

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 1T2026

Aurora Namie Yukuhrto
Química



Saiba mais
sobre a
nossa marca



DISCLAIMER

As declarações contidas neste relatório relativas à perspectiva dos negócios da ISA ENERGIA BRASIL (B3: ISAE3, ISAE4) (“ISA ENERGIA BRASIL”, “Companhia”), às projeções e ao seu potencial de crescimento constituem-se em meras previsões e foram baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro da Companhia. Estas expectativas são altamente dependentes de mudanças no mercado, no desempenho econômico geral do País, do setor e dos mercados internacionais, estando sujeitas a mudanças.

Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer.

Investidores devem compreender que condições econômicas gerais, condições de mercado e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da ISA ENERGIA BRASIL e conduzir a resultados que diferem materialmente daqueles expressos em tais considerações futuras.

As informações financeiras foram preparadas de acordo com as normas da CVM e os CPCs, e estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade (IFRS) emitidas *pelo International Accounting Standard Board (IASB)*. É apresentado o Resultado Regulatório, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. O objetivo na divulgação do Resultado Regulatório é meramente de colaborar para o entendimento do negócio da ISA ENERGIA BRASIL. Os somatórios podem divergir devido a arredondamentos. O resultado Regulatório é auditado somente ao final de cada exercício social pelos auditores independentes.

GERAÇÃO CONSISTENTE DE VALOR AO AÇIONISTA COM EXCELENCIA NA EXECUÇÃO DA ESTRATÉGIA

DESEMPENHO OPERACIONAL

RECEITA LÍQUIDA:

R\$ 1,2 bilhão

+8,3% vs. 1T25

PMSO:

R\$ 179 milhões

+0,7% vs. 1T25 (IPCA LTM: 4,1%)

EBITDA:

R\$ 1,0 bilhão

+10,6% vs. 1T25

- Margem de 83,3% vs. 81,6% no 1T25

LUCRO LÍQUIDO¹:

R\$ 357,7 milhões

+6,0% vs. 1T25

EXECUÇÃO DE INVESTIMENTOS

ENERGIZAÇÕES:

RAP² ~R\$ 330 milhões

Projetos: Piraquê (Bloco 2) e Jacarandá³

MONTANTE INVESTIDO⁴:

R\$ 1,2 bilhão

+10,3% vs. 1T25

- 70% em Projetos *Greenfield*
- 30% em Reforços e Melhorias

GESTÃO DE PORTFÓLIO:

Descruzamento de ativos com AXIA Energia

- Consolidação integral de Madeira
- Alienação da participação de Garanhuns
- Desembolso de caixa de R\$ 1,2 bilhão⁵

DISCIPLINA FINANCEIRA

PROVENTOS ANUNCIADOS:

R\$ 279 milhões

Total 2025: R\$ 1,2 bi (75% de *payout*)

EXCHANGE OFFER

(21ª EMISSÃO DE DEBÊNTURES):

R\$ 3,9 bilhões

Liability Management:

- -80 bps nos spreads⁶
- +2,7 anos no prazo⁶

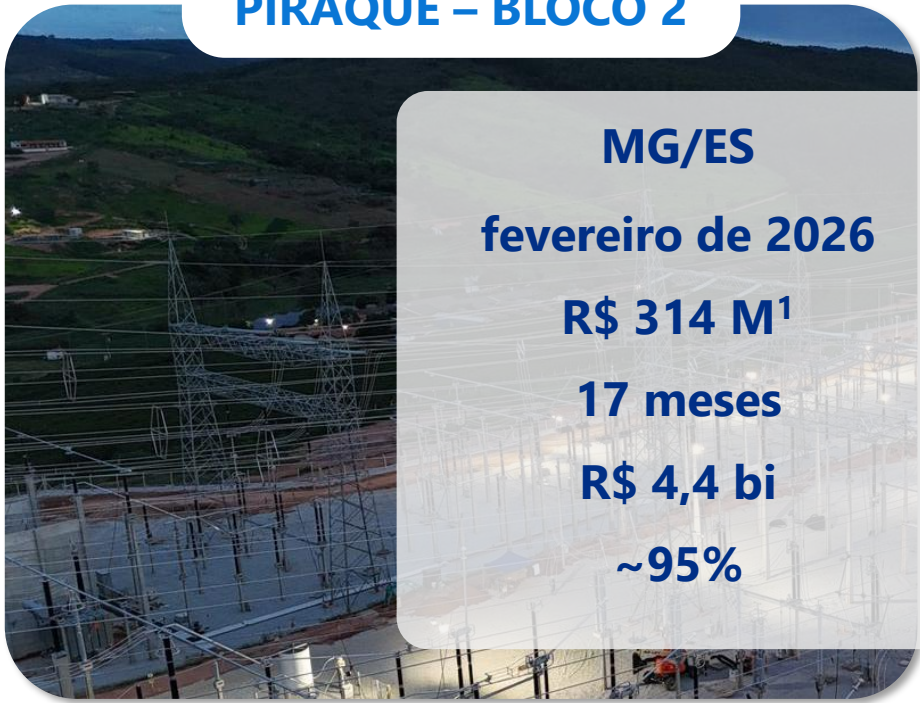
22ª EMISSÃO DE DEBÊNTURES (2T26):

R\$ 1 bilhão

-87 bps vs. NTN-B 40

PROJETOS ENERGIZADOS HABILITARAM O RECEBIMENTO DE RAP² DE ~R\$ 330 M

PIRAQUÊ – BLOCO 2



MG/ES
fevereiro de 2026
R\$ 314 M¹
17 meses
R\$ 4,4 bi
~95%

JACARANDÁ



SP
abril de 2026⁵
R\$ 16 M
n.a.⁶
R\$ 277 M
~90%

Localização
Energização
RAP²
Antecipação³
CAPEX⁴
Margem EBITDA

TRACK RECORD

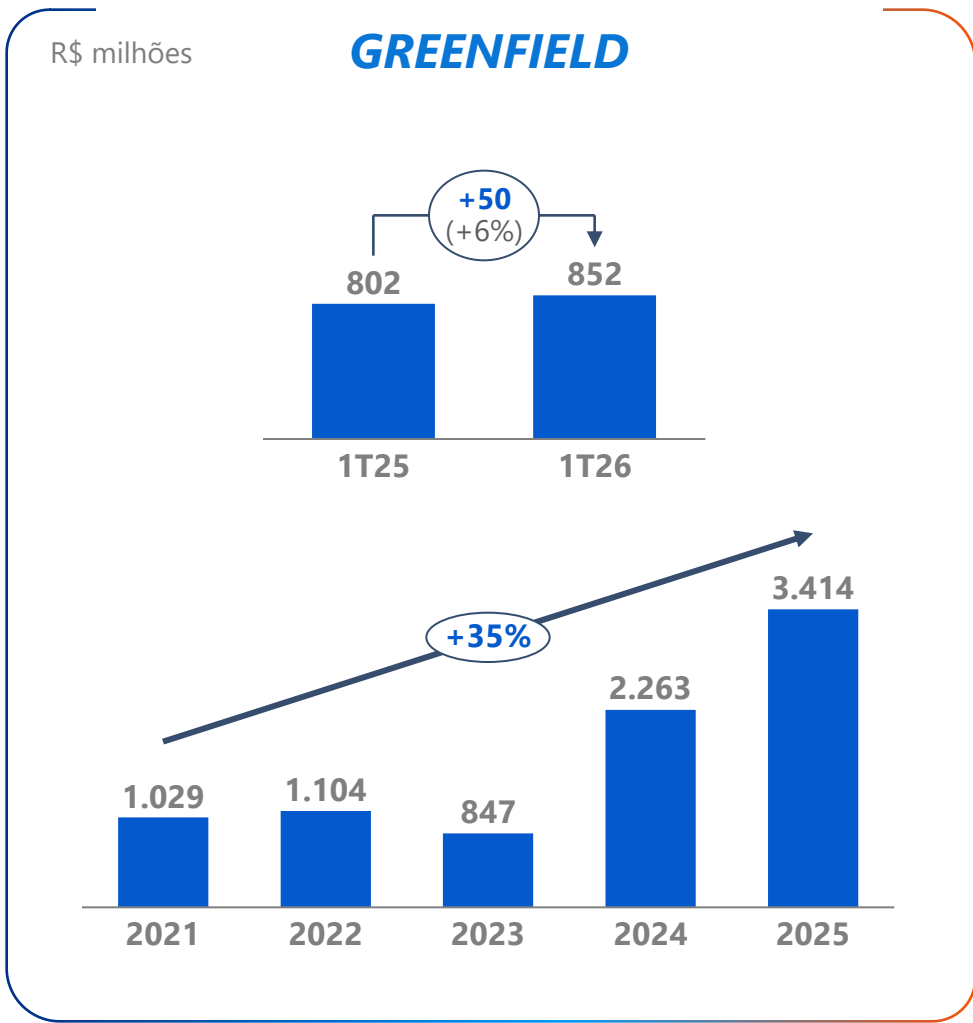
11 meses
 Antecipação média⁷

32%
 Eficiência média de CAPEX⁸

¹ Energização parcial (91,5% da RAP de R\$ 343 milhões) | ² RAP ciclo 2025/2026 | ³ Em relação ao prazo estabelecido pela ANEEL | ⁴ CAPEX ANEEL em termos reais mar/26 | ⁵ Termo de Liberação de Receita solicitado dia 30 de março | ⁶ Ausência de necessidade sistêmica para antecipação | ⁷ Em comparação à data estabelecida pela ANEEL, considera apenas projetos com 100% de controle | ⁸ CAPEX em termos reais em Mar/26, comparado à referência ANEEL.

