

APRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL

Agosto 2026

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções** que não constituem declarações de fatos passados, mas refletem as crenças e expectativas da nossa administração e podem representar estimativas e projeções **sobre eventos futuros**, nos termos da Seção 27A do *Securities Act* de 1933, conforme alterada, e da Seção 21E do *Securities Exchange Act* de 1934, conforme alterada. As palavras “acredita”, “pode”, “poderia”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e similares têm a finalidade de identificar **estimativas que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidas ou não**.

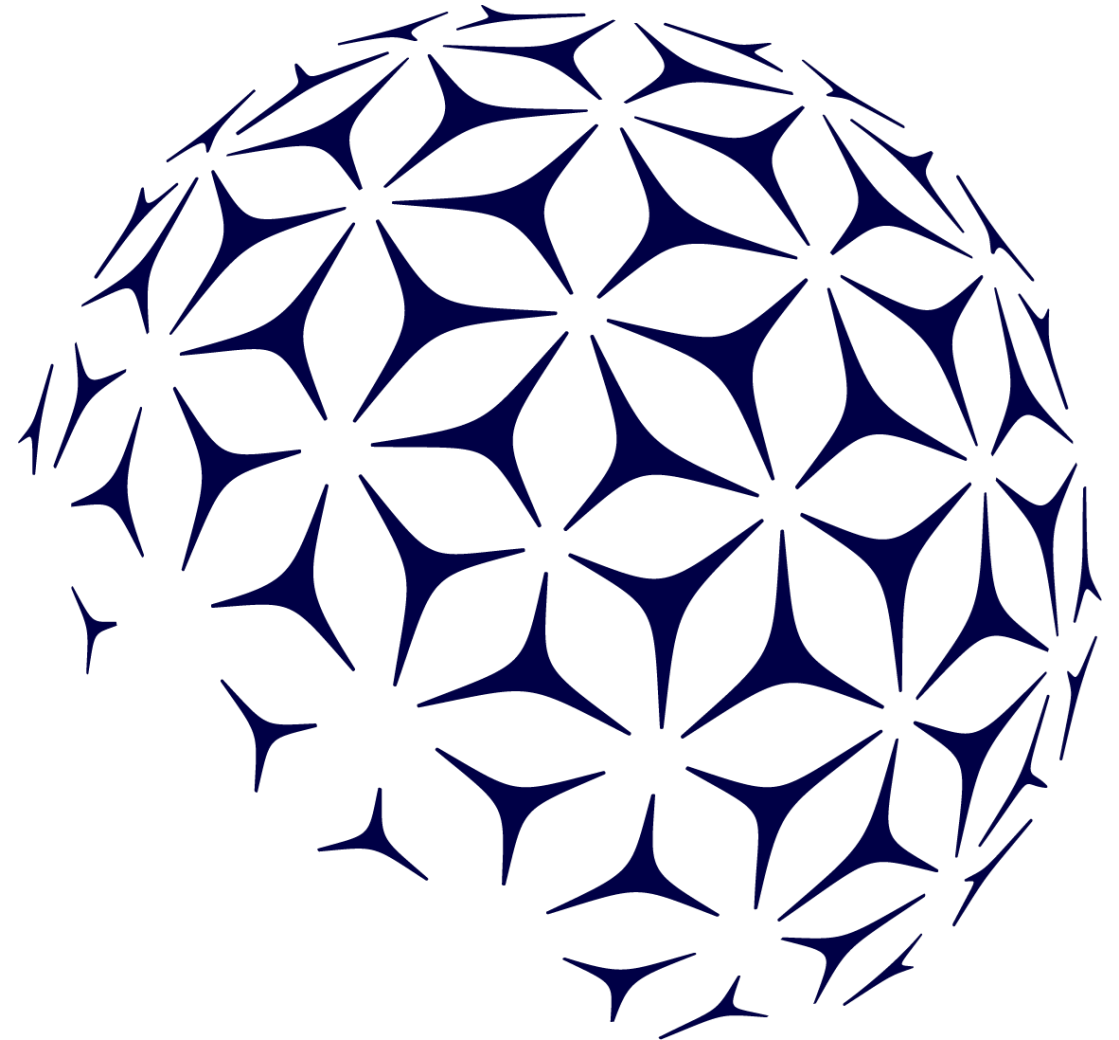
Os **riscos e incertezas** conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e de negócios** no Brasil e no exterior; **alterações nas taxas de juros, inflação e no valor do Real**; **mudanças nos volumes e padrões de consumo de energia elétrica**; **condições competitivas**; **nosso nível de endividamento**; possibilidade de **recebimento de pagamentos relacionados a nossos recebíveis**; **variações na pluviosidade e nos níveis de água** dos reservatórios utilizados para operar nossas usinas hidrelétricas; **nosso plano de financiamento e investimento de capital**; **regulamentações governamentais** existentes e futuras; e outros riscos descritos em nosso relatório anual e demais documentos arquivados junto à CVM e à SEC.

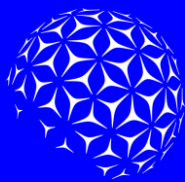
As estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas, e não assumimos **qualquer obrigação de atualizar essas estimativas ou projeções** em razão da ocorrência de novas informações ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais, e **os investidores não devem basear-se exclusivamente nas informações aqui contidas**.

Este material contém **cálculos que podem não refletir resultados exatos devido a arredondamentos**.

Agenda

- 1. Visão Geral da Companhia
- 2. Investimentos
- 3. Metodologia de Alocação de Capital
- 4. Mercado de Energia
- 5. Principais Indicadores Financeiros
- 6. ESG
- 7. Anexo





1. Visão Geral da Companhia

A maior empresa de energia da América Latina

Geração

- **44,4 GW** de capacidade instalada (17% do Brasil)¹
- **21,5 GW** de garantia física
- Portfólio robusto: **99%** hidrelétrica
- **100%** de fontes renováveis
- **25 anos** de prazo médio das concessões⁴
- **Energia descontratada**
 - 2026: de 7% a 24%
 - 2027: de 27% a 43%
 - 2028: de 24% a 57%

Transmissão

- **74.829 km** de linhas de transmissão (37% da rede brasileira acima de 230kV)²
- Setor regulado e resiliente
- Receitas previsíveis e protegidas contra a inflação
- Baixo perfil de risco
- Retorno regulado: WACC de IPCA + 12,12%⁵
- **17 anos** de prazo médio das concessões⁶

Participações Minoritárias³

- **R\$ 23,2 bilhões** em participações minoritárias
 - R\$ 6,7 bilhões em ativos listados
- Otimização contínua do portfólio de ativos
 - Foco em dividendos e retorno sobre o investimento
- **~ R\$ 2,0 bilhões** de dividendos recebidos em 2025
- **~R\$ 490 milhões** de dividendos recebidos em 2026

(1) O total inclui empresas consolidadas (36,1 GW) e não consolidadas (participações minoritárias – 8,3 GW); (2) O total inclui ativos consolidados (67.550 km) e não consolidados (participações minoritárias – 7.279 km); (3) Para mais informações, consulte o slide 43; (4) Com base na garantia física; (5) Taxa regulatória antes de impostos. Após impostos, a taxa é IPCA + 8,00%, com base no despacho nº 1.174 de 02/04/2026; (6) Com base na RAP do Ciclo 2025/2026, incluindo o Componente Financeiro da RBSE.

Uma gigante na geração de energia



44,4 GW
de capacidade
instalada

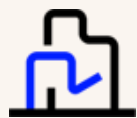
17%
da capacidade
instalada total do
Brasil.



100%
de fontes
renováveis



24%
da energia gerada
no Brasil no 2T26



21,5 GW
de garantia física

70%

da capacidade da AXIA Energia sob concessões
de longo prazo com término em 2052

Alta diversificação ► Baixo risco

81 usinas em mais de 20 estados

43,5 GW de capacidade instalada

47 usinas hidrelétricas



0,9 GW de capacidade instalada

33 usinas eólicas e 1 solar

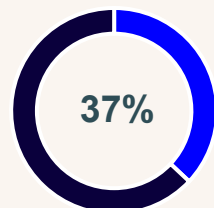


Conectando o Brasil através de Linhas de Transmissão

Transmissão

74.829 km
de linhas de
transmissão

420
subestações
301 próprias

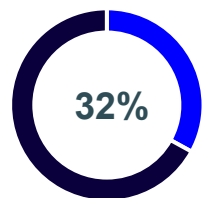


da rede brasileira
acima de 230kV

R\$ 156 bilhões
Ativos
Imobilizados em
Serviço

64%
totalmente
depreciados

R\$ 17,6 bilhões
RAP¹ Ciclo
2026/2027

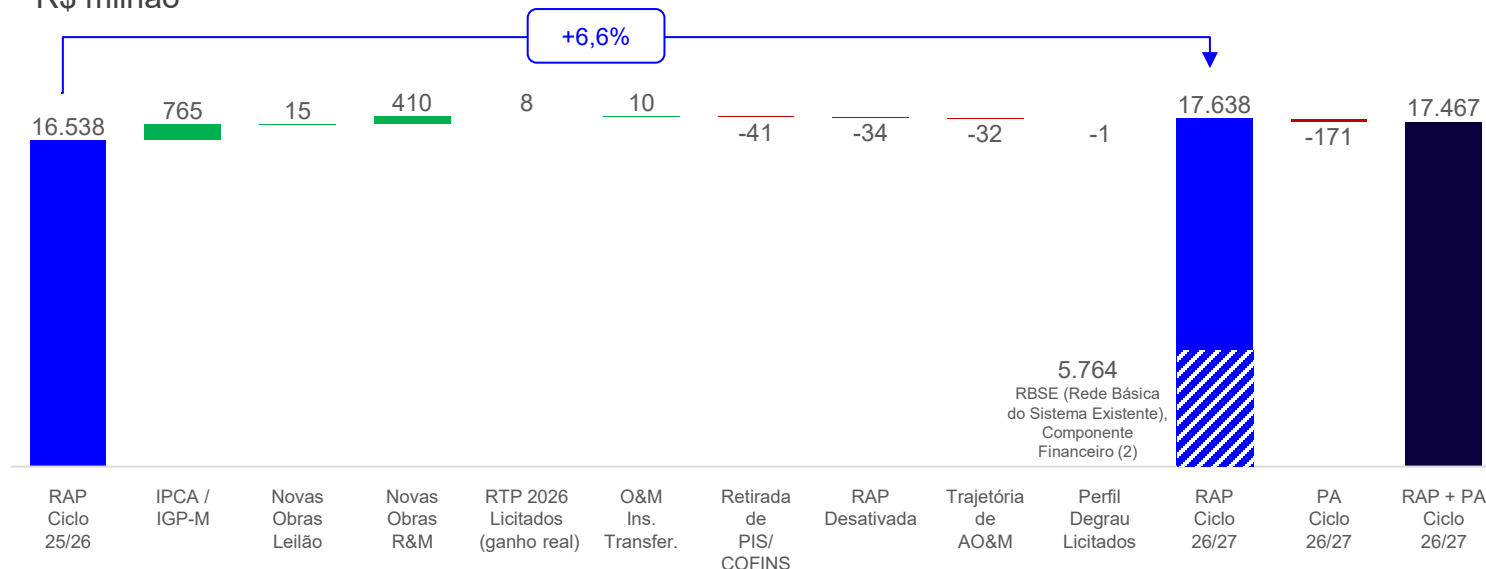


da RAP total do
Brasil para o
Ciclo 2026/2027



WACC
Regulatório
IPCA + 12,12%³

Reajuste Anual da RAP (Receita Anual Permitida) R\$ milhão



Investimento no crescimento da Base Regulatória de Ativos

- 276 projetos de grande porte em implantação
- Receitas adicionais de transmissão (RAP) de R\$ 2 bilhões entre 2026-2030
- CAPEX total estimado de R\$ 6,9 bilhões

(1) RAP = Receita Anual Permitida.

(2) Componente Financeiro da RBSE, com receita de R\$ 5.764 milhões, a ser recebida do ciclo tarifário 2025/26 até 2027/28, refletindo os impactos da Resolução nº 1.228/2025 e da decisão da Diretoria da ANEEL na reunião de 10 de junho de 2025.

