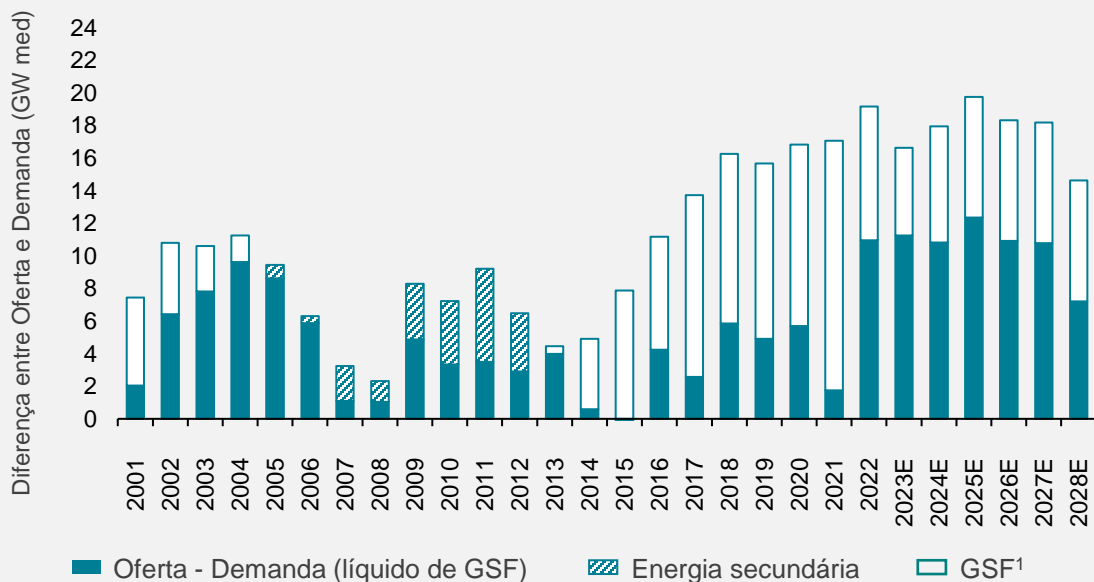
Oferta: no passado, suprida por hidrelétricas com reservatórios. Atualmente, maior presença de termelétricas e hidrelétricas a fio d'água. Expansão predominantemente da oferta em fontes intermitentes, reduzindo a participação das demais fontes na matriz.

Demanda: A carga no 1T24 foi cerca de 6,3% superior ao mesmo período de 2023. Tal variação se deve principalmente às altas temperaturas registradas nesse período, em comparação ao ano anterior. O principal impacto vem do setor residencial, que nos últimos 12 meses apresenta uma variação superior a 8% em relação ao período anterior.



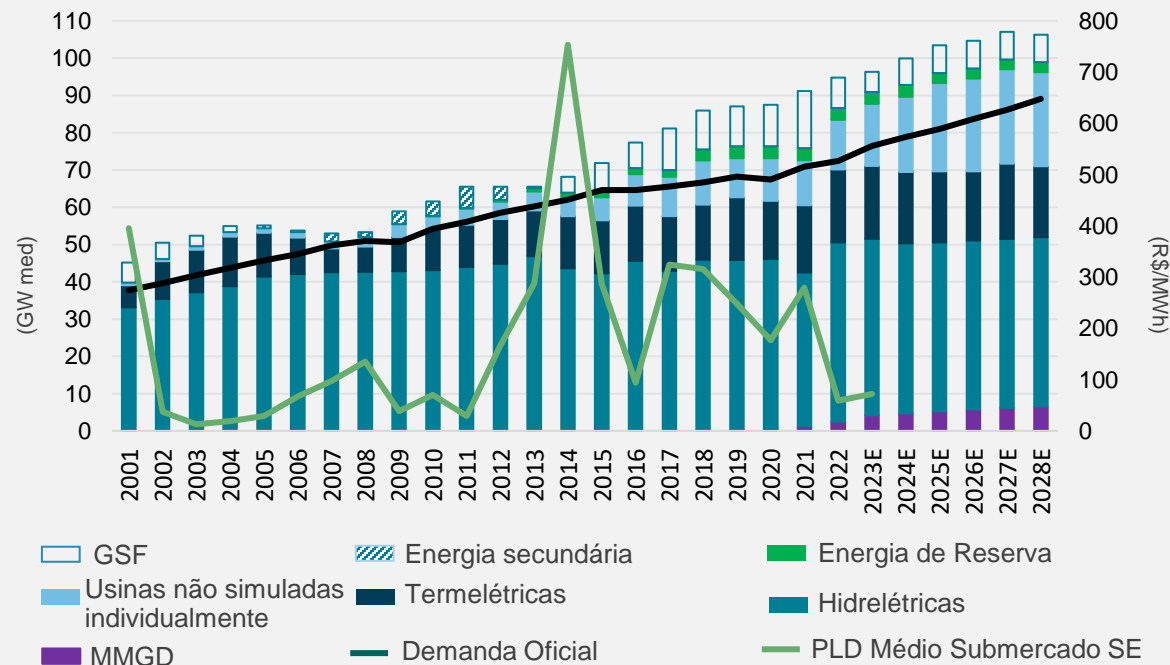
No 1T24, o volume de chuva frustrou de forma significativa em relação à média histórica, registrando aproximadamente 70% abaixo da média. Porém, devido ao alto nível de armazenamento do SIN, o PLD se manteve baixo. A média do 1T24 foi de R\$ 61,13/MWh, valor muito próximo ao piso regulatório.