AVANÇO DOS INVESTIMENTOS COM RENTABILIDADE E LONGEVIDADE

INVESTIMENTOS REALIZADOS¹



PROJETO LICITADOS EM EXECUÇÃO

R\$ milhões

PROJETOS	AVANÇO FÍSICO ²	PRAZO ANEEL	RAP ³	CAPEX ANEEL ⁴
Piraquê MG & ES	98%	Set/27	343	4.436
Serra Dourada MG & BA	37%	Mar/29	322	3.610
Itatiaia MG & RJ	28%	Mar/29	248	2.678

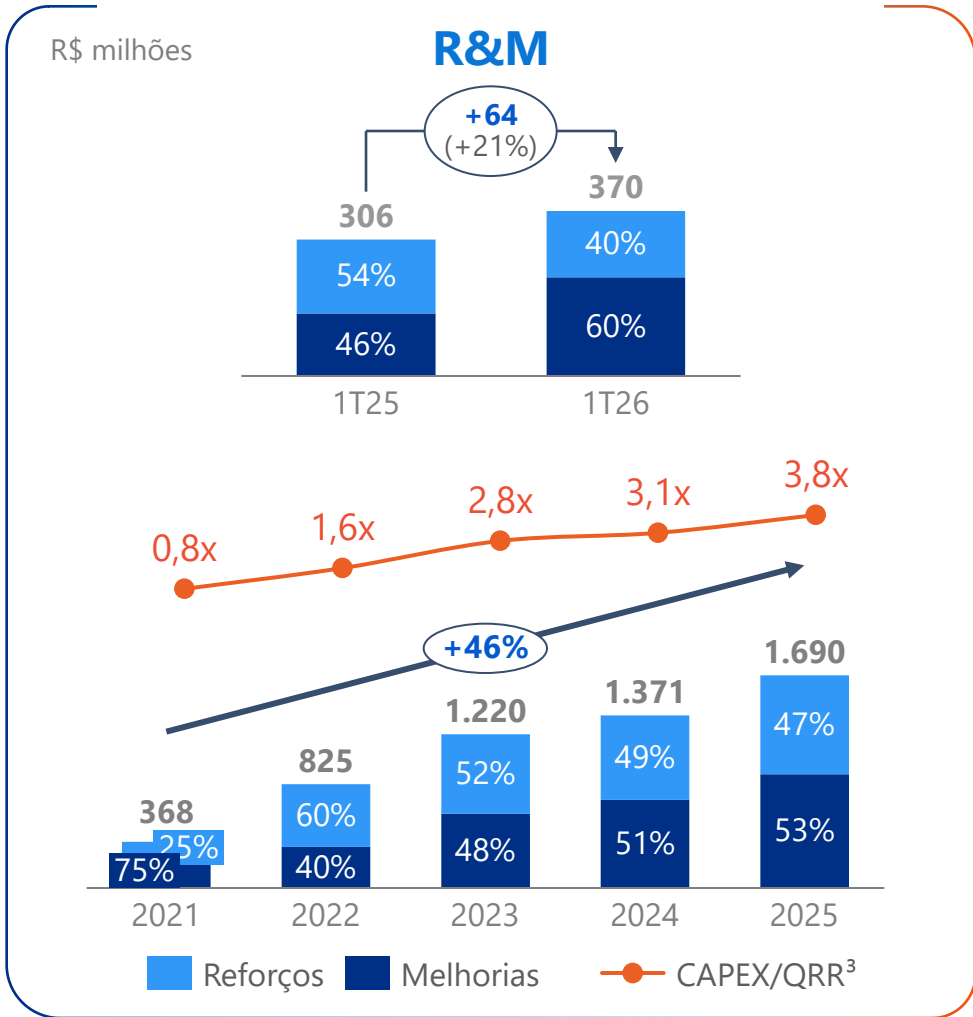
CAPEX REMANESCENTE (abril/26 – 2028)⁴

~R\$ 5,0 bi

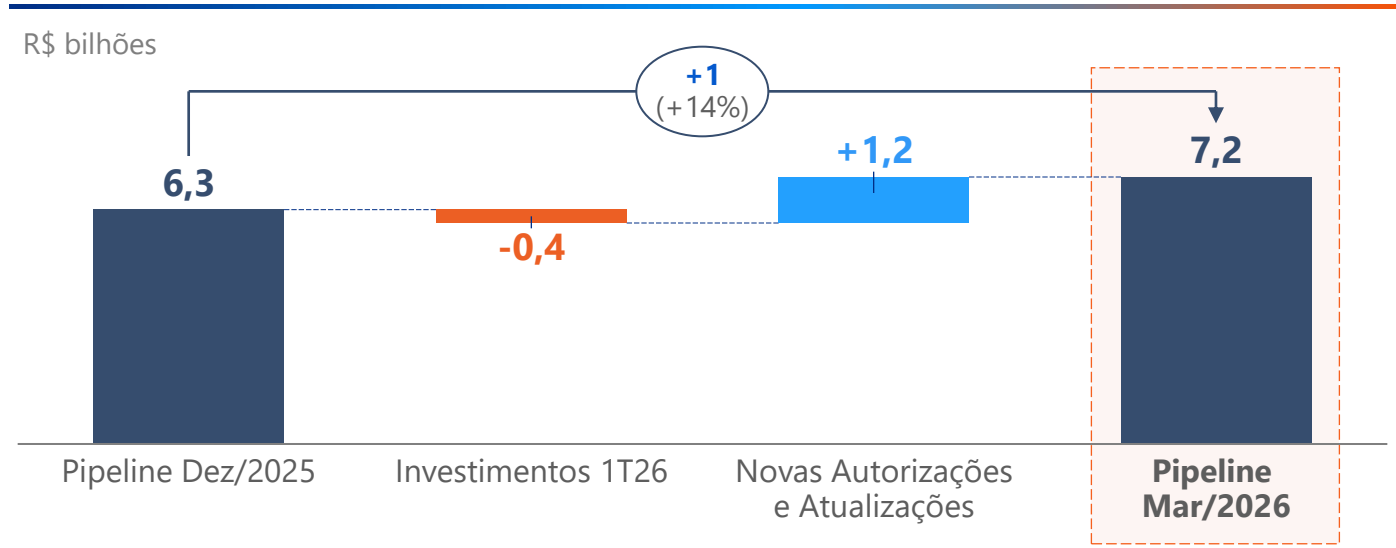
¹ Custo de Construção (IFRS), valor em termos nominais | ² Evolução de todas as atividades relativas ao empreendimento até sua energização | ³ RAP ciclo 2025/2026 | ⁴ Valor em termos reais, data base mar/26.

NOVAS AUTORIZAÇÕES REFORÇAM A NECESSIDADE E OPORTUNIDADE DOS INVESTIMENTOS EM R&M

INVESTIMENTOS REALIZADOS¹



PIPELINE R&M AUTORIZADO²



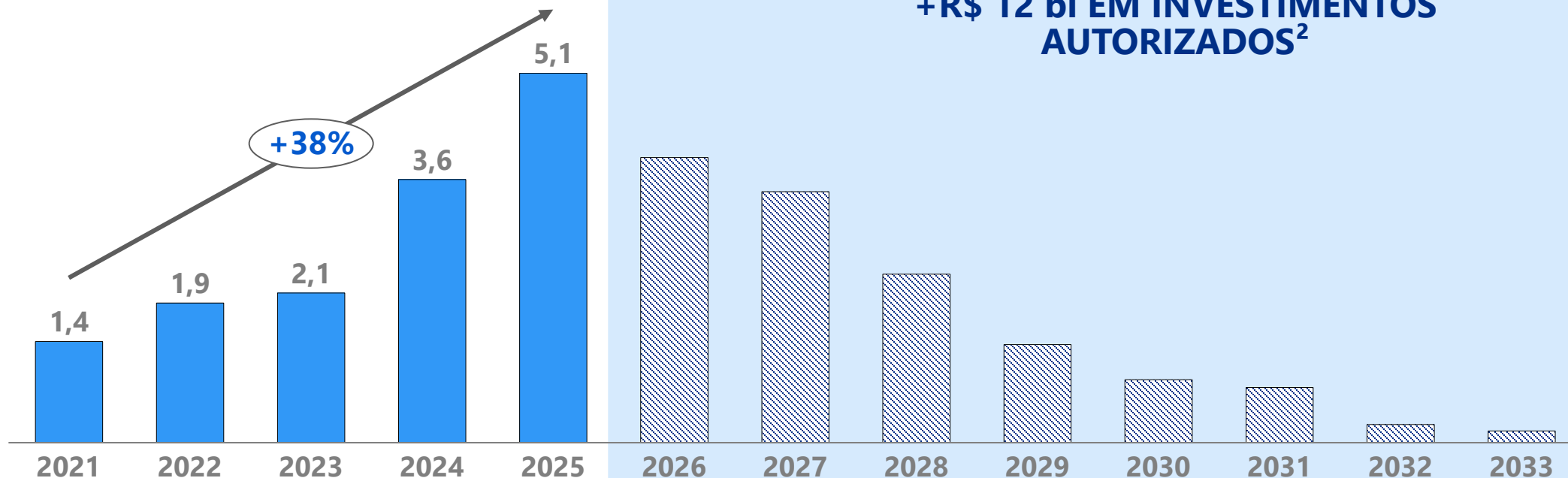
- ✓ **RTP 2028:** fev/23 a jun/27
- ✓ **Relação RAP/CAPEX:** 12% a 17%

¹ Custo de Construção (IFRS), valor em termos nominais | ² Valor em termos reais, data base mar/26 | ³ Depreciação regulatória

GESTÃO EFICIENTE DE INVESTIMENTOS SUSTENTA VALOR DE LONGO PRAZO

EVOLUÇÃO DO INVESTIMENTO TOTAL¹

R\$ bilhões



¹ Inclui projetos *greenfield* e Reforços e Melhorias | ² Considera investimentos realizados no 1T26 e projetados até o 2033, valores em termos reais, data base mar/26

GESTÃO DE PORTFOLIO COM DESCRUZAMENTO DE ATIVOS GERA VALOR E OTIMIZA A GOVERNANÇA CORPORATIVA

IMPACTO LÍQUIDO PRO FORMA¹

PAGAMENTO:

R\$ 1,2 bilhão

no fechamento da operação

RECEITA LÍQUIDA:

+R\$ 343,3 milhões

EBITDA:

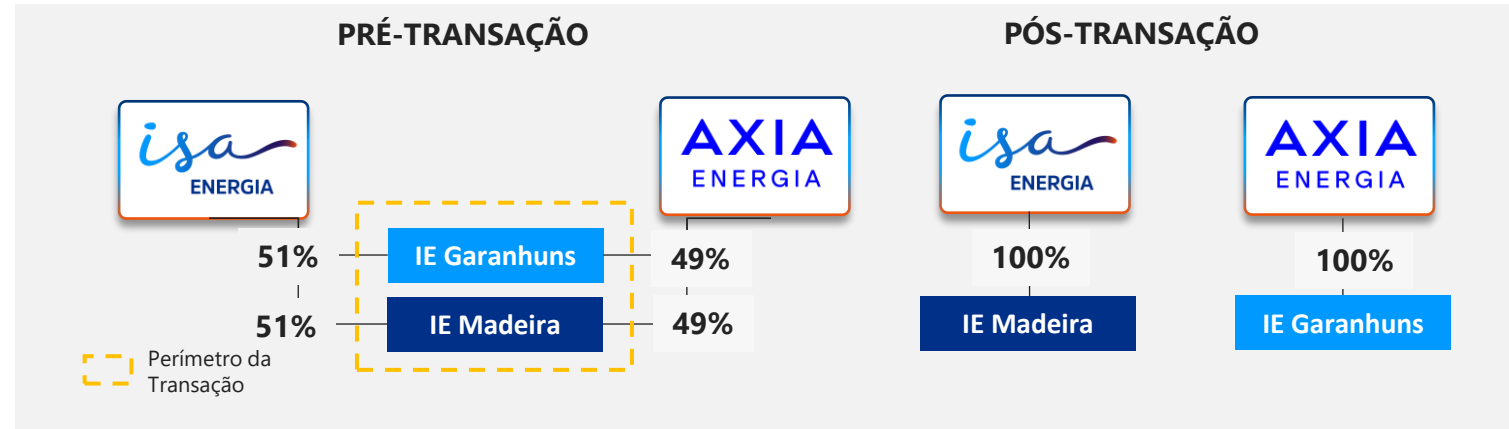
+R\$ 255,0 milhões

ALAVANCAGEM:

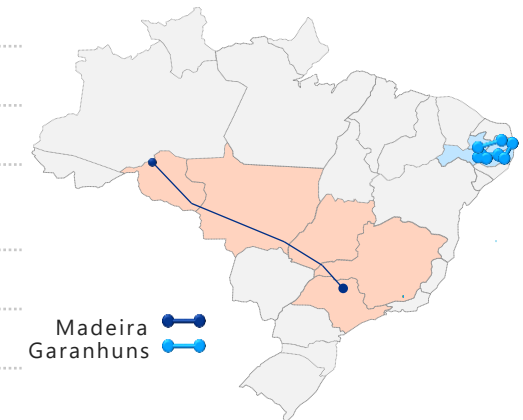
Positivo

Consolidação integral de Madeira e alienação da participação em Garanhuns

ESCOPO DA TRANSAÇÃO



	IE Madeira	IE Garanhuns
Linhas de Transmissão	2.385 km	633 km
Subestações	7.464 MVA	2.100 MVA
RAP Ciclo 25/26 (R\$ milhões)	761	158
EBITDA Regulatório ¹ (R\$ milhões)	660	134
Dívida Líquida (R\$ milhões)	588	43
Entrada em operação	Ago/13	Nov/15
Prazo remanescente ²	12,9 anos	15,7 anos

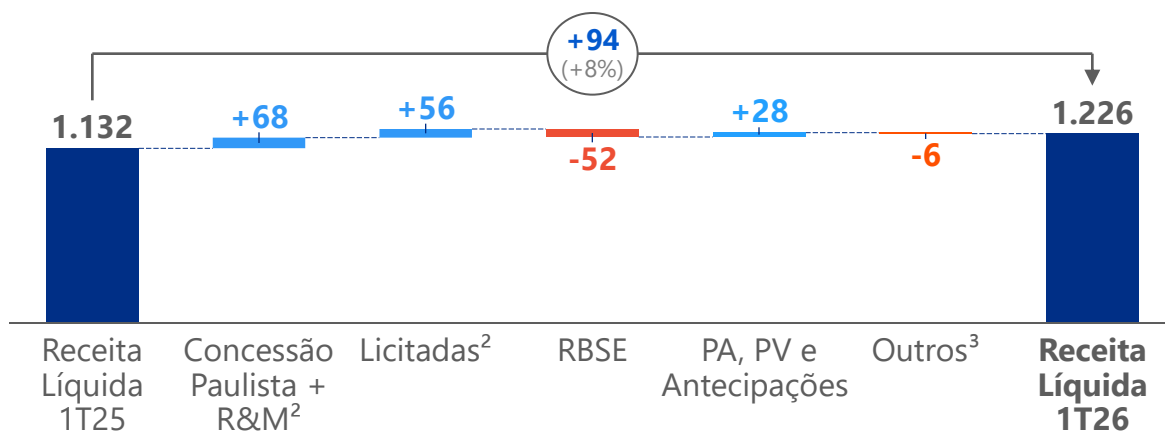
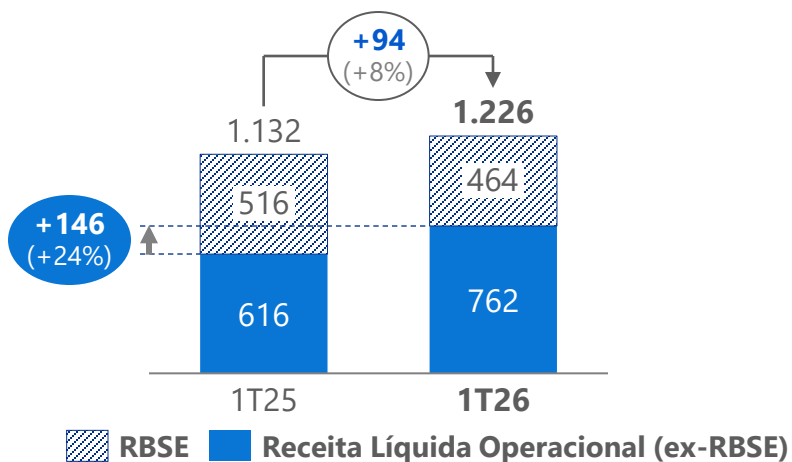


¹ EBITDA consolidado conforme apresentado no release de resultados do 4T25. | ² Prazo restante da concessão a partir de março/26

AVANÇO DA RECEITA LÍQUIDA OPERACIONAL SUPERA REDUÇÃO DA RBSE FINANCEIRA

RECEITA LÍQUIDA

R\$ milhões



DESTAQUES

▲ Reajuste da RAP para o Ciclo 2025/2026 pelo IPCA (5,32%);

Receita Líquida Operacional (ex-RBSE)

CONCESSÃO PAULISTA

▲ Projetos de R&M de grande porte energizados (LTM);

CONTRATOS LICITADOS

▲ Projetos energizados (LTM): Água Vermelha (2T25), Riacho Grande (4T25) e Piraquê: bloco 1 (4T25) e bloco 2 (1T26);

PA E ANTECIPAÇÕES

▲ Diferenças temporárias relacionadas aos encargos setoriais;

▲ Fim da amortização da parcela do Ke no componente financeiro da RBSE (decisão ANEEL em junho de 2025);

▼ Fim do recebimento retroativo da Anuidade de Melhorias a partir de julho/25.

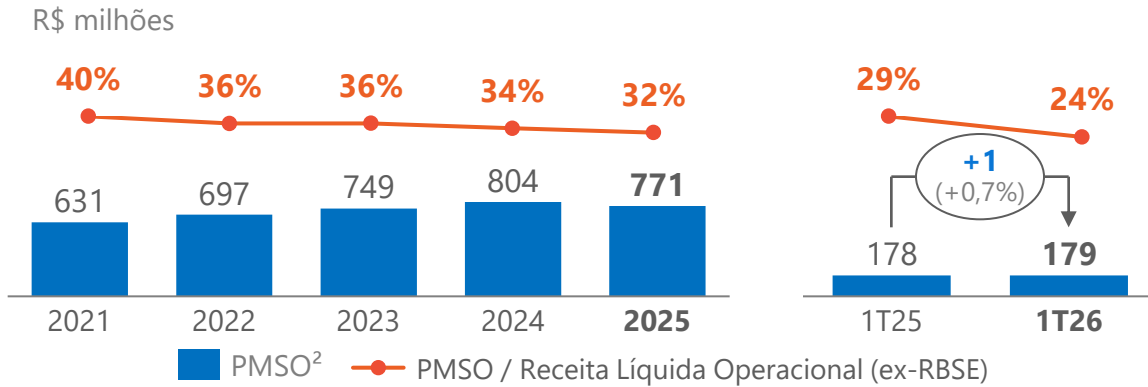
RBSE

▼ Redução do Componente Financeiro após decisão da ANEEL (-10% vs. 1T25).

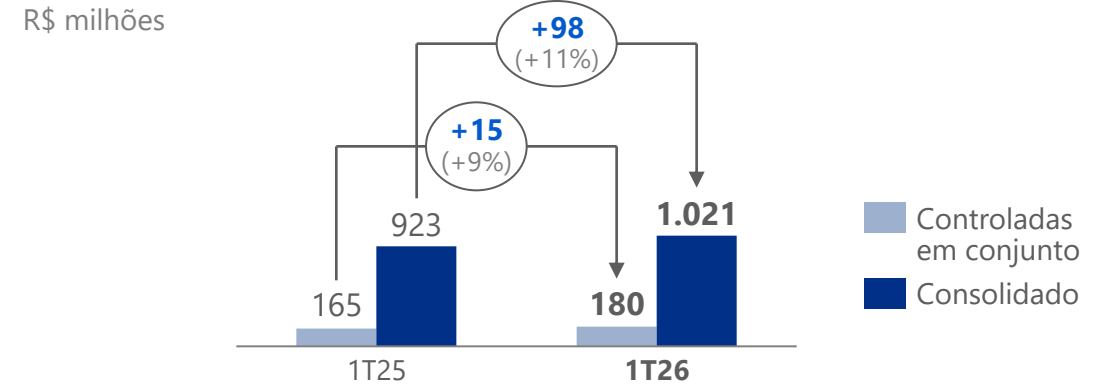
¹ Contabilidade Regulatória | ² Considera atualização pelo IPCA e Energização de projetos | ³ Inclui encargos e tributos à receita.