(3) Taxa regulatória antes de impostos. Após impostos, a taxa é IPCA + 8,00%, com base no despacho nº 1.174 de 02/04/2026

Otimizando as participações



Participações Minoritárias

Foco na criação de valor e no retorno sobre o investimento

Ativos Líquidos¹

- 14 empresas não controladas
- R\$ 6,7 bilhões valor de mercado

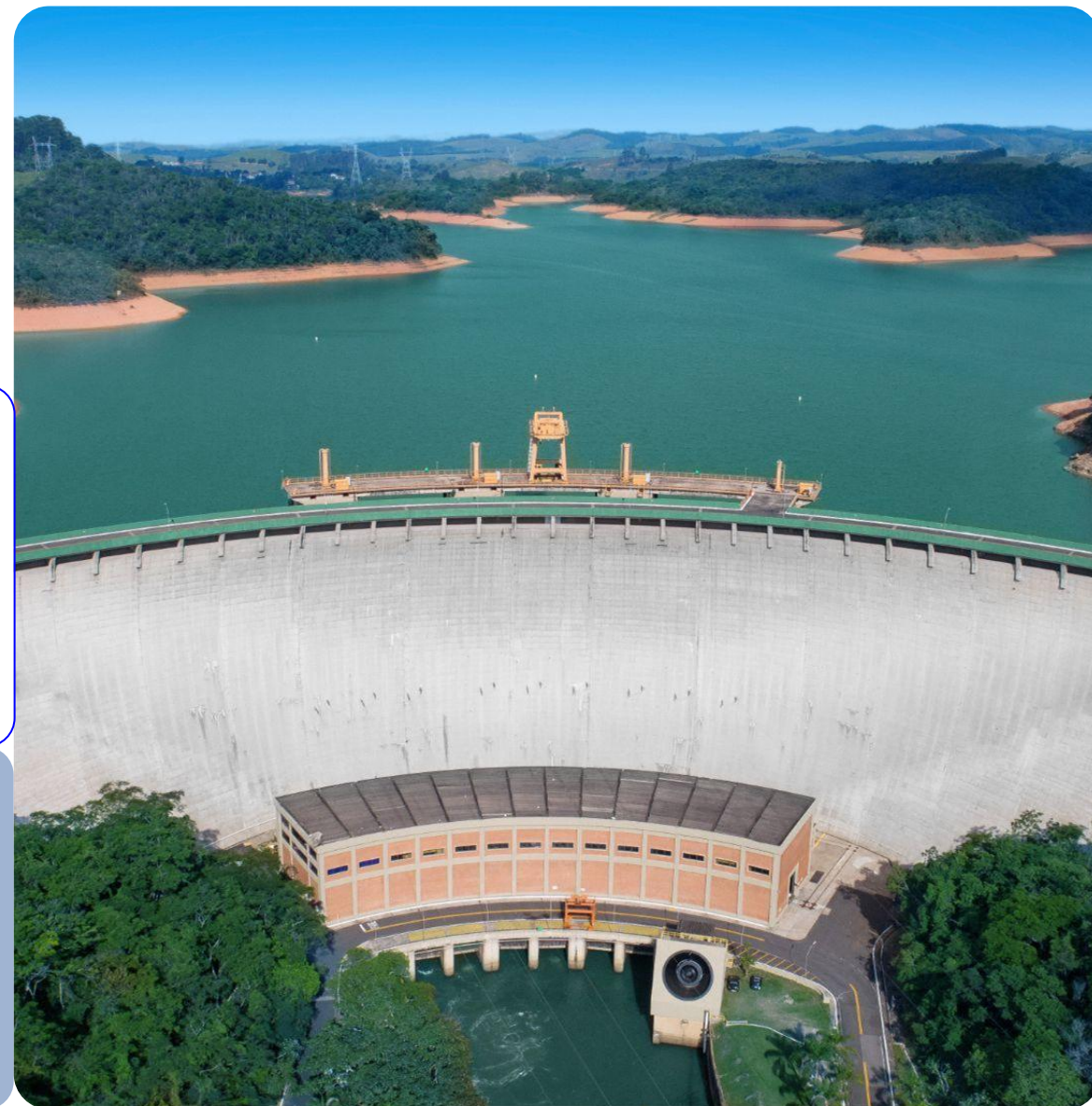
Ativos Ilíquidos¹

- 35 empresas não controladas
- R\$ 16,5 bilhões valor contábil



Destaques²

- Otimização contínua do portfólio de participações minoritárias
- Oportunidades potenciais para a AXIA Energia
 - Alienação de participações minoritárias => caixa
 - Consolidação de participações minoritárias => crescimento do EBITDA
- Gestão centralizada para aprimorar a gestão de riscos e o retorno sobre o investimento



(1) Data base: 2T26

(2) Para mais informações, consulte o slide 43

Simplificação do *Equity Story*



- Equacionamento da inadimplência de Amazonas Energia – jun/24
- Simplificação da estrutura societária – incorporação de Furnas – jul/24
- Suspensão do acordo de investimento de Angra 3 – mar/25
- Conclusão da revisão financeira da RBSE – jun/25
- Leilão de GSF com liberação de créditos retidos na CCEE – ago/25
- Anúncio da venda de participação na Eletronuclear – set/25
- Conclusão da venda das usinas termelétricas – out/25
- Extinção da Ação Direta de Inconstitucionalidade 7.385 – dez/25
- Fechamento da alienação da EMAE – jan/26
- Descruzamento das participações em transmissão – mar/26
- Consolidação da UHE Três Irmãos – jun/26
- Migração para o Novo Mercado¹ – jun/26
- Alienação das participações minoritárias de transmissão² – jul/26

(1) Para mais informações, consulte o slide 39

(2) Goiás Transmissão S.A., MGE Transmissão S.A., Transenergia Renovável S.A. e Transenergia São Paulo S.A., alienadas à GEBBRAS Participações Ltda.

Do *Turnaround* ao Crescimento Sustentável

> Entregas consistentes

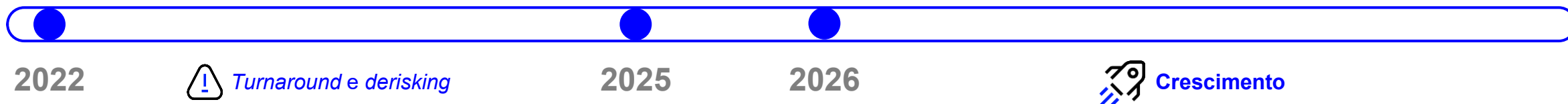
- Mitigação de riscos e redução de passivos: empréstimos compulsórios
- Início da retomada dos investimentos
- Reestruturação de custos: redução das despesas com Pessoal

↗ Alocação de Capital e Crescimento

- Aceleração dos investimentos
- Ampliar opcionalidade com incremento de *pipeline*
- Prospecção de novas tecnologias

👤 Transformação Cultural

⊕ Maximizar criação de valor aos acionistas



Futuro da AXIA Energia

1. Base Sólida

-  Investimentos na resiliência dos nossos ativos
-  Flexibilidade financeira para sustentar o crescimento
-  Otimização contínua do portfólio
-  Alocação de energia e clientes
-  Aplicação de IA, robótica e IoT no suporte da operação

2. Excelência organizacional

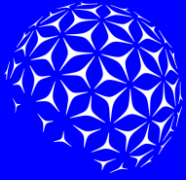
-  Pessoas e Cultura
 -  Transformação Cultural
 -  Olhar de dono
 -  Processos e sistemas
-  Sustentabilidade
 -  Gerenciar riscos ambientais e climáticos
 -  Fortalecer impacto social
-  Segurança das pessoas e ativos

3. Gestão de Riscos

-  Oportunidade da cadeia de suprimentos global
-  Gestão de risco na contratação de Energia

4. Alocação de capital

-  Maximização da criação de valor para os investimentos e retorno aos acionistas
-  Ampliar opcionalidade com incremento de *pipeline*
-  Continuar a trajetória crescente de investimentos em transmissão: leilão e R&M
-  Prospecção de novas tecnologias

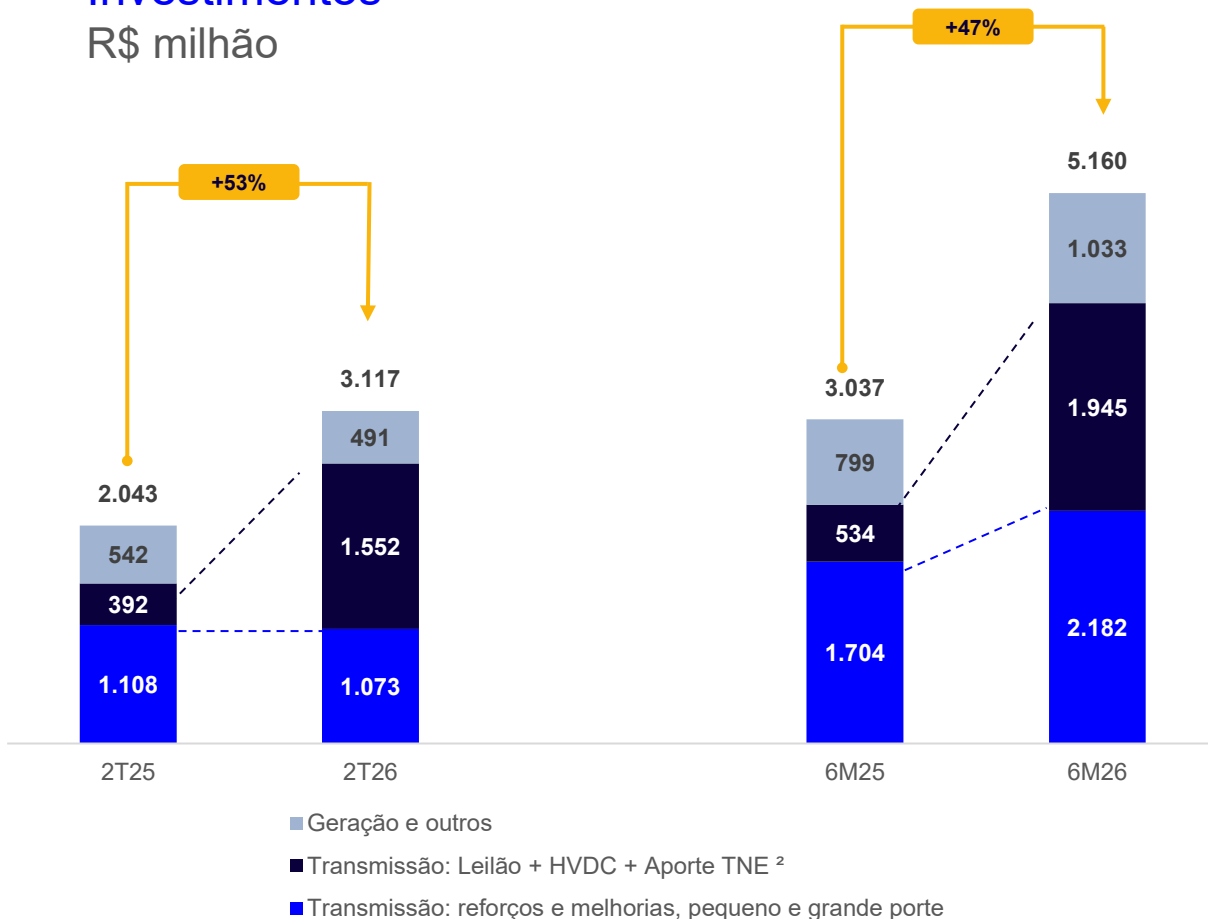


2. Investimentos

Retomada da Capacidade de Investimento

Investimentos¹

R\$ milhão



Investimentos contratados em Transmissão

CAPEX ANEEL
(R\$ milhões)RAP
(R\$ milhões)

Leilão 01/2023	787	78
Leilão 01/2024	5.593	645
Leilão 04/2025	1.630	140
Leilão 01/2026	668	51
Reforços de grande porte	3.046	642
Melhorias de grande porte	2.817	445
Total	15.540	2.000

Investimentos contratados em Geração: R\$ 1 bilhão em investimentos para adicionar 247 MW à UHE Luiz Gonzaga

Investimentos em transmissão contratados totalizam mais de R\$ 15 bilhões

(1) Valores apresentados não consideram os investimentos através de aquisições.