Oferta x Demanda Teórica



1: Para o ano 2024 foi considerada a expectativa de GSF, conforme CCEE. Para os anos 2025+ foi utilizada a geração hidrelétrica média do período 2018-2023.

Distribuição da oferta por fonte



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 ACL¹

(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
7º 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 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 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 IGP¹; 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 Vitória²	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

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);

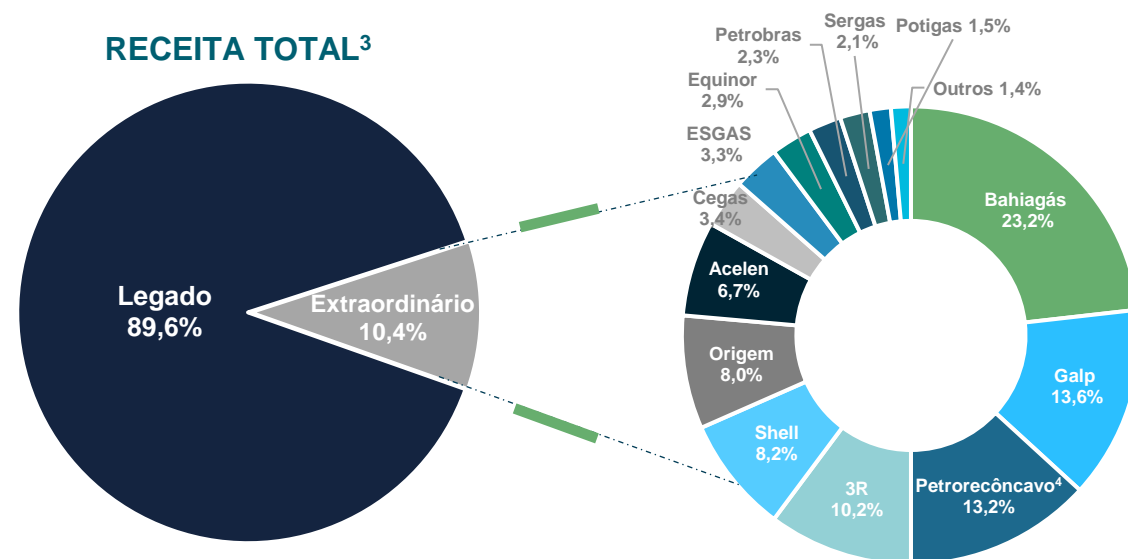


19 clientes (incluindo Petrobras) de 15 grupos econômicos distintos;



Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados.