DISCIPLINA NA GESTÃO DOS CUSTOS OPERACIONAIS E CAPTURA DE GANHO DE ESCALA

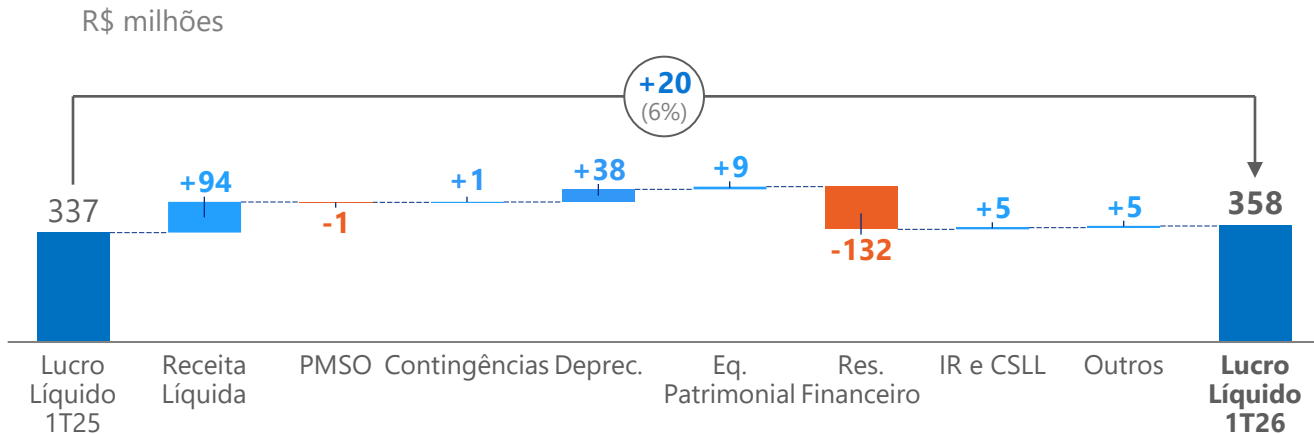
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (PMSO²)



EBITDA



LUCRO LÍQUIDO³



DESTAQUES

EBITDA

▲ Aumento da receita líquida e controle de custos e despesas;

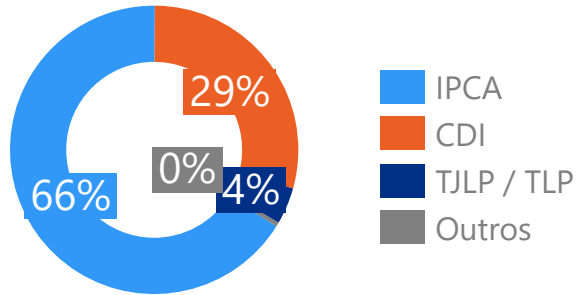
Lucro líquido³

- ▲ Fim da depreciação represada entre 2013 e 2017 da RBSE;
- ▲ Melhor resultado de Equivalência Patrimonial; e
- ▼ Maiores despesas financeiras.

GESTÃO FINANCEIRA ALONGA O PRAZO E DIMINUI O CUSTO MÉDIO DA DÍVIDA DA COMPANHIA

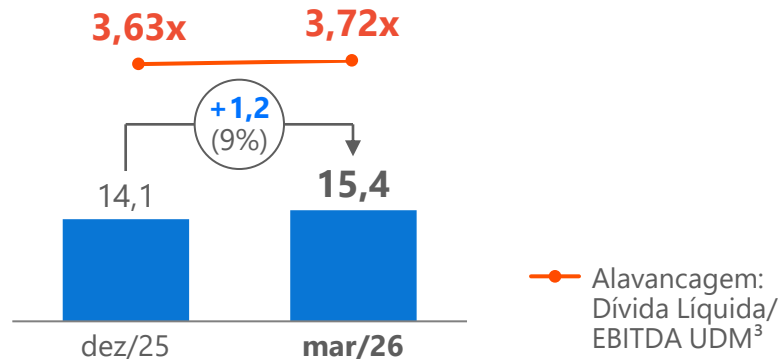
DÍVIDA BRUTA

R\$ 16,3 bilhões
(+1,8% vs. dez/25)



DÍVIDA LÍQUIDA^{1,2}

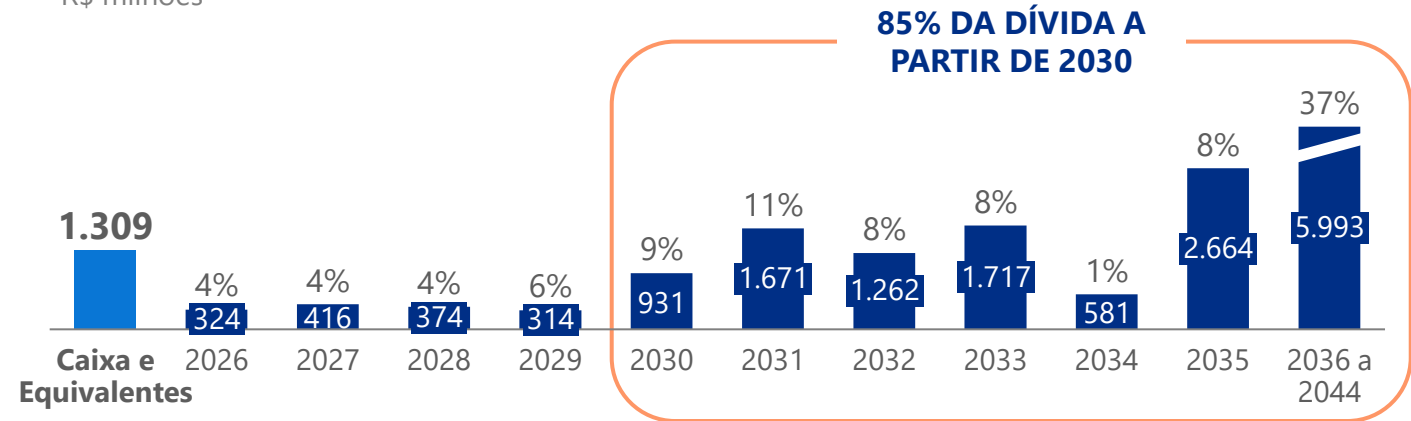
R\$ bilhões



Alavancagem: Dívida Líquida/EBITDA UDM³

PERFIL DE AMORTIZAÇÃO

R\$ milhões



Prazo Médio
8,7 anos (vs. 8,3 em dez/25)

Custo médio⁴
11,64% a.a. (vs. 12,36% a.a. em dez/25)

MERCADO DE CAPITAIS

EMISSÃO DE DEBÊNTURES	Volume (R\$ bilhões)	Prazo (anos)	Custo	Spread (bps)
21^a <i>Liability management</i>	3,9	Série 1 ^a : 4 2 ^a : 5 3 ^a : 9	CDI+ 1 ^a : 0,55% 2 ^a : 0,60% 3 ^a : 0,84%	-80 vs. Spreads contratados
22^a <i>Evento subsequente</i>	1,0	15	IPCA + 6,46%	-87 vs. NTN-B

ANÚNCIO DE R\$ 279 MILHÕES EM DISTRIBUIÇÃO DE DIVIDENDOS NO TRIMESTRE, TOTALIZANDO PAYOUT DE 75%



R\$ 279 MILHÕES

TIPO	ANÚNCIO	MONTANTE TOTAL	PROVENTOS/AÇÃO
Dividendos	Fev/26	R\$ 279 M	R\$ 0,42

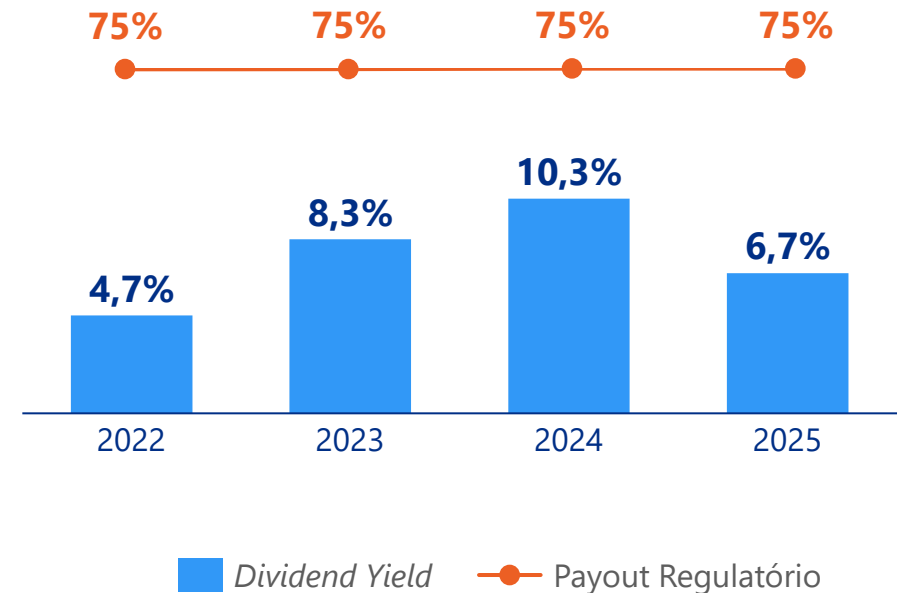
CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS

Data ex-Direitos	Data Pagamento	Montante Total (R\$ M)	Proventos/Ação (R\$)
13/03/26	29/04/26	93.107	0,1413
06/04/26	29/04/26	93.107	0,1413
20/04/26	29/04/26	93.107	0,1413

TOTAL DE PROVENTOS DO EXERCÍCIO SOCIAL DE 2025¹:

R\$ 1,2 BILHÃO

Payout & DY



¹ Considera os anúncios de proventos realizados com base no exercício social de 2025.

POR QUE INVESTIR NA ISAE4?