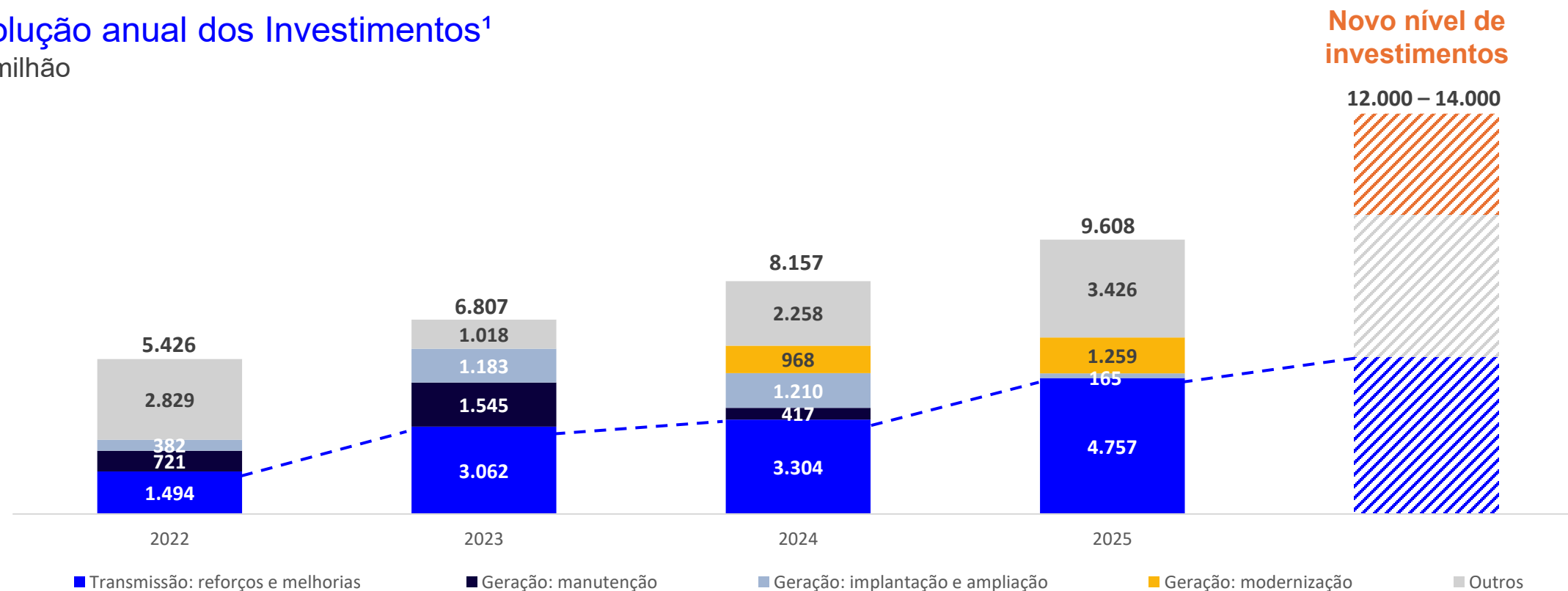
(2) Inclui investimento em manutenção de transmissão

Observação: Reforços e melhorias de grande porte são outorgados pela ANEEL, que também aprova os leilões.

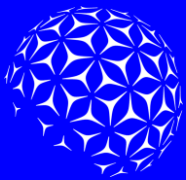
Retomada da Capacidade de Investimento

Evolução anual dos Investimentos¹

R\$ milhão



(1) Valores apresentados não consideram os investimentos através de aquisições.
Observação: Reforços e melhorias de grande porte são outorgados pela ANEEL, que também aprova os leilões.



3. Metodologia de Alocação de Capital

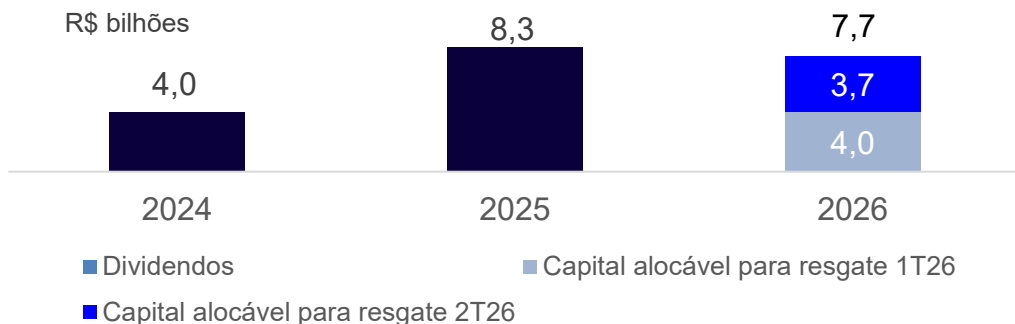
Metodologia de Alocação de Capital



Metodologia de Alocação de Capital

- Aprovada em dezembro de 2024
- Considera a estrutura de capital ótima para definir o montante de capital alocável em:
 - Retorno para o acionista – dividendos e resgate/recompra de ações
 - Investimentos / M&A

➤ Evolução da remuneração aos acionistas



Capital alocável 2026

- Até R\$ 3,7 bilhões no 2T26 – totalizando até R\$ 7,7 bilhões em 2026



Anúncio do 2º resgate/conversão AXIA7

- Valor do resgate: R\$ 2 bilhões
- Preço do resgate: R\$ 53,71 por ação
- Período de manifestação¹: 12/08 até 14/08
- Data de conversão e resgate: 18/08 e 24/08

(1) Período para envio do custo médio pelos acionistas não residentes: de 10/08 até 13/08.

Diretrizes da Metodologia de Alocação de Capital



Visão de Alavancagem
Ampliada

Índice de Alavancagem = (B)/(C)

(B) Alavancagem: (+) dívida financeira
(+) estoque dos empréstimos compulsórios
(+) obrigações regulatórias (CDE e bacias)
(-) ativos líquidos

(C) EBITDA: incorpora o resultado
proporcional das participações



Faixa meta de
Alavancagem

Definição: banda de alavancagem refletindo o risco ponderado de cada segmento de negócio:

Geração: 3,0 – 3,5x

Transmissão: 3,75 – 4,25x

Horizonte de tempo: 5 anos



Capital Alocável

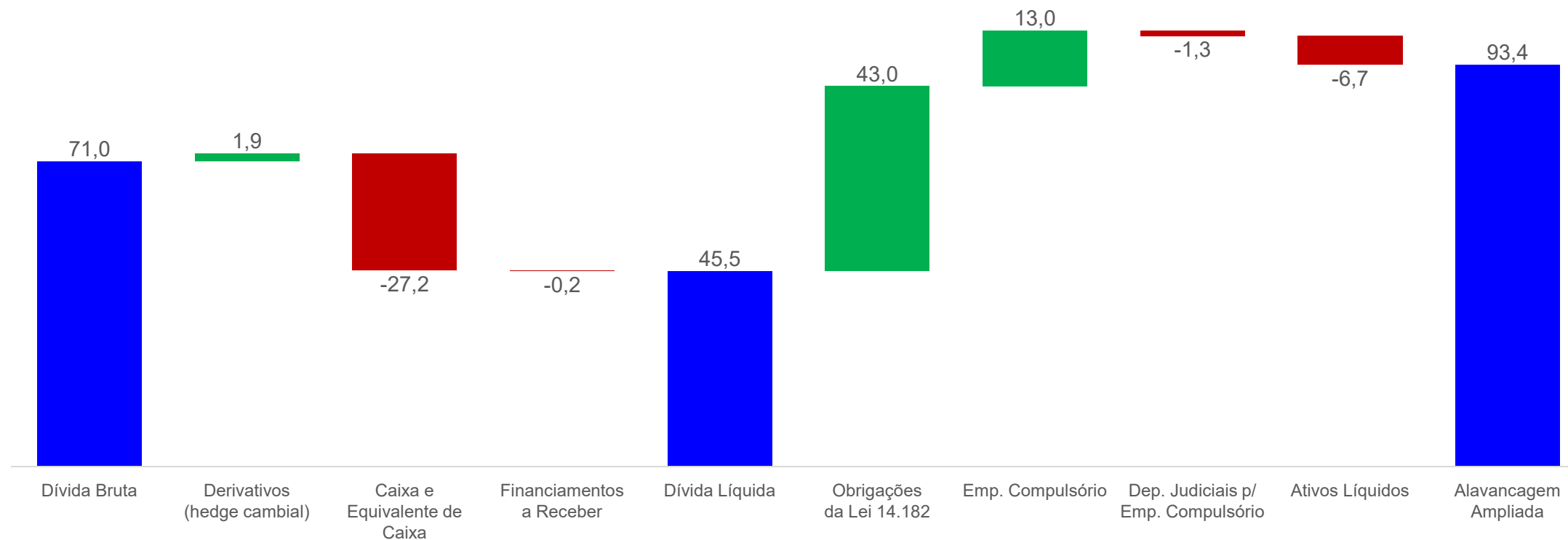
Derivado da comparação entre a alavancagem projetada para o quinto ano e a banda de alavancagem alvo

Base para remuneração aos acionistas e investimentos

Alavancagem Ampliada

Metodologia de Alocação de Capital: Detalhamento do Cálculo de Alavancagem

R\$ bilhão



A visão de alavancagem ampliada considera a dívida financeira, os compromissos decorrentes da privatização (CDE e revitalização de bacias – obrigações da Lei 14.182) e os empréstimos compulsórios



4. Mercado de Energia

Balanço Energético

2T26 (MWmed)	2026		2027		2028	
Recursos (A)	17.933		18.330		18.122	
Recursos Próprios	15.541		16.731		16.726	
Hidráulico	15.263		16.452		16.447	
Eólico	279		279		279	
Compra de Energia	2.391		1.599		1.396	
Limite =>	Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	11.042		10.649		5.048	
ACR – Exceto cotas	3.542		3.149		3.048	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	7.500	10.500	4.500	7.500	2.000	8.000
Preços Médios Contratos Realizados						
Limite =>	Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Preço Médio de Contratos de Venda (ACR e ACL - R\$/MWh)	190	210	200	230	190	230
Saldo (A - B)	6.891	3.891	10.681	7.681	13.074	7.074
Saldo considerando estimativa de <i>hedge</i>	4.306	1.306	7.894	4.894	10.288	4.288
Energia Descontratada considerando estimativa de <i>hedge</i>	24%	7%	43%	27%	57%	24%

893 clientes no
2T26 sendo 798
no ACL

+14%
vs. 1T26

Visão Geral do Portfólio

A **AXIA Energia** possui geração disponível em vários submercados, mitigando o risco

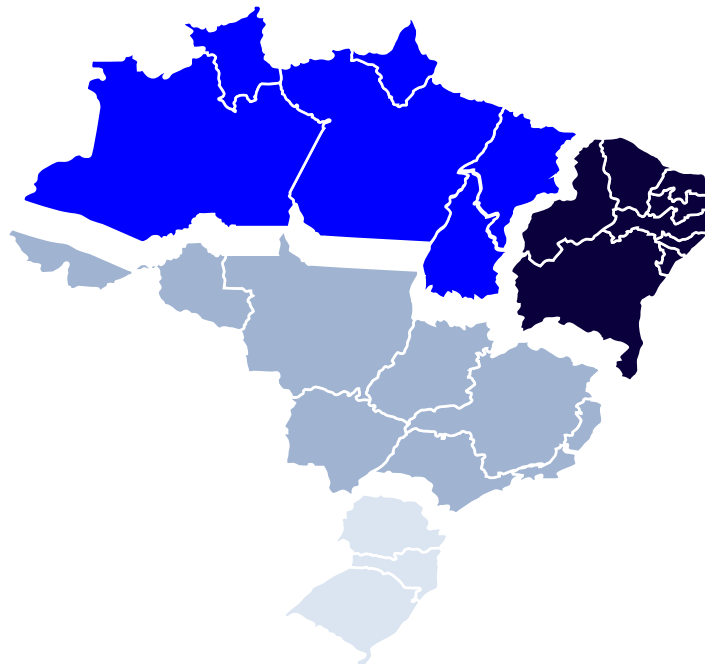
Portfólio 2T26 (in MWmed)

(+) recursos próprios	14.479
(+) compras	1.288
(-) cotas	1.192
(-) vendas ACR	3.442
(=) disponível	11.133

Observações

Considera apenas as usinas sob gestão direta da AXIA Energia

(1) Recursos: garantia física menos perdas e ajustes do GSF.
(2) Em 2026



Submercado Sul

	1T26	2T26
(+) recursos próprios ¹	193	197
(+) compras	67	68
(-) cotas ²	0	0
(-) vendas ACR	85	82
(=) disponível	175	183