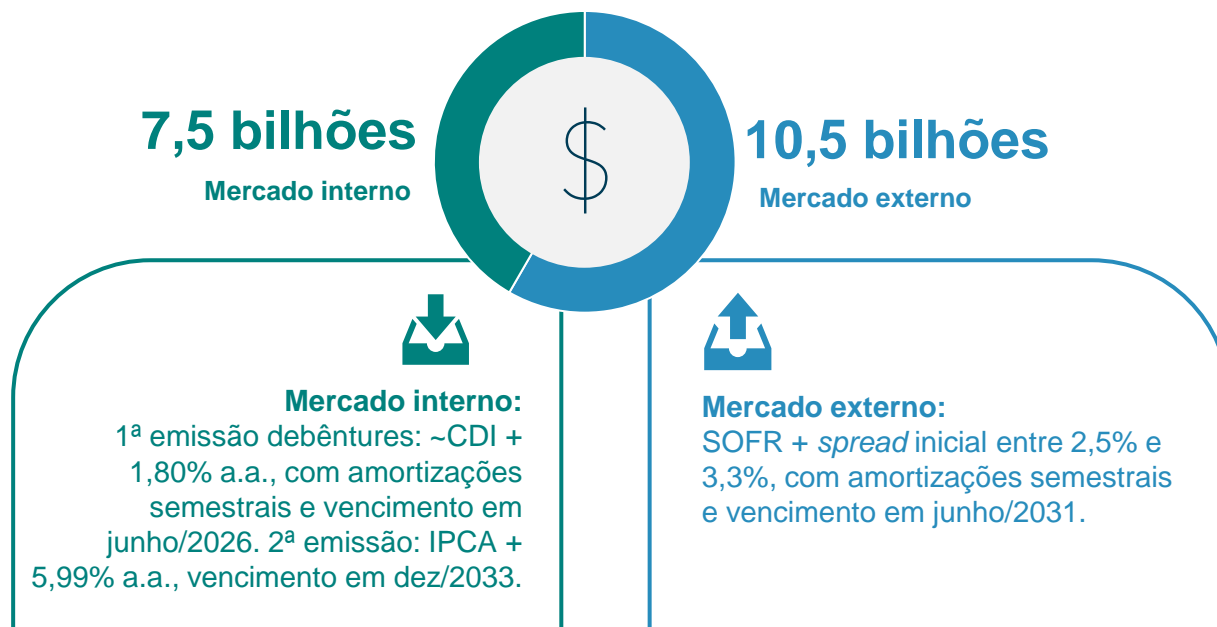
RECEITA TOTAL³



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 28/03/2024



Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2023 **1,9x** 1T24¹ **1,78x**

Transportadora Associada de Gás – TAG

Plano de investimento de R\$ 5,2 bilhões nos próximos 5 anos, além de mais de R\$ 20 bilhões em novas oportunidades.

Estocagem de Gás Natural – Campo de Pilar (AL)

- Cap. inicial de estocagem: 106 MMm³/dia
- Investimento previsto: US\$ 200 milhões (em diferentes etapas) divididos entre TAG e Origem Energia S.A.

Estação de Compressão de Itajuípe

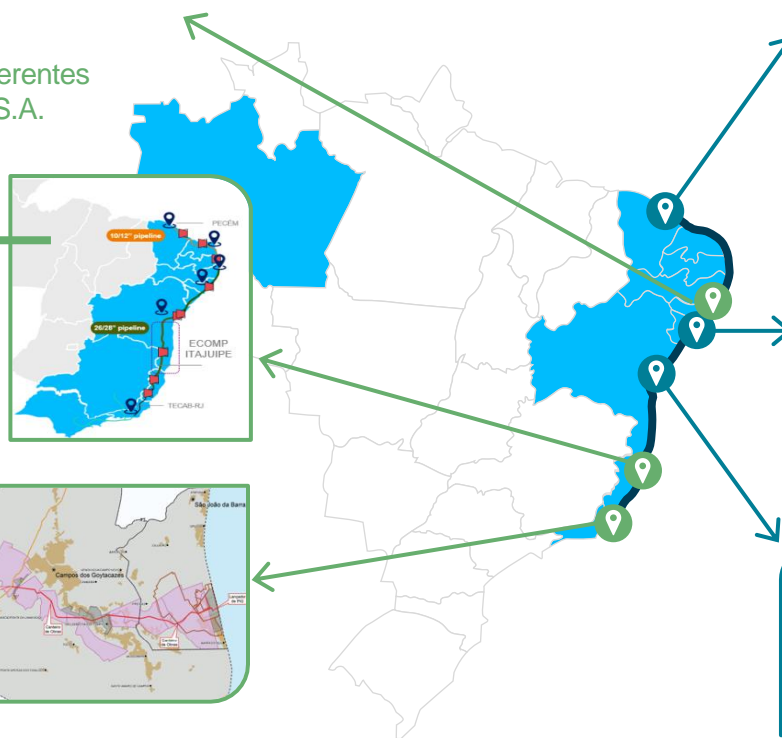
Otimização de Rede | Estação de compressão no GASCAC, trecho norte do GASENE

- Cap. instalada: 20 MMm³/dia
- Volume incremental na malha: 3 MMm³/dia

Conexão do Porto do Açú

Conexão de acesso do Porto do Açú ao Gasoduto Cabiúnas-Vitória

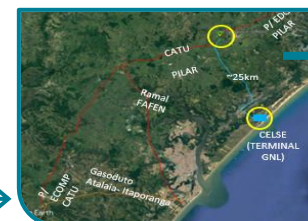
- Extensão: 45km
- Capacidade max. transp: 18MM m³/dia
- Termo de Compromisso para estudos entre TAG e GNA assinado



GASFOR II (Ceará)

Otimização de Rede | Gasoduto para “loop” em trecho existente

- Extensão: 84km
- CAPEX estimado: BRL 430m
- Início da operação: 3T2024



Conexão do Terminal de Sergipe (SE)

Conexão de acesso no estado de Sergipe

- Extensão: 25km e capacidade max. transp: 14MM m³/dia
- CAPEX estimado: BRL 340m
- Contrato de conexão de acesso assinado
- Início da operação: 3T2024



Ponto de Entrega Itagibá (BA)

Conexão de Acesso | Ponto de entrega para distribuidora localizada no trecho norte do GASENE

- Capacidade max. entrega: 0,7MM m³/dia
- CAPEX estimado: BRL 23m
- Início da operação: 2T2024

 **Projetos em Desenvolvimento**

 **Projetos em Construção**

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

Ivani Angeli

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

Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

www.engie.com.br/investidores

ri.brenergia@engie.com



www.engie.com.br