1. MODELO DE NEGÓCIO RESILIENTE

RECEITAS PREVISÍVEIS E PROTEGIDAS
CONTRA A INFLAÇÃO

2. OPORTUNIDADES IMPULSIONADAS

PELA TRANSIÇÃO ENERGÉTICA E
REFORÇOS DÁS REDES EXISTENTES

3. VANTAGENS COMPETITIVAS

COMPROVADAS POR *TRACK RECORD*

4. DISCIPLINA FINANCEIRA

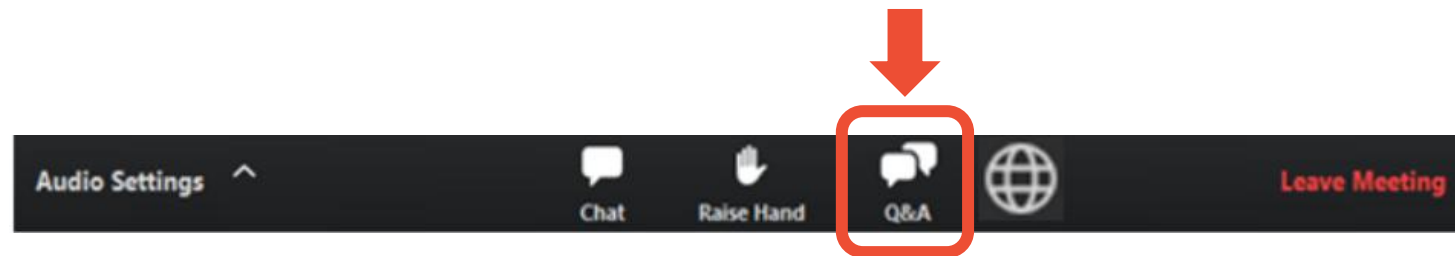
SUPORTANDO O CRESCIMENTO COM
DISTRIBUIÇÃO DE PROVENTOS

5. VISÃO DE LONGO PRAZO

CRIANDO IMPACTOS SOCIAL E
AMBIENTAL POSITIVOS

Q&A

ENVIE SUAS PERGUNTAS ATRAVÉS DO BOTÃO DE Q&A LOCALIZADO NA BARRA INFERIOR





isa ENERGIA



RELAÇÕES COM INVESTIDORES

ri@brasil.isaenergia.com

[@isaenergiabr](https://www.instagram.com/isaenergiabr)

ri.isaenergiabrasil.com.br



RESULTS PRESENTATION 1Q2026

Aurora Namie Yukuhrto
Chemist



Learn more
about our
brand



DISCLAIMER

Statements contained in this presentation regarding ISA ENERGIA BRASIL's (B3: ISAE3, ISAE4) ("ISA ENERGIA BRASIL", the "Company") business outlook, projections and growth potential constitute forward-looking statements and are based on management's expectations regarding the Company's future.

Such expectations are highly dependent on changes in market conditions, the overall economic performance of the country, the industry and international markets, and are subject to change.

Forward-looking statements are not guarantees of future performance. They involve risks, uncertainties and assumptions, as they relate to future events and therefore depend on circumstances that may or may not occur.

Investors should understand that general economic conditions, market conditions and other operational factors may affect ISA ENERGIA BRASIL's future performance and cause results to differ materially from those expressed in such forward-looking statements.

Financial information has been prepared in accordance with CVM regulations and CPC standards and complies with International Financial Reporting Standards (IFRS) issued by the International Accounting Standards Board (IASB). Regulatory Results are also presented, prepared in accordance with Brazilian accounting practices. The sole purpose of disclosing Regulatory Results is to assist in understanding ISA ENERGIA BRASIL's business. Totals may differ due to rounding. Regulatory Results are audited only at the end of each fiscal year by independent auditors.

CONSISTENT SHAREHOLDER VALUE CREATION WITH EXCELLENCE IN STRATEGY EXECUTION

OPERATIONAL PERFORMANCE

NET REVENUE :

R\$ 1.2 billion

+8.3% vs. 1Q25

PMSO:

R\$ 179 million

+0.7% vs. 1Q25 (IPCA LTM: 4.1%)

EBITDA:

R\$ 1.0 billion

+10.6% vs. 1Q25

- 83.3% margin vs. 81.6% in 1Q25

NET INCOME¹:

R\$ 357.7 million

+6.0% vs. 1Q25

INVESTMENT EXECUTION

ENERGIZATIONS:

AAR² ~R\$ 330 million

Piraquê (Block 2) and Jacarandá³ projects

INVESTED AMOUNT⁴:

R\$ 1.2 billion

+10.3% vs. 1Q25

- 70% in Greenfield Projects
- 30% in Retrofitting and Improvements

PORTFOLIO MANAGEMENT:

Assets swap with AXIA Energia

- Consolidation of IE Madeira
- Divestment of the stake in IE Garanhuns
- Payment of R\$ 1.2 billion⁵

FINANCIAL DISCIPLINE

SHAREHOLDERS' DISTRIBUTIONS:

R\$ 279 million

2025 Total: R\$ 1.2 billion (75% payout)

EXCHANGE OFFER

(21st DEBENTURE ISSUANCE):

R\$ 3.9 billion

Liability Management:

- Spreads: -80 bps⁶
- Term: +2.7 years⁶

22nd DEBENTURE ISSUANCE (2Q26):

R\$ 1 billion

-87 bps vs. NTN-B 40

ENERGIZED PROJECTS ENABLED AAR² REVENUES OF AROUND R\$ 330 MILLION

PIRAQUÊ – BLOCK 2

MG/ES

February 2026

R\$ 314 million¹

17 months

R\$ 4.4 billion

~95%

Localization

Energization

AAR²

Anticipation³

CAPEX⁴

EBITDA Margin

JACARANDÁ

SP

April 2026⁵

R\$ 16 million

n.a.⁶

R\$ 277 million

~90%

TRACK RECORD

11 months

Average Anticipation⁷

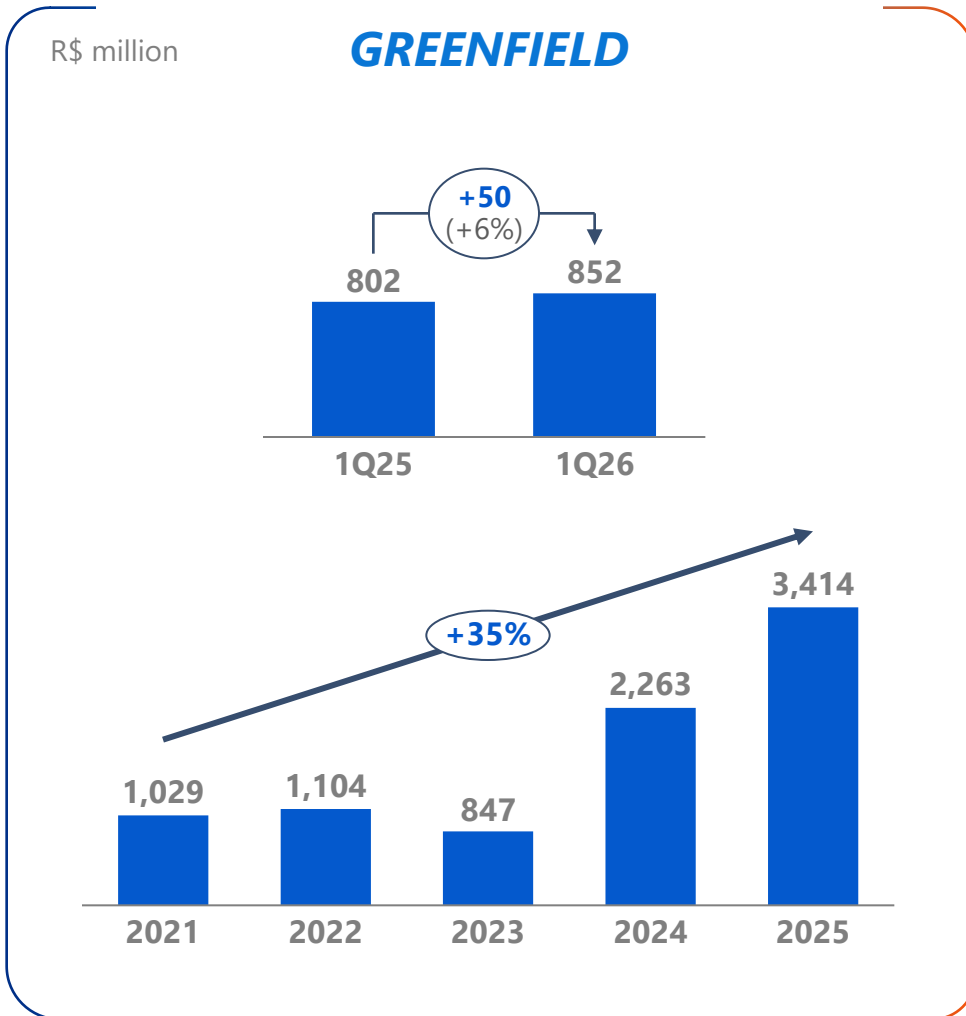
32%

Average CAPEX Efficiency⁸

¹ Partial energization (91.5% of AAR of R\$ 343 million) | ² AAR Cycle 2025/2026 | ³ In relation to the schedule established by ANEEL | ⁴ ANEEL CAPEX in real terms (Mar/26) | ⁵ Revenue Clearance Certificate requested on March 30 | ⁶ No systemic need for early anticipation | ⁷ Compared to the date established by ANEEL; considers only projects with 100% ownership | ⁸ CAPEX in real terms (Mar/26), compared to the ANEEL reference.

SUSTAINED INVESTMENT GROWTH WITH PROFITABILITY AND LONGEVITY

EXECUTED INVESTMENTS¹



GREENFIELD PROJECTS UNDER CONSTRUCTION

R\$ million

PROJECTS	PHYSICAL PROGRESS ²	COD ³ ANEEL	AAR ⁴	CAPEX ANEEL ⁵
Piraquê MG & ES	98%	Sept/27	343	4,436
Serra Dourada MG & BA	37%	Mar/29	322	3,610
Itatiaia MG & RJ	28%	Mar/29	248	2,678