Submercado Norte

	1T26	2T26
(+) recursos próprios ¹	3.756	3.275
(+) compras	0	0
(-) cotas ²	12	11
(-) vendas ACR	130	130
(=) disponível	3.614	3.134

Submercado Nordeste

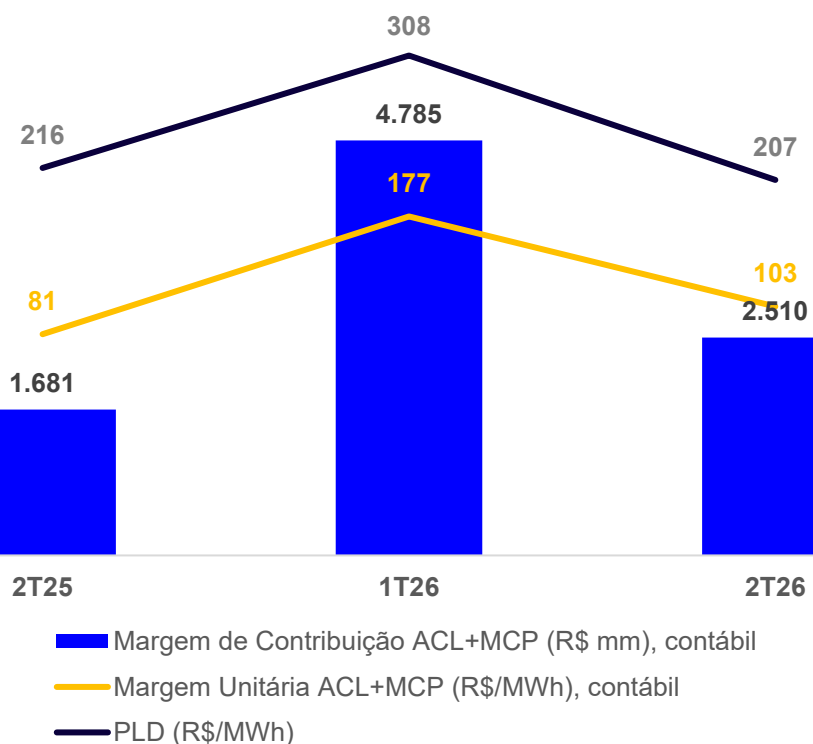
	1T26	2T26
(+) recursos próprios ¹	4.590	3.988
(+) compras	206	190
(-) cotas ²	796	709
(-) vendas ACR	490	459
(=) disponível	3.510	3.010

Submercado Sudeste/CO

	1T26	2T26
(+) recursos próprios ¹	7.728	7.019
(+) compras	982	1.030
(-) cotas ²	460	472
(-) vendas ACR	3.014	2.771
(=) disponível	5.236	4.806

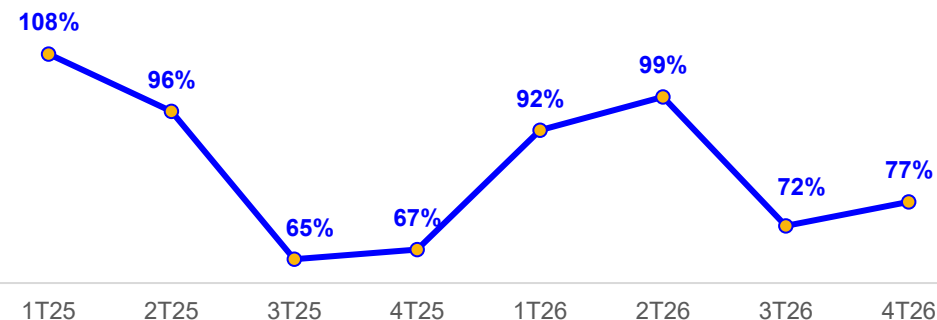
Margem de Contribuição

Margem de Contribuição da Geração (ACL+MCP)
Resultado regulatório, excluindo as usinas térmicas

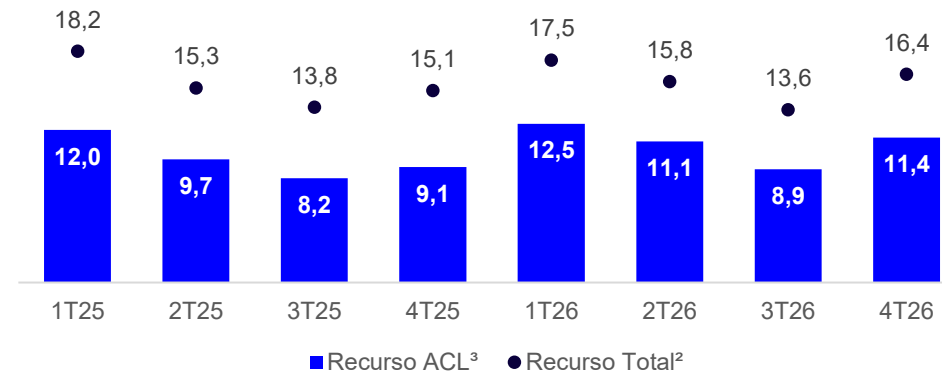


A Margem de Contribuição ACL+MCP considera o valor de custo com conexão de geração, incluindo as eliminações contábeis do valor pago por geradoras da Companhia para transmissoras do próprio grupo. Vale destacar que essas eliminações não afetam o EBITDA. Por sua vez, a margem unitária do 2T25 e do 1T26 mostradas acima diferem das divulgadas, respectivamente, no 2T25 e no 1T26, devido à recontabilização de volume no recurso energético alocado entre os ambientes de contratação.

GSF MRE¹
%



Recursos AXIA Energia
GWh

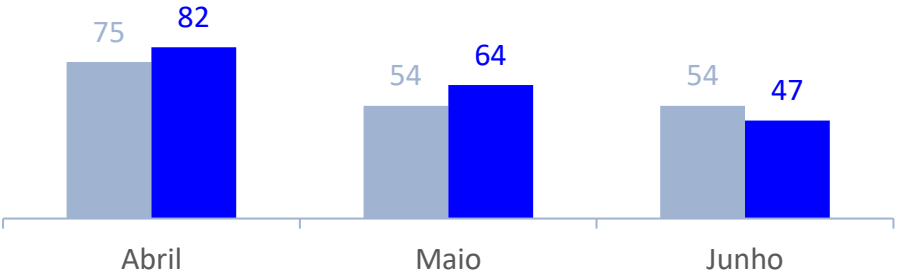


- (1) GSF Sazonalizado previsto no InfoPLD 07/07/2026
- (2) Simulação de Recurso Total AXIA Energia, sazonalizado conforme MRE e com aplicação de GSF MRE.
- (3) Recurso total simulado, abatido das obrigações dos contratos ACR e Cotas.

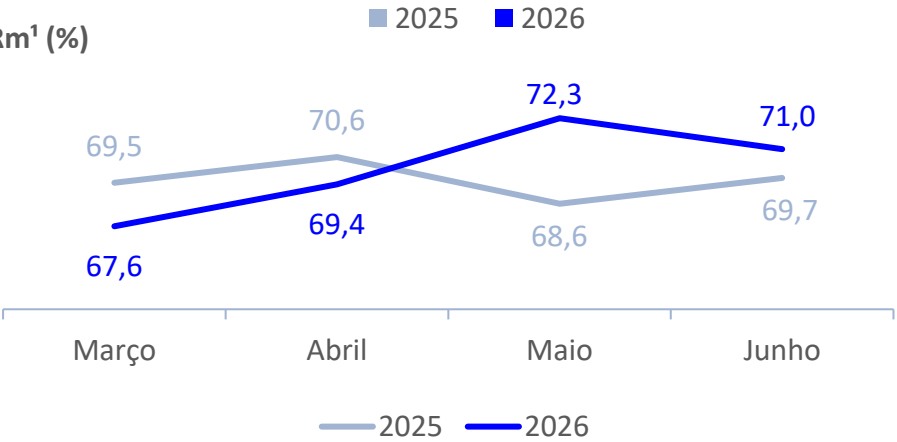
Panorama do mercado de energia: 2T25 x 2T26

Cenário Hidrológico

ENA (GWm)



EARM¹ (%)

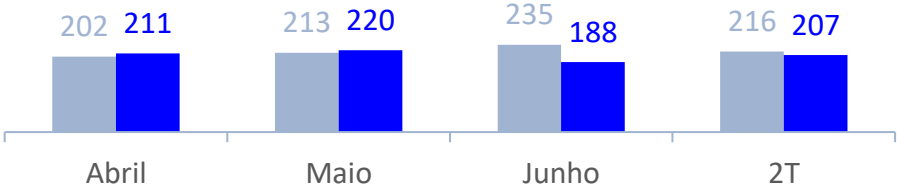


¹ Situação no final do mês

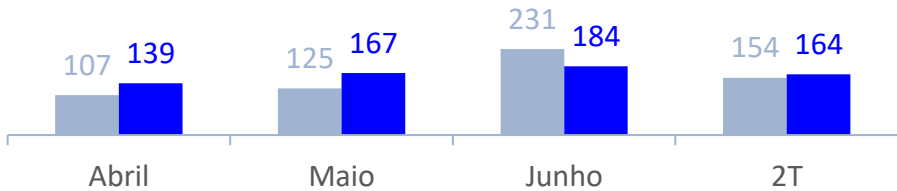
Preços

■ 2025 ■ 2026

PLDs Sudeste (R\$/MWh)



PLDs Nordeste (R\$/MWh)



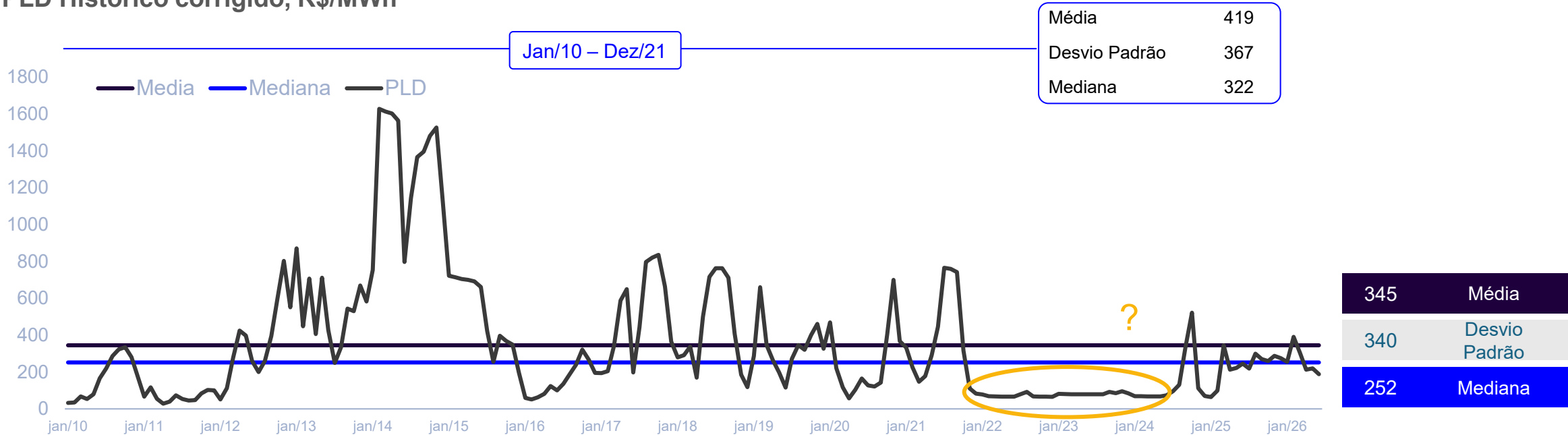
Preços de Mercado², em 30/06 (R\$/MWh)

	1T	2T	3T		4T	
	Realizado ³	Realizado ³	Estimado	Realizado ³	Estimado	Realizado ³
2025	160	216	-	252	-	265
2026	311	207	169	-	269	-

² Média dos Preços BBCE para as cotações dos produtos futuros de energia Convencional Sudeste.

³ PLD Sudeste realizado para o período

PLD Histórico corrigido, R\$/MWh



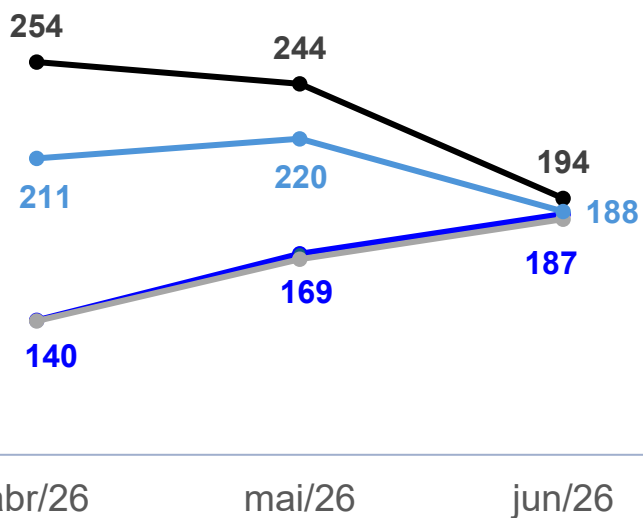
Evolução da participação das fontes renováveis intermitentes na matriz Brasileira e demanda do sistema (GW)

Em GW	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 ²
Renováveis (%)	0,9	1,2	1,6	1,8	3,9	5,8	7,2	9,0	10,7	11,9	14,6	19,2	24,6	30,2	36,2	39,5	41,0
EAR ¹ Máx/ Demanda Bruta (x)	5,2	5,1	4,9	4,9	4,7	4,8	4,8	4,7	4,6	4,5	4,6	4,3	4,3	4,0	3,7	3,7	4,0

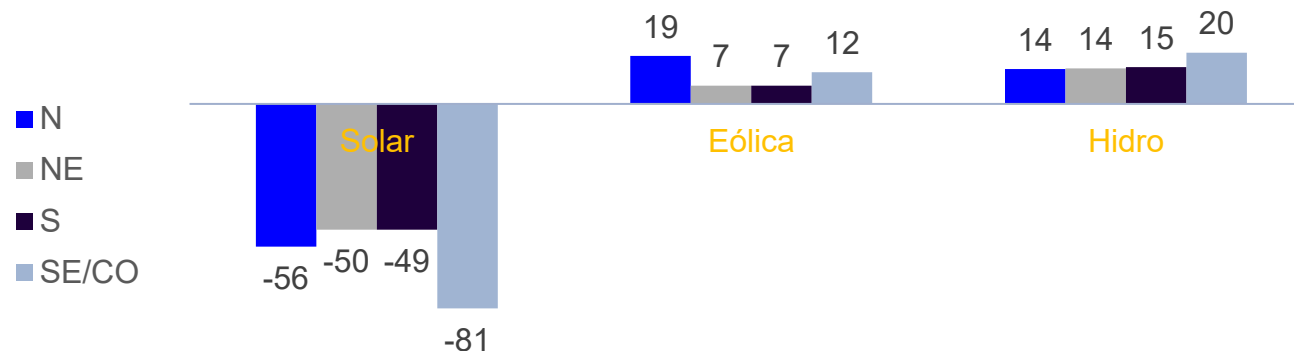
¹ Energia armazenada nos reservatórios.
² Renováveis até Maio/2026 e EAR Max/Demanda Bruta até Junho/26.
Fonte: Elaboração da Companhia com dados da CCEE, IBGE e ONS

PLD e Modulação Horária

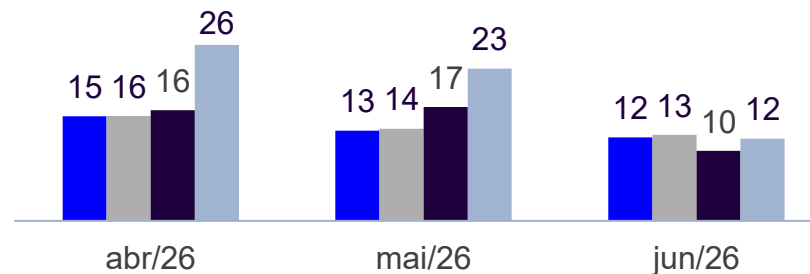
PLD por submercado por mês
R\$/MWh

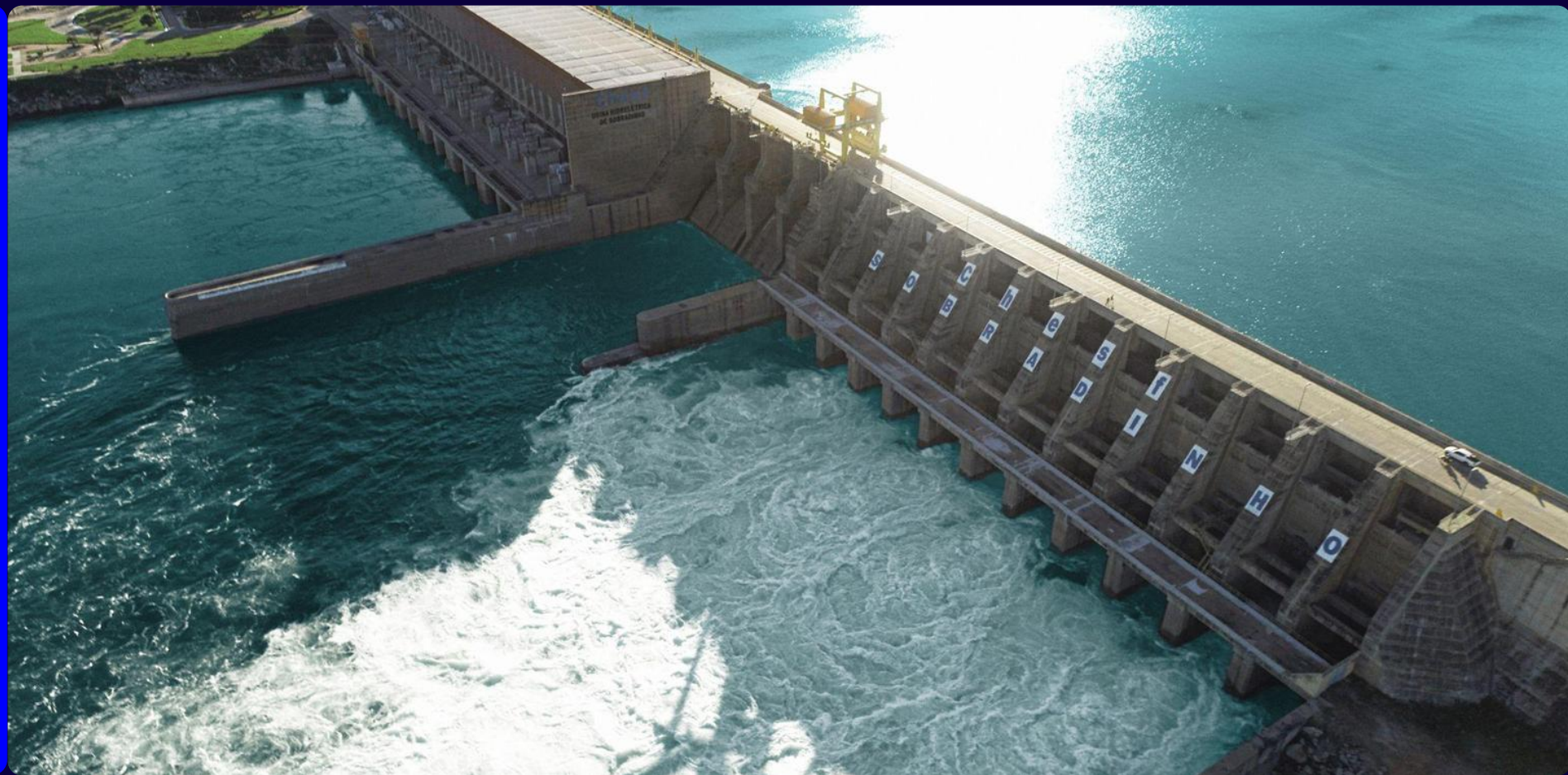
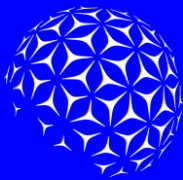


Modulação 2T26 – efeito horário por fonte e submercado
R\$/MWh



Modulação mensal – benefício da flexibilidade hidrelétrica por submercado
R\$/MWh





5. Principais Indicadores Financeiros

Desempenho Financeiro no 2T26

R\$ 11,7 bilhões

Receita Bruta Regulatória¹



Geração: R\$ 7,1 bilhões



Transmissão: R\$ 4,5 bilhões



R\$ 7,7 bilhões

de Capital Alocável referente
ao 1S26



R\$ 3,1 bilhões

de Investimentos



R\$ 7,8 bilhões

Fluxo de Caixa Operacional



R\$ 6,7 bilhões

EBITDA Regulatório
Ajustado



-9,8%

Redução nos custos com
Pessoal frente ao 2T25



1,7 x

Dívida Líquida / EBITDA

	S&P Global	Moody's	Fitch Ratings
Global	BB	Ba1	BB
Outlook	Estável	Estável	Estável
Data	Jun-26	Mai-25	Ago-26



R\$ 155 bilhões

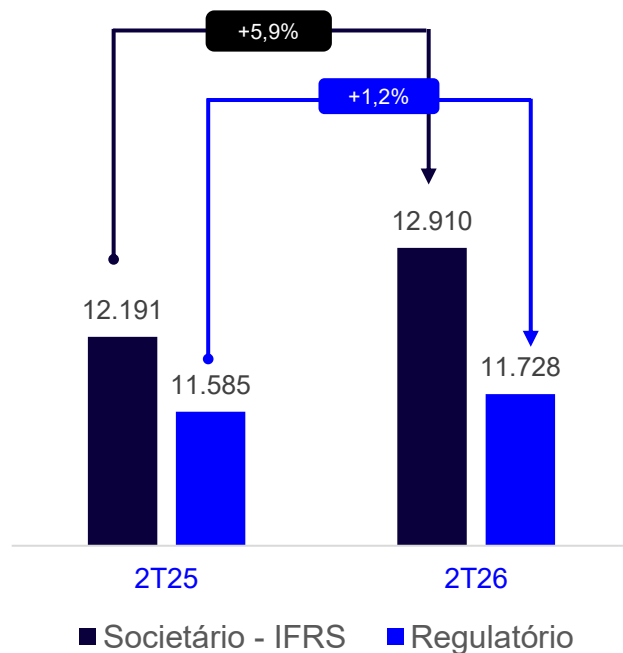
Valor de Mercado (31/07/26)

(1) Receita Bruta Ajustada. A receita total inclui "outras receitas", diferente da geração e transmissão, que somaram R\$ 0,1 bilhão no 2T26.