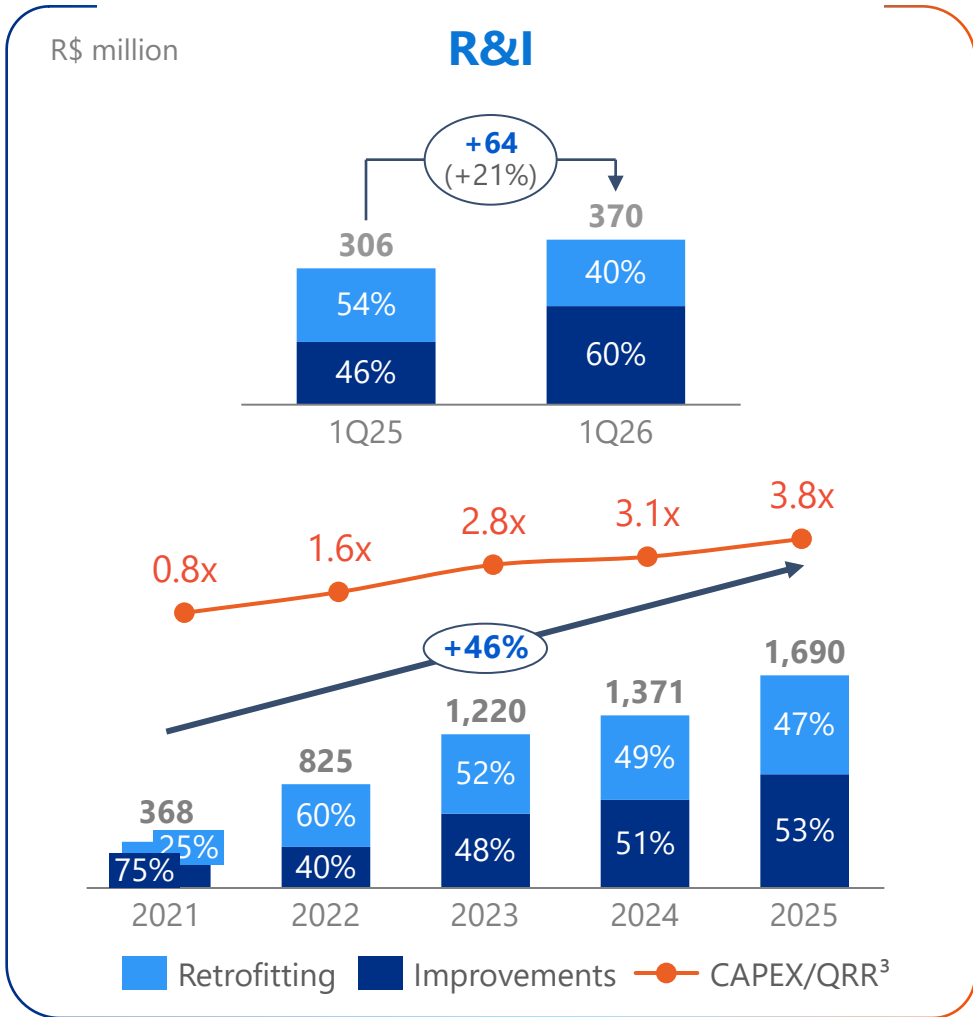
REMAINING CAPEX (Apr/26 – 2028)⁴

~R\$ 5.0 billion

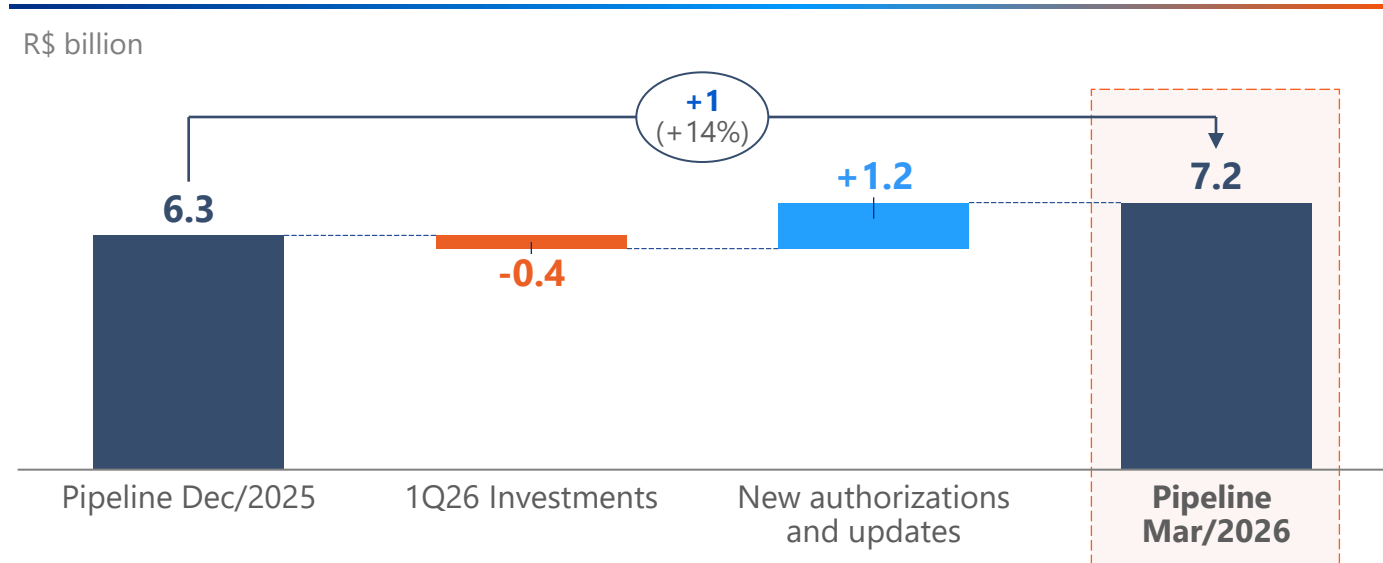
¹ Construction Cost (IFRS), nominal terms | ² Progress of all activities related to the project up to its energization | ³ Commercial Operation Date | ⁴ AAR 2025/2026 Cycle | ⁵ In real terms as of Mar/2026.

NEW AUTHORIZATIONS EMPHASIZE THE NEED FOR INVESTMENTS IN R&I

EXECUTED INVESTMENTS¹



AUTHORIZED PIPELINE R&I²



RTP 2028: Feb/23 to Jun/27

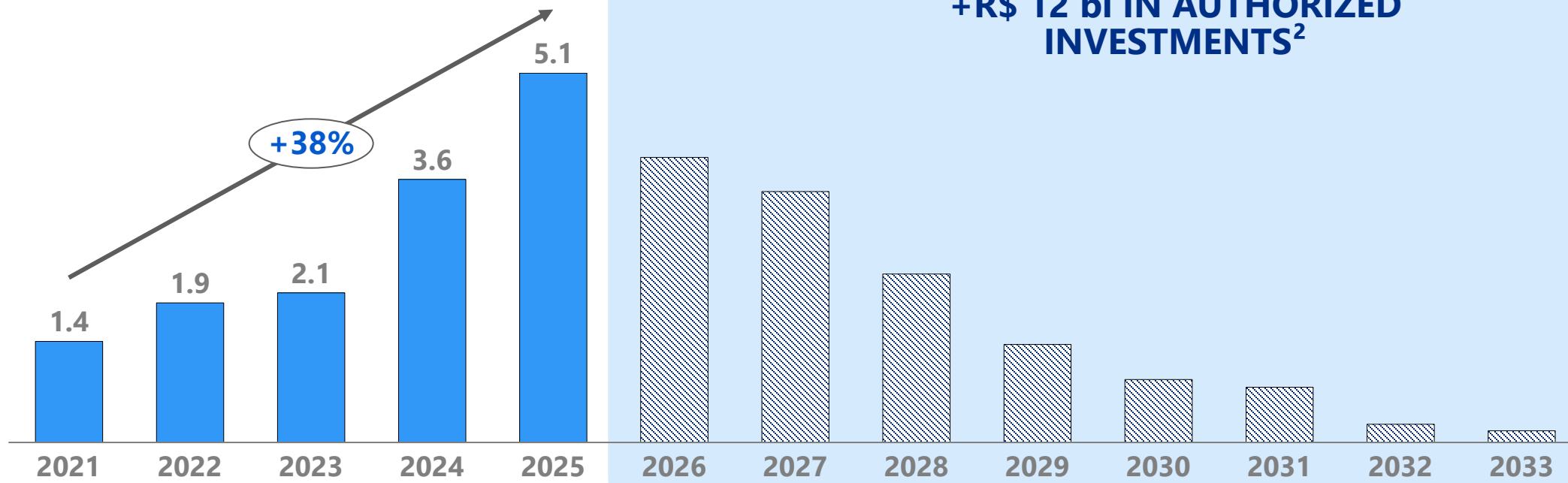
AAR/CAPEX: 12% - 17%

¹ Construction Cost (IFRS), nominal terms | ² In real terms as of Mar/2026. | ³Regulatory depreciation

EFFICIENT CAPITAL ALLOCATION SUPPORTS LONG-TERM VALUE

EVOLUTION OF TOTAL INVESTMENT¹

R\$ billion



¹ Includes greenfield projects and Retrofitting and Improvements | ² Considers investments executed in 1Q26 and projected through 2033; amounts stated in real terms as of March/26.

ASSET SWAP WITHIN PORTFOLIO MANAGEMENT CREATES VALUE AND IMPROVES CORPORATE GOVERNANCE

PRO FORMA NET IMPACT¹

PAYMENT:

R\$ 1.2 billion

at the transaction conclusion

NET REVENUE:

+R\$ 343.3 million

EBITDA:

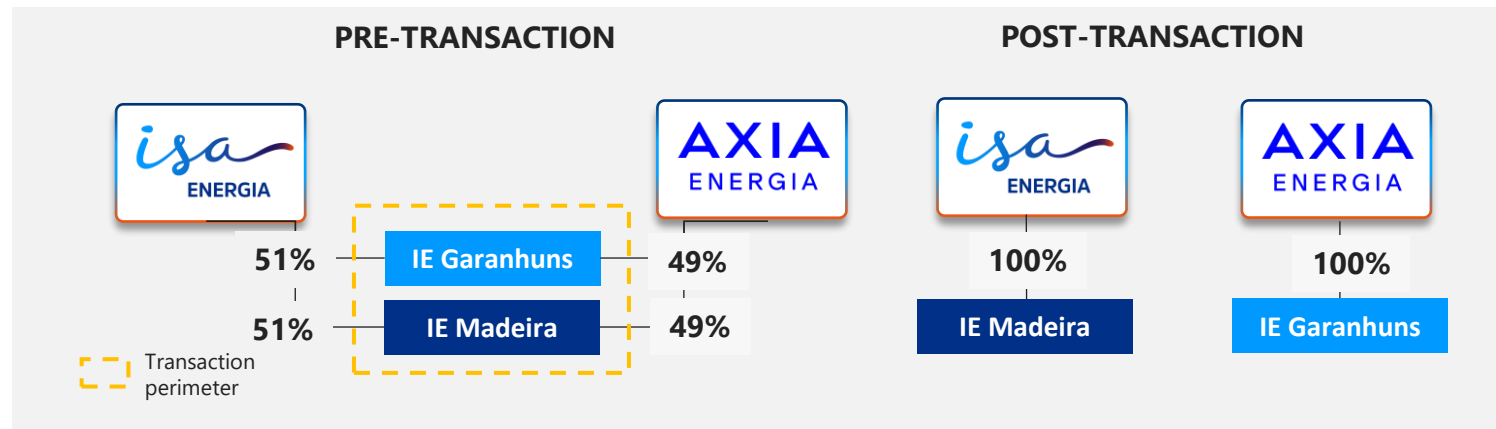
+R\$ 255.0 million

LEVERAGE:

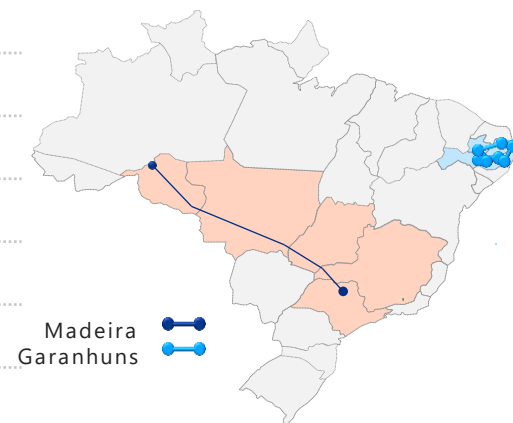
Positive

Full Consolidation of Madeira and Divestment of the Stake in Garanhuns

TRANSACTION SCOPE



	IE Madeira	IE Garanhuns
Transmission Lines	2,385 km	633 km
Substations	7,464 MVA	2,100 MVA
AAR Cycle 25/26 (R\$ million)	761	158
Regulatory EBITDA ¹ (R\$ million)	660	134
Net Debt (R\$ million)	588	43
Commercial Operating Date	Aug/13	Nov/15
Remaining Term ²	12.9 years	15.7 years

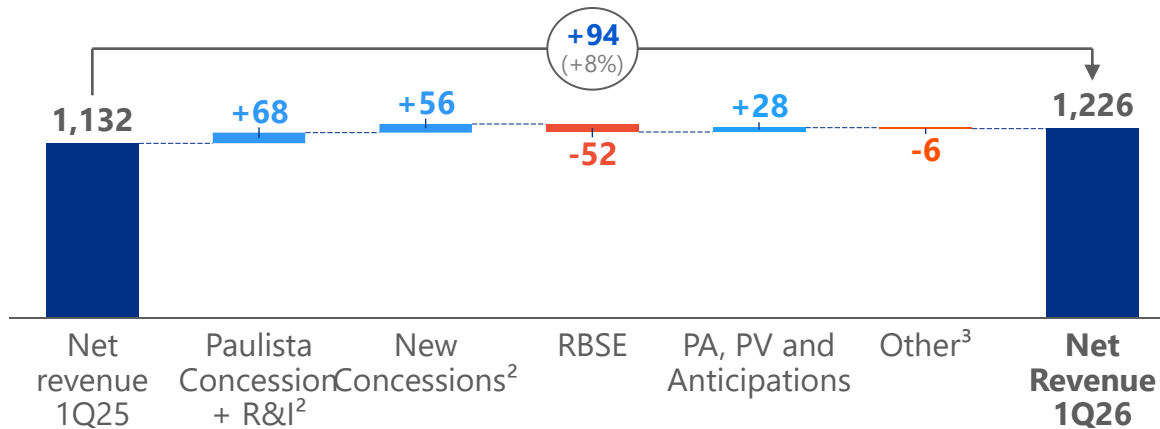
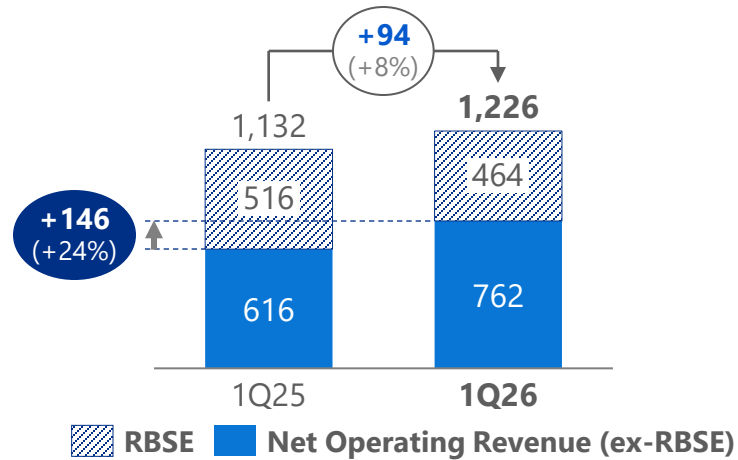


¹ Consolidated EBITDA as reported in the 4Q25 earnings release. | ² Remaining concession term as of March 2026.

GROWTH IN NET OPERATING REVENUE OFFSETS THE REDUCTION IN FINANCIAL RBSE

NET REVENUE

R\$ million



HIGHLIGHTS

- ▲ AAR adjustment for the 2025/2026 Cycle based on IPCA (5.32%);

Net Operation Revenue (ex-RBSE)

PAULISTA CONCESSION

- ▲ Large-Scale R&I Projects Energized (LTM);

NEW CONCESSIONS

- ▲ Energized projects (LTM): Água Vermelha (2Q25), Riacho Grande (4Q25), and Piraquê: block 1 (4Q25) and block 2 (1Q26);

ANTECIPATIONS AND Adjustment Parcel (PA)

- ▲ Temporary differences related to sector charges;
- ▲ End of the amortization of the Ke component within the financial RBSE (ANEEL decision in June 2025);
- ▼ End of retroactive collection of the Improvement Annuity as of July 2025.

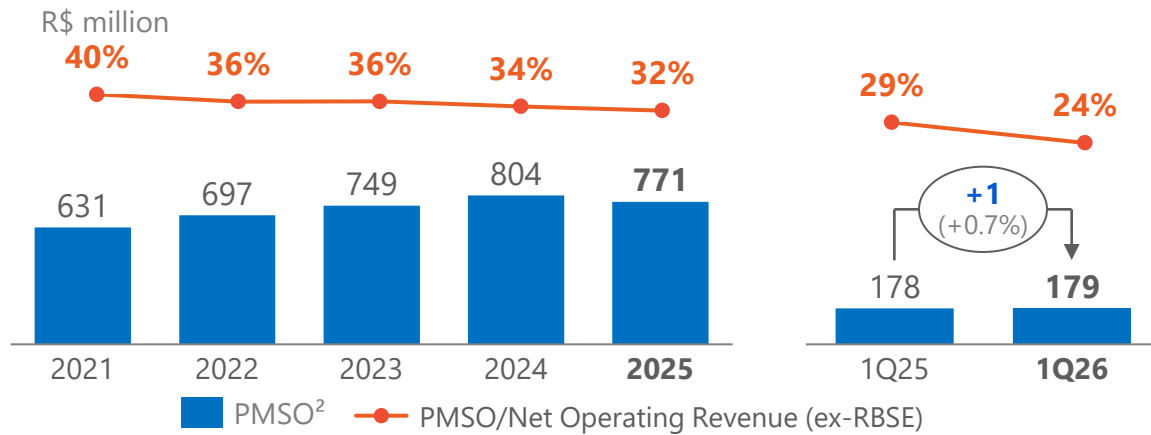
RBSE

- ▼ Financial Component Reduction Following ANEEL Decision (-10% vs. 1Q25).

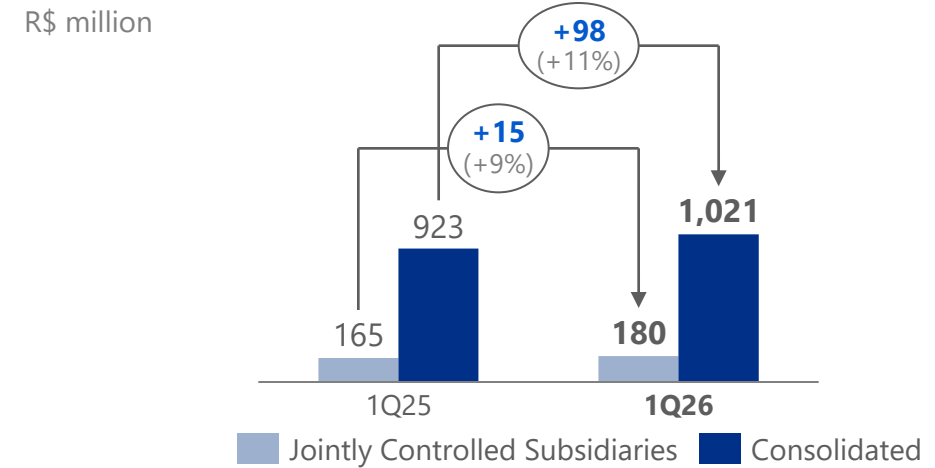
¹ Regulatory Accounting | ² Considers IPCA indexation and project energization | ³ Includes charges and taxes on revenue.

DISCIPLINED OPERATIONAL COST MANAGEMENT AND CAPTURE OF SCALE GAINS

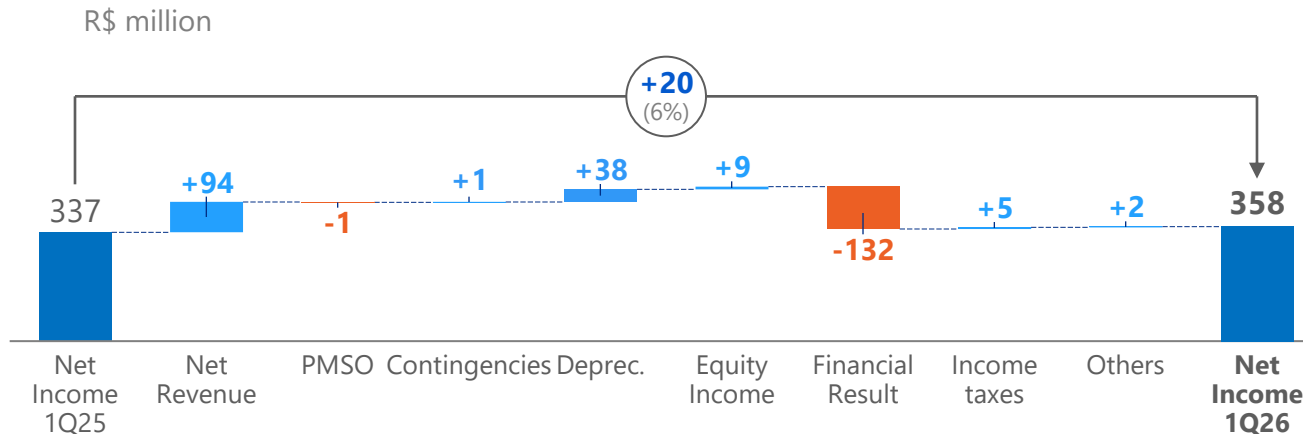
OPERATING COSTS AND EXPENSES (PMSO²)



EBITDA



NET INCOME³



HIGHLIGHTS

EBITDA

▲ Increase in net revenue and cost and expense control;

Net Revenue³

▲ End of deferred depreciation of RBSE between 2013 and 2017;

▲ Increase in Equity Income results; and

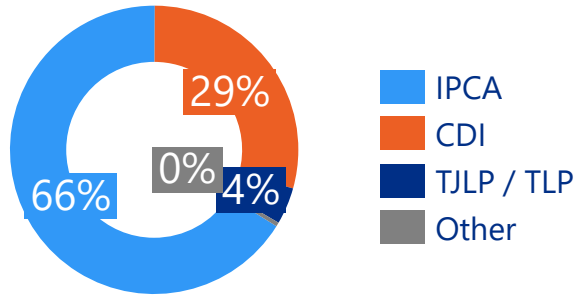
▼ Higher financial expenses.