Principais Indicadores Financeiros do 2T26

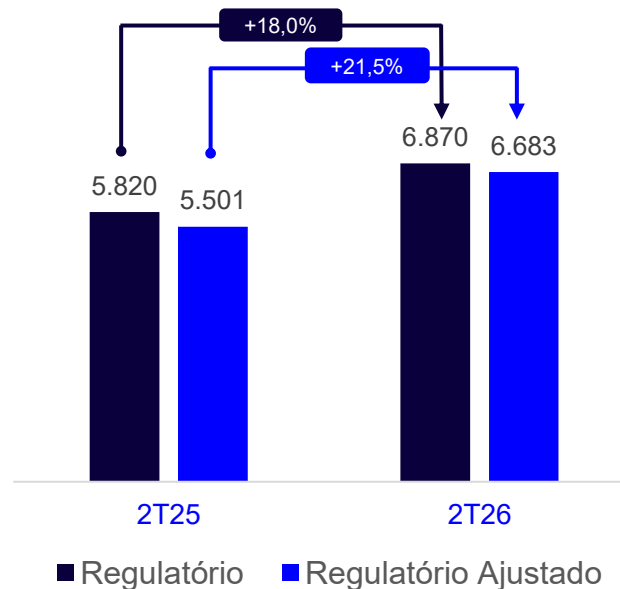
Receita Bruta Ajustada

R\$ milhão



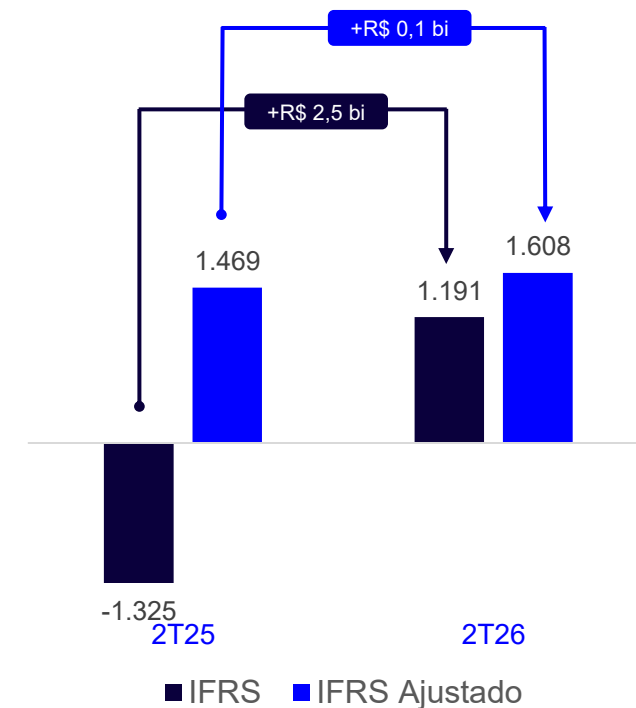
EBITDA Regulatório

R\$ milhão



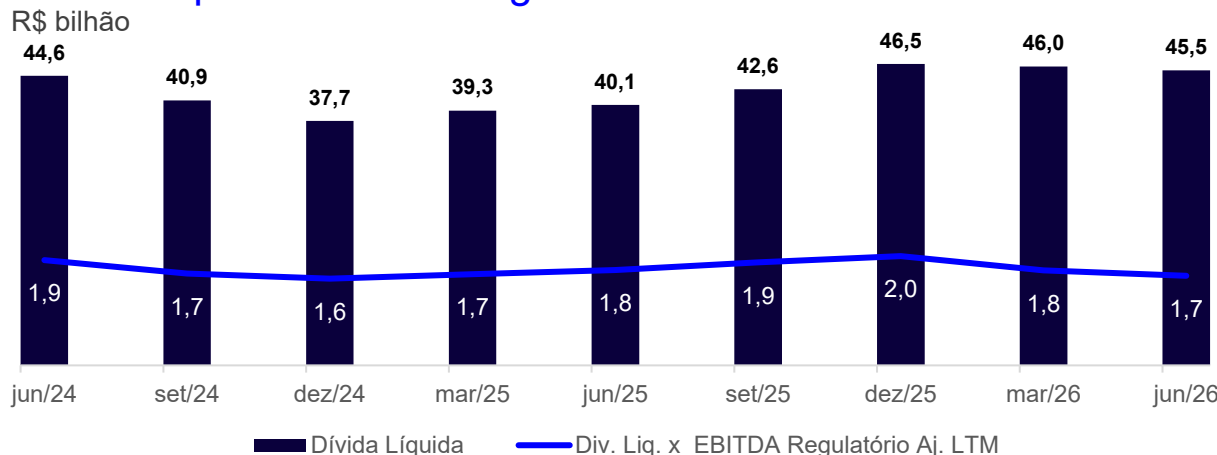
Lucro Líquido IFRS

R\$ milhão

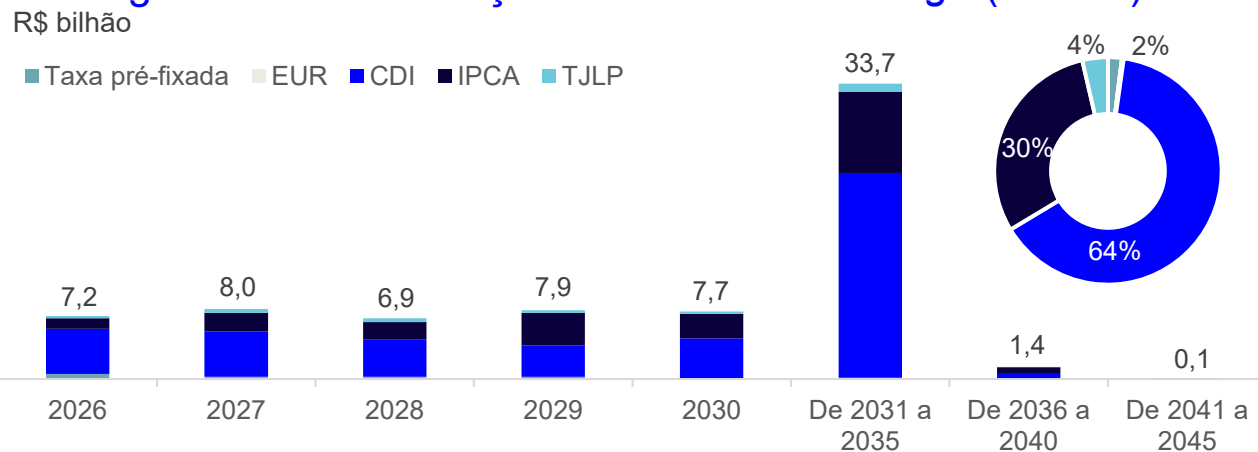


Balanco Sólido e Posição Financeira Robusta

Dívida Líquida & Alavancagem



Cronograma de Amortização da Dívida Pós-Hedge (Jun-26)



Alavancagem Líquida

R\$ milhões	2T26	2025	2024	2023
(+) Dívida Bruta ¹ A + B	70.973	74.296	75.621	60.780
(+) Derivativos (hedge cambial) Líquido	1.857	729	-974	658
(-) Caixa e Equivalente de caixa C	11.040	16.418	26.573	13.046
(-) Títulos e Valores Mobiliários D	15.190	11.133	8.952	5.920
(-) Caixa Restrito para Empréstimos e Financiamentos	941	797	813	340
(-) Contas a receber de Empréstimos Intercompany ² E + F	199	191	639	628
(-) Ativo financeiro líquido Itaipu	0	0	0	80
(=) Dívida Líquida	45.461	42.577	37.671	41.424
EBITDA Regulatório Ajustado LTM	27.410	23.004	23.597	22.368
Alavancagem Líquida	1,7x	1,9x	1,6x	1,9x

Potencial de consumo de Caixa por itens não financeiros

R\$ bilhões

	Total Jun-2026
(+) Provisões Legais – Empréstimo Compulsório G + H	12,3
(-) Depósitos Judiciais J	5,6
(+) Obrigações da privatização ³ L	38,6

● Para mais informações, veja o próximo slide

(1) Dívida Bruta também inclui Instrumentos financeiros derivativos (hedge cambial);

(2) Contas a receber intercompany representam a soma dos ativos circulantes e não circulantes de "Empréstimos, financiamentos e debêntures" no Balanço Patrimonial da AXIA Energia;

(3) Índice de inflação: IPCA

Balanço Patrimonial 2T26

Ativo de transmissão

contratual é o valor presente (NPV) das Receitas Anuais Permitidas (RAP), incluindo investimentos em transmissão e a remuneração estimada dessa infraestrutura.

Dos R\$ 5,6 bilhões, R\$ 1,3 bilhões estão relacionados ao Empréstimo Compulsório

Inclui-se investimentos em participações minoritárias, listadas e não listadas; detalhes no slide 43

Ativos totais	277,3
Ativos circulantes	51,8
C Caixa e equivalentes de caixa	11,0
Caixa restrito	0,9
D Aplicações Financeiras	15,2
Contas a receber	5,8
Estoques	0,4
Tributos a recuperar	3,4
E Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,0
I Ativos de transmissão contratual	10,1
Direito de ressarcimento	0,4
Dividendos a receber	0,3
Ativos mantidos para venda	2,3
Outros	1,9
Ativos não circulantes	225,5
Contas a receber de longo prazo	87,4
Caixa restrito	3,6
Tributos diferidos	17,8
Impostos e Contribuições	2,2
I Ativos de transmissão contratual	55,4
J Depósitos judiciais	5,6
Direito de ressarcimento	0,0
Instrumentos financeiros derivativos	0,7
Contas a receber	0,5
Títulos e valores mobiliários	0,4
F Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,2
Outros	1,0
K Investimentos	22,8
Imobilizado	39,5
Imobilizado em operação	39,5
Intangível	75,8

R\$ bilhão

Passivos totais	277,3
Passivos circulantes	25,2
A Empréstimos, financiamentos e debêntures	9,3
G Empréstimo Compulsório – acordos	0,7
G Empréstimo Compulsório	1,5
Fornecedores	2,1
Impostos e Contribuições	0,8
Obrigações com pessoal	0,8
Benefícios pós-emprego	0,3
Provisões para litígios	1,3
H Provisões para litígios – Empréstimo Compulsório	0,0
Encargos Setoriais	0,7
L Obrigações da Lei nº. 14.182/2021	4,4
Instrumentos financeiros derivativos	1,7
Outros	1,6
Passivos não circulantes	129,8
B Empréstimos, financiamentos e debêntures	61,6
Provisões para litígios	7,7
H Provisões para litígios – Empréstimo Compulsório	10,8
Benefícios pós-emprego	3,3
Contratos onerosos	0,2
Arrendamentos	0,6
Concessões a pagar - Uso do bem Público	0,6
Encargos setoriais	0,7
L Obrigações da Lei nº. 14.182/2021	38,6
Impostos e Contribuições	0,1
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2,9
Outros	2,8
Patrimônio Líquido	122,3

AXIA ENERGIA

Passivos de curto prazo relacionados ao Empréstimo Compulsório

Provisões de Empréstimos Compulsórios totalizaram R\$ 10,7 bilhões no 2T26

VPL das obrigações relacionadas à privatização: detalhes de pagamento no slide 31

Visão Geral do Balanço: CDE e Revitalização de Bacias

Entendendo as obrigações da AXIA Energia

L Detalhes do Balanço – slide 30

Compromissos do Processo de Privatização - Lei 14.182/2021 – VPL: R\$ 38,6 bilhões

- Conta de Desenvolvimento Energético (CDE): a AXIA Energia se comprometeu com R\$ 32,1 bilhões, conforme segue:
 - R\$ 5 bilhões, pagos em 2022; e
 - R\$ 27 bilhões em contribuições anuais, iniciadas em abril de 2023, pelo período de 25 anos
- Revitalização de Bacias / Melhorias de Infraestrutura: Contribuições anuais de R\$ 8,75 bilhões, pagas todo mês de janeiro até 2032

Cronograma de pagamentos futuros – Em junho de 2026

R\$ milhões

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
PAGAMENTO	3.844	4.637	4.637	4.637	4.637	4.637	4.637	3.593	3.593	3.593
CDE	2.834	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593
Revitalização de Bacias	1.010	1.044	1.044	1.044	1.044	1.044	1.044	0	0	0

	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
PAGAMENTO	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593
CDE	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593	3.593
Revitalização de Bacias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Fluxo de obrigações relacionado à Lei 14.182/2021, com desembolsos referentes a: (i) pagamentos à CDE e (ii) implementação de programas e projetos de revitalização de bacias na região da Amazônia Legal.
Índice de inflação: IPCA.