¹ Regulatory Accounting | ² Personnel, Material, Services and Other | ³ Adjusted for the non-controlling interest in exclusive investment funds.

FINANCIAL MANAGEMENT EXTENDS DEBT MATURITIES AND REDUCES AVERAGE COST OF DEBT

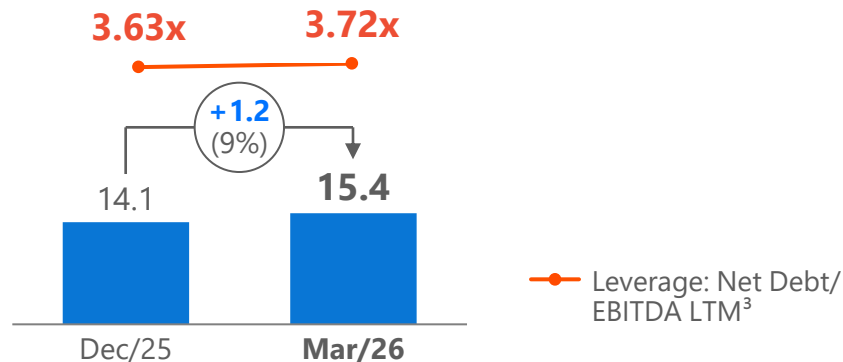
GROSS DEBT

R\$ 16.3 billion
(+1.8% vs. Dec/25)



NET DEBT^{1,2}

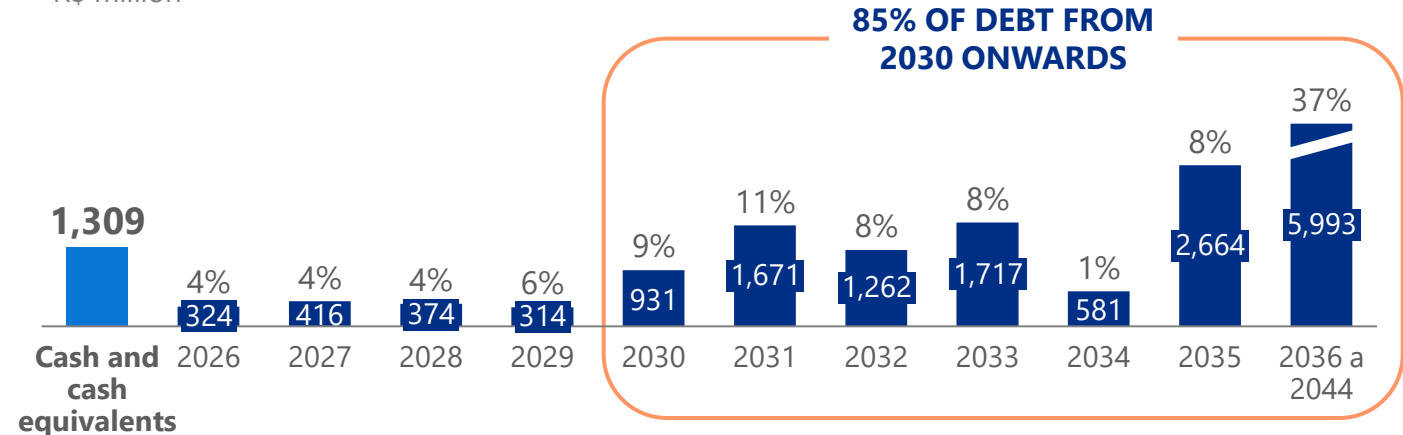
R\$ billion



— Leverage: Net Debt/EBITDA LTM³

AMORTIZATION PROFILE

R\$ million



Cash and cash equivalents

Average Term
8.7 years (vs. 8.3 in Dec/25)

Average cost⁴
11.64% p.a. (vs. 12.36% p.a. in Dec/25)

CAPITAL MARKETS

DEBENTURE ISSUANCE	Volume (R\$ billion)	Term (years)	Cost	Spread (bps)
21st <i>Liability management</i>	3.9	Série 1 st : 4 2 nd : 5 3 rd : 9	CDI+ 1 st : 0.55% 2 nd : 0.60% 3 rd : 0.84%	-80 vs. Contractual Spreads
22nd <i>Subsequent Event</i>	1.0	15	IPCA + 6.46%	-87 vs. NTN-B

¹ ISA ENERGIA BRASIL and its subsidiaries | ² Net Debt excludes cash and cash equivalents of non-consolidated entities | ³ Calculation in accordance with the BNDES financing methodology, measured on an annual basis. LTM EBITDA | ⁴ IPCA over the last 12 months (4.14%) | ⁵ vs. replaced debt.

ANNOUNCEMENT OF R\$ 279 MILLION IN DIVIDEND DISTRIBUTION, TOTALING A 75% PAYOUT



R\$ 279 MILLION

TYPE	ANNOUNCEMENT	TOTAL AMOUNT	DISTRIBUTION/ SHARE
Dividends	✓ Feb/26	R\$ 279 M	R\$ 0.42

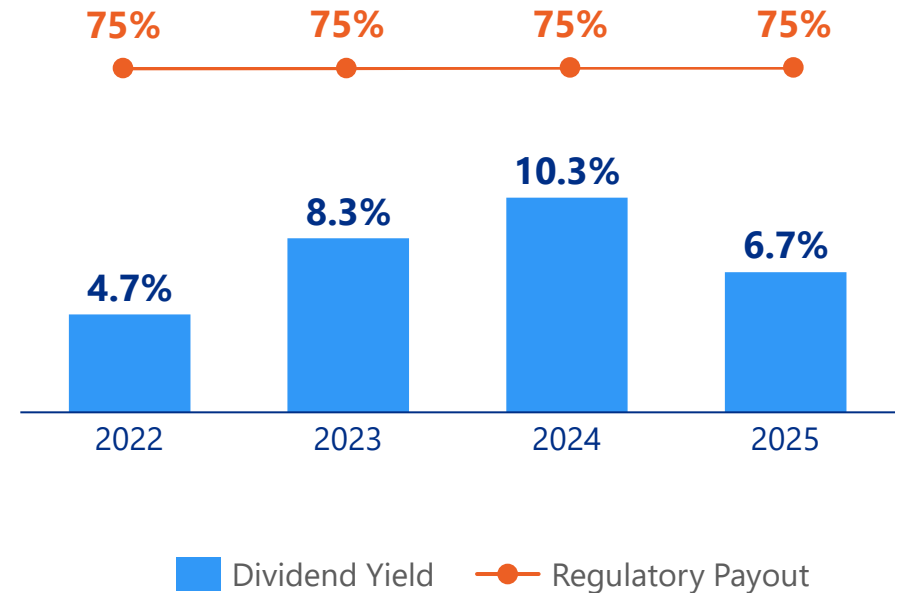
PAYMENT SCHEDULE

Ex-right Date	Payment Date	Total Amount (R\$ M)	Dividend/Share (R\$)
03/13/26	29/04/26	93.107	0.1413
04/06/26	29/04/26	93.107	0.1413
04/20/26	29/04/26	93.107	0.1413

TOTAL SHAREHOLDER DISTRIBUTIONS FOR FISCAL YEAR 2025¹:

R\$ 1.2 billion

Payout & DY



¹ Considers distributions announced based on fiscal year 2025.

WHY INVEST IN ISAE4?

1. RESILIENT BUSINESS MODEL

PREDICTABLE REVENUES AND PROTECTED AGAINST INFLATION

2. OPPORTUNITIES DRIVEN

FOR THE ENERGY TRANSITION AND REINFORCEMENTS OF EXISTING NETWORKS

3. COMPETITIVE ADVANTAGES

PROVEN BY TRACK RECORD

4. FINANCIAL DISCIPLINE

SUPPORTING GROWTH WITH DIVIDEND DISTRIBUTION

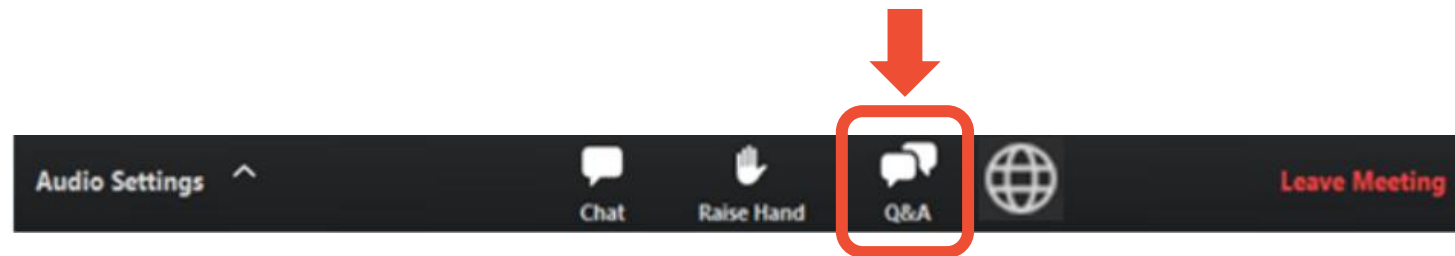
5. LONG-TERM VISION

CREATING POSITIVE SOCIAL AND ENVIRONMENTAL IMPACTS



Q&A

**SUBMIT YOUR QUESTIONS VIA THE Q&A BUTTON
LOCATED IN THE BOTTOM BAR**





isa ENERGIA

INVESTOR RELATIONS

ri@brasil.isaenergia.com

[@isaenergiabr](https://www.instagram.com/isaenergiabr)

ri.isaenergiabrasil.com.br