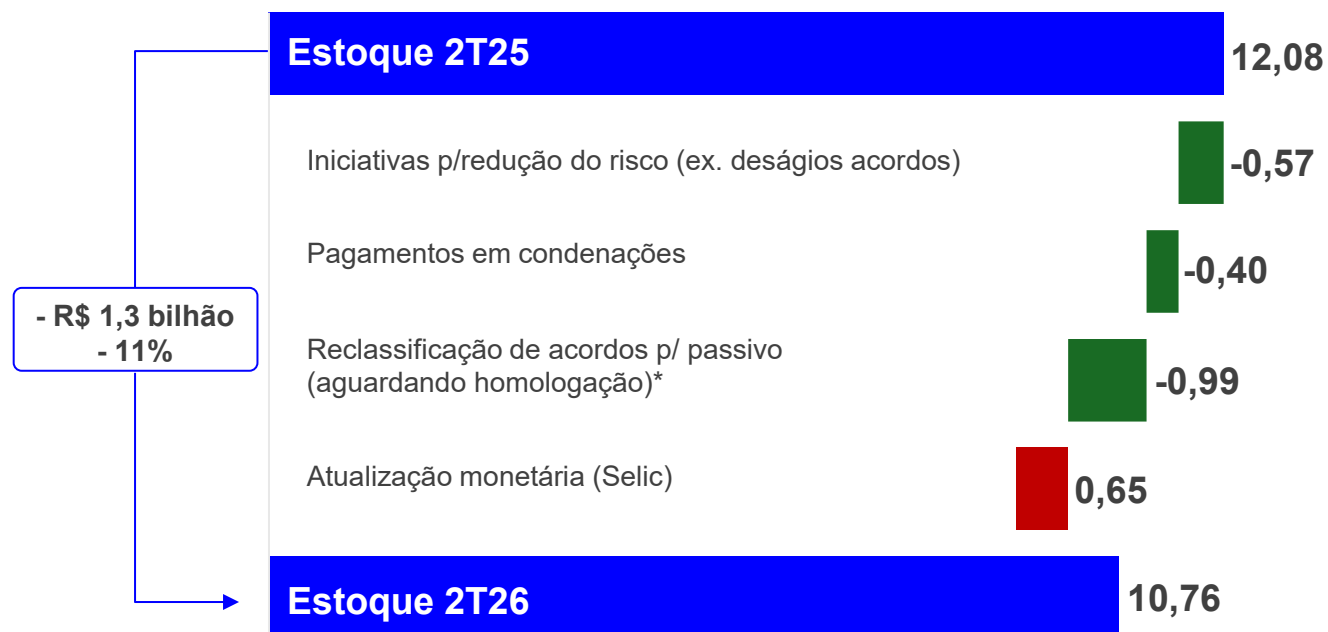
Visão Geral do Balanço: Empréstimo Compulsório

Entendendo as obrigações da AXIA Energia

Empréstimos compulsórios

- Criado em 1962 para financiar a expansão do setor elétrico brasileiro
- Incidência sobre consumidores de energia elétrica¹, com a AXIA Energia efetuando a restituição por meio de ações preferenciais
- Ações judiciais contestaram atualização monetária e juros.
A AXIA Energia provisionou R\$ 11,1 bilhões

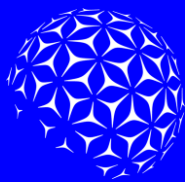
Provisão total para empréstimos compulsórios R\$ bilhões



H Detalhes do Balanço – slide 30

(1) Conforme o Decreto-Lei nº 1.512/76

* Considerando que a AXIA Energia já assinou acordos judiciais com credores — que aguardam apenas homologação para pagamento — os valores foram reclassificados para o passivo



6. ESG

Estratégia Climática: Plano de Mitigação - *Net Zero* 2030

Compromisso com a contribuição para a transição para uma economia de baixo carbono, sustentável e verde



🎯 *Net Zero* 2030 — SBTi aprovado

- Posiciona a AXIA Energia entre as empresas mais ambiciosas do setor de energia no Brasil
- Redução de 97% das emissões até 2030 (base 2023), com compensação dos 3% remanescentes

♻️ 100% renovável desde outubro de 2025

- Desinvestimento total das térmicas

🛡️ Governança Climática Integrada

- Comitês de Sustentabilidade, Auditoria e Estratégia no âmbito do Conselho de Administração.
- Remuneração variável atrelada à metas climáticas

Agenda ESG



Conclusão da migração ao Novo Mercado da B3

- Segmento com os mais elevados padrões de governança corporativa da B3
- Mesmos direitos políticos, pleno direito a voto
- Equilíbrio dos direitos econômicos



Conquista do selo Pró-Ética 2025/2026

- Concedido pela Controladoria Geral da União, é uma das principais iniciativas de promoção da integridade empresarial no Brasil
- Reforça o nosso compromisso com a ética, a transparência, a prevenção à corrupção e o fortalecimento de mecanismos de governança e conformidade



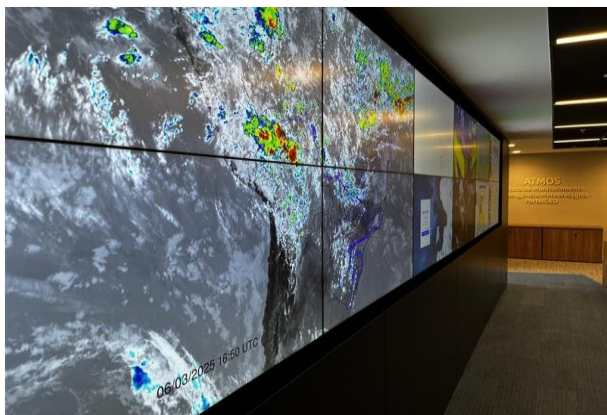
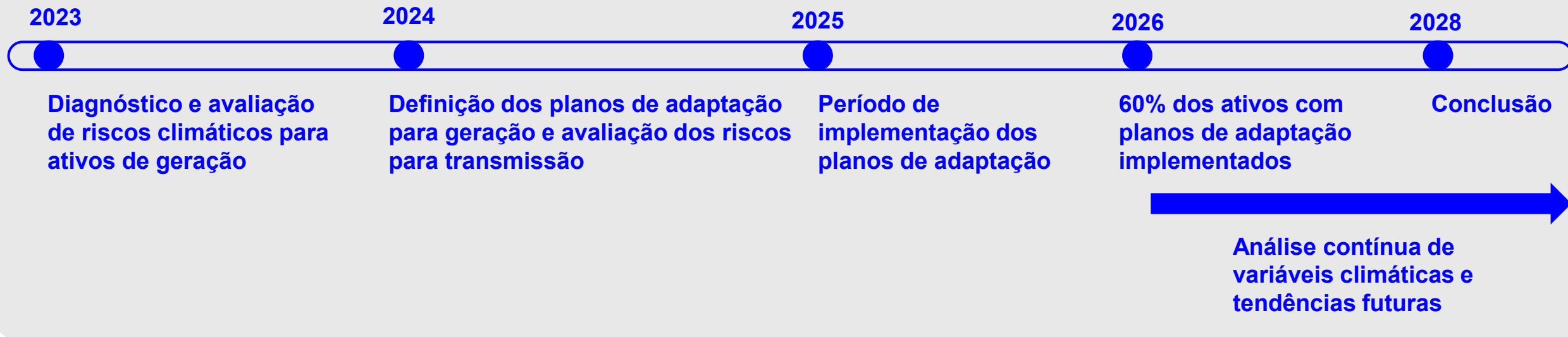
Recuperação ambiental na bacia do rio Parnaíba

- Investimento de R\$ 78 milhões em até 30 projetos destinados a recuperação de áreas degradadas e revitalização hídrica



Jornada de adaptação e resiliência a riscos climáticos

AXIA Energia investe em tecnologias para aumentar a segurança e eficiência das operações



Centro de monitoramento e inteligência para eventos climáticos

- **Uso intensivo de inteligência artificial** nos modelos meteorológicos para a previsão de eventos extremos
- **100% dos ativos monitorados**

Atualização da metodologia para avaliação de novos investimentos considerando fatores climáticos

- Leilões de transmissão
- M&As

Governança Sólida



“True Corporation”



Estrutura Acionária¹ (%)

➤ **Voto limitado a 10% para todos os acionistas**

Acionistas	Capital Social Votante	Ações Preferenciais	Capital Social Total
Governo	40,40	39,18	40,15
Brasileiros	24,23	35,82	26,61
Não-residentes	35,38	25,02	33,24



Conselho de Administração²

- 3 membros indicados pelo Governo em eleição separada
- 7 membros indicados pelos acionistas remanescentes: 6 ações ordinárias e 1 ação preferencial
- 70% membros independentes
- 20% participação feminina
- Mandato de dois anos até abril de 2027

(1) Em 30 de junho de 2026

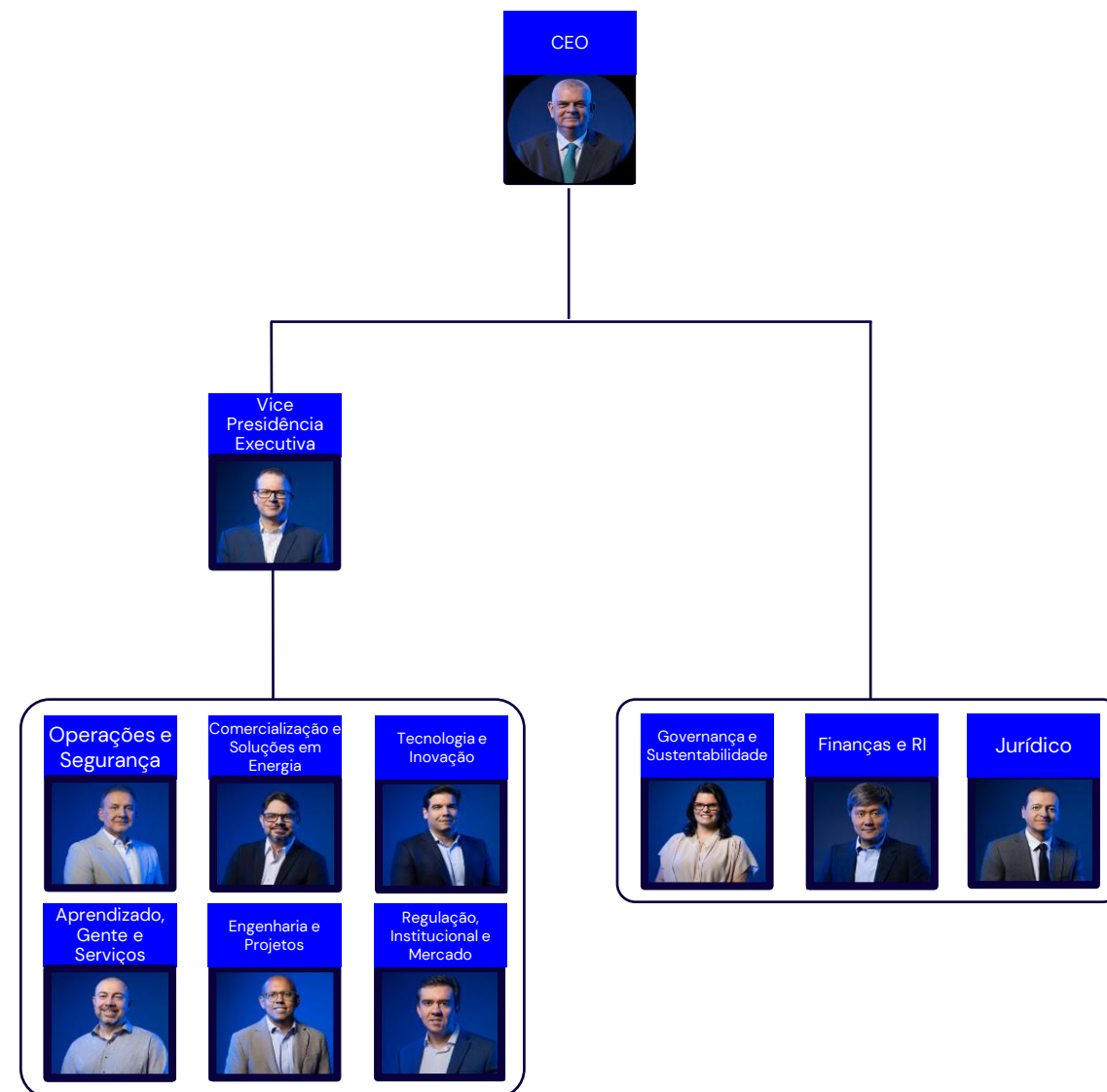
(2) Para mais informações sobre o acordo com o Governo Federal, consulte o slide 41

Início de Processo de Sucessão

CRIAÇÃO DA VICE-PRESIDÊNCIA EXECUTIVA

- Vinculada diretamente ao CEO
- Extinção da Vice-Presidência de Estratégia de Desenvolvimento de Negócios
- Efeitos a partir de 01/06/2026
- Caráter transitório até 30/04/2027
- Todas as Vice-Presidências voltam a se reportar ao CEO em 01/05/2027, quando será extinta a Vice-Presidência Executiva

Reafirmação do compromisso com a continuidade da estratégia de longo prazo da **AXIA Energia**



Simplificação da Estrutura Societária



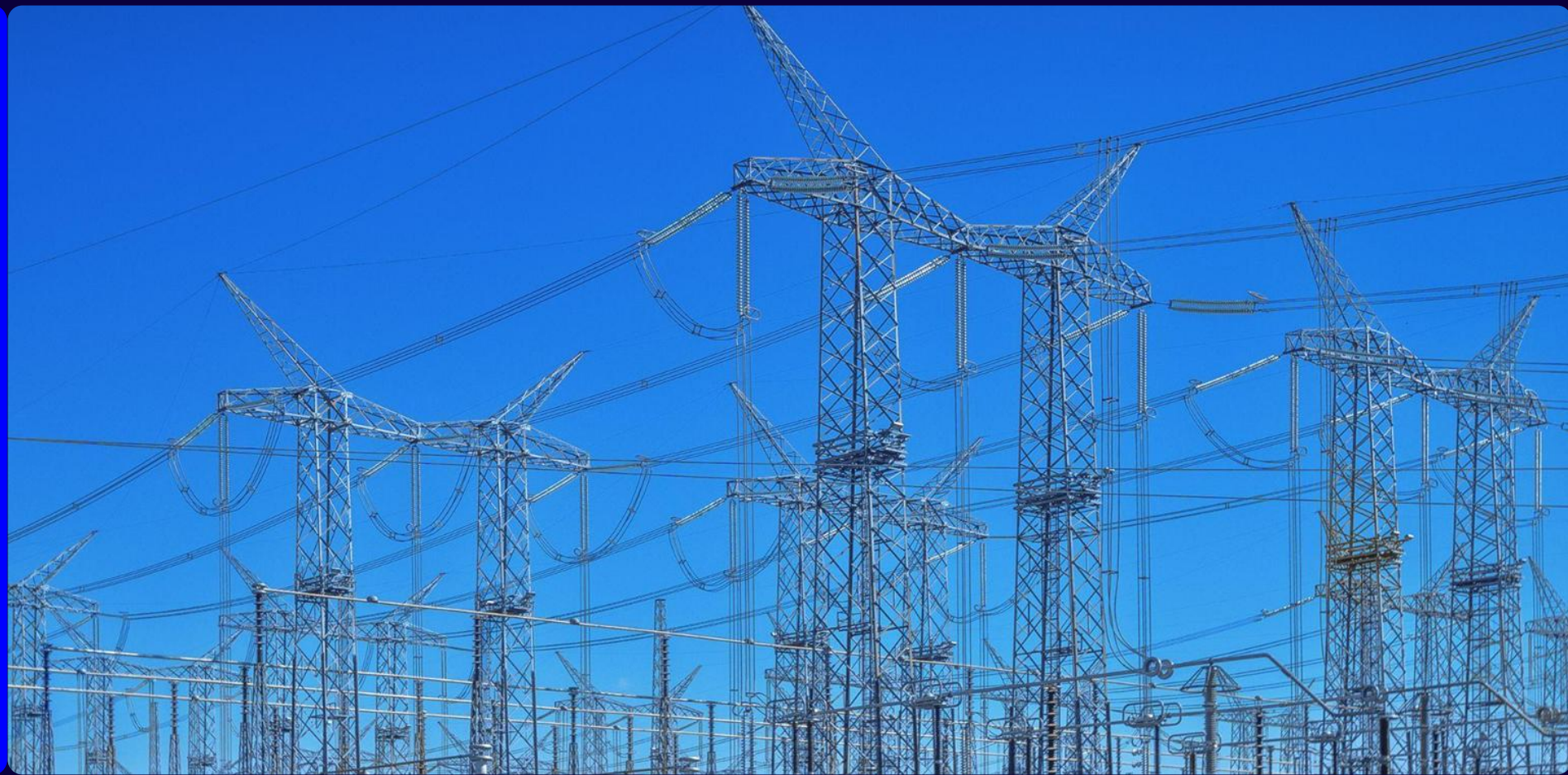
Conclusão da Migração ao Novo Mercado da B3

- Segmento com os mais elevados padrões de governança corporativa
- Companhia passa a ter exclusivamente ações ON (AXIA3) e ações preferenciais classe C (AXIA7), conversíveis ou resgatáveis em sua totalidade até 2031



Deslistagem dos ADRs

- Aprovação pelo Conselho de Administração
- Consolidação da liquidez no mercado brasileiro
- Negociação no mercado de balcão: AXIAY (ações ON) e AXICY (ações preferenciais classe C)



7. Anexo

Acordo com o Governo Federal

➤ Direitos do Governo Federal

- Eleição de 3 dos 10 membros do Conselho de Administração, por meio de um processo de votação em separado, e 1 dos 5 membros do Conselho Fiscal (e seus respectivos suplentes)¹

➤ Deveres do Governo Federal

- Abster-se de solicitar a adoção do processo de voto cumulativo
- Abster-se de indicar e votar na eleição geral dos acionistas ordinaristas e preferencialistas para o Conselho de Administração e para o Conselho Fiscal
- Os candidatos devem atender aos requisitos legais, estatutários e de elegibilidade

➤ Eletronuclear

- Suspensão do acordo de investimento
- Desinvestimento da totalidade da participação da AXIA Energia na Eletronuclear em outubro de 2025
- As condições do acordo permitiram a liberação integral da AXIA Energia das responsabilidades remanescentes com a afiliada, melhorando seu perfil de risco e viabilizando a realocação do capital da Companhia, em conformidade com as diretrizes da metodologia de alocação de capital

(1) Caso a participação do Governo Federal caia abaixo de 30%, ele terá direito de eleger 2 membros do Conselho de Administração e 1 membro do Conselho Fiscal da AXIA Energia. Se a participação cair abaixo de 20%, o Governo Federal perde o direito à eleição em separado.

Repactuação do Risco Hidrológico por UHE

Mais de 3.200 MWmed com *hedge* para cobrir o risco hidrológico

Usina	Tratamento Contábil	Produto RRH	Volume Mwmed RRH	Prêmio (Jan/26) R\$/MWh	Início	Fim
Santo Antônio	Consolidada	SP93	1.553	5,93	01/05/2025	31/12/2041
Teles Pires	Consolidada	SP92	778	4,56	01/01/2017	31/12/2044
Simplício	Consolidada	SP100	185	17,32	01/07/2020	31/12/2039
Santo Antônio Expansão	Consolidada	SP100	130	19,60	30/03/2018	31/12/2046
Balbina	Consolidada	SP100	126	20,43	01/11/2018	01/03/2027
Colíder	Consolidada	SP89	125	8,04	09/03/2019	31/12/2044
Governador Jayme Canet Júnior	Consolidada	SP92	94	4,56	01/04/2029	31/12/2040
Manso	Consolidada	SP100	88	17,32	01/07/2020	09/02/2035
Batalha	Consolidada	SP100	47	17,32	01/07/2020	31/12/2039
Passo São João	Consolidada	SP92	37	4,56	01/04/2029	31/12/2039
São Domingos	Consolidada	SP92	36	4,56	01/04/2029	10/12/2037
Retiro Baixo	Consolidada	SP97	35	11,85	01/10/2021	31/12/2038
Baguari	Consolidada	SP97	26	11,85	01/10/2021	31/12/2039
Belo Monte	Equivalência Patrimonial	SPR100	3.200	18,20	01/01/2015	31/12/2044

Participações Societárias

Ativos Líquidos



14 empresas não controladas



R\$ 6,7 bilhões valor de mercado

Participações	Participação AXIA Energia # ações (ON e PN)	Participação AXIA Energia (%)	Valor de Mercado (R\$ mm)	Participação Carteira AXIA Energia (%)	Dividendos Recebidos LTM (R\$ mm)
ISA	135.034.865	19,35	3.824	57,16	232,25
Equatorial MA	54.845.715	33,34	1.663	24,86	197,19
Celesc	4.147.007	11,03	575	8,60	31,64
Energisa	5.188.077	0,39	249	3,72	8,02
Coelce	5.531.073	5,05	134	2,00	8,14
Equatorial PA	21.860.694	0,99	125	1,87	17,34
CEB	1.518.330	2,06	42	0,62	6,17
CEEE-D	3.154.671	4,64	27	0,40	0,00
Taesa	1.980.000	0,19	26	0,39	2,21
Rio Paranapanema Energia	441.539	0,48	17	0,26	3,03
Auren Energia	415.962	0,04	5	0,07	0,00
Celgpar	22.967	0,03	0	0,00	0,03
Engie	326	0,00	0	0,00	0,00
Outros	0	0,00	3	0,04	0,00
Total	234.141.226	-	6.689	100,00	506,01

Ativos Ilíquidos



35 empresas não controladas



valor contábil: R\$ 16,4 bilhões

Participações	Participação (%)	Valor (R\$ mm)	Participação AXIA Energia (%)	Dividendos LTM (R\$ mm)
Norte Energia S.A	50,0	3.735	22,67	0,0
Energia Sustentável do Brasil S.A.	40,0	3.620	21,98	0,0
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	49,0	2.547	15,46	141,7
Transnorte Energia S.A.	59,1	2.392	14,52	0,0
Companhia Energética Sinop	49,0	658	3,99	30,2
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,0	621	3,77	48,5
Empresa de energia São Manuel	33,3	584	3,54	0,0
Outros	33,4 a 49,0	2.317	14,06	863,0
Total	33,4 a 59,1	16.474	100,00	1.083,4

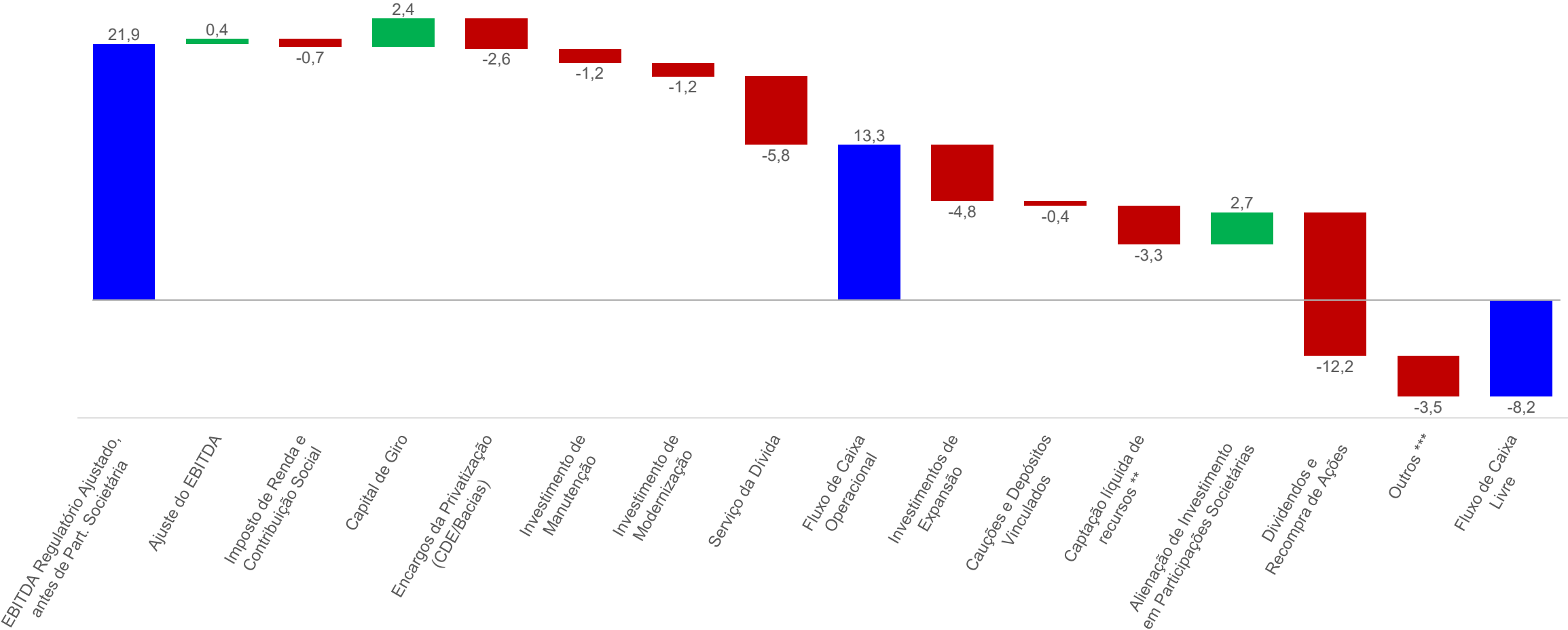
Ativos Mantidos para Venda

Participações	Participação (%)	Valor (R\$ mm)	Participação AXIA Energia (%)	Dividendos LTM (R\$ mm)
Interligação Elétrica do Madeira S.A. *	24,5	1.278	56,42	-
Eletronuclear	68,0	535	23,62	-
MGE Transmissão S.A.	49,0	186	8,21	9,3
Goiás Transmissão S.A.	49,0	152	6,71	3,7
Transenergia São Paulo S.A.	49,0	69	3,05	0,2
Transenergia Renovável S.A.	49,0	45	1,99	12,2
Total	24,5 a 68,0	2.265	100,00	25,4

* A alienação da Interligação Elétrica do Madeira S.A. foi concluída em 31 de julho de 2026, conforme Fato Relevante divulgado no site de Relacionamento com Investidores da Companhia.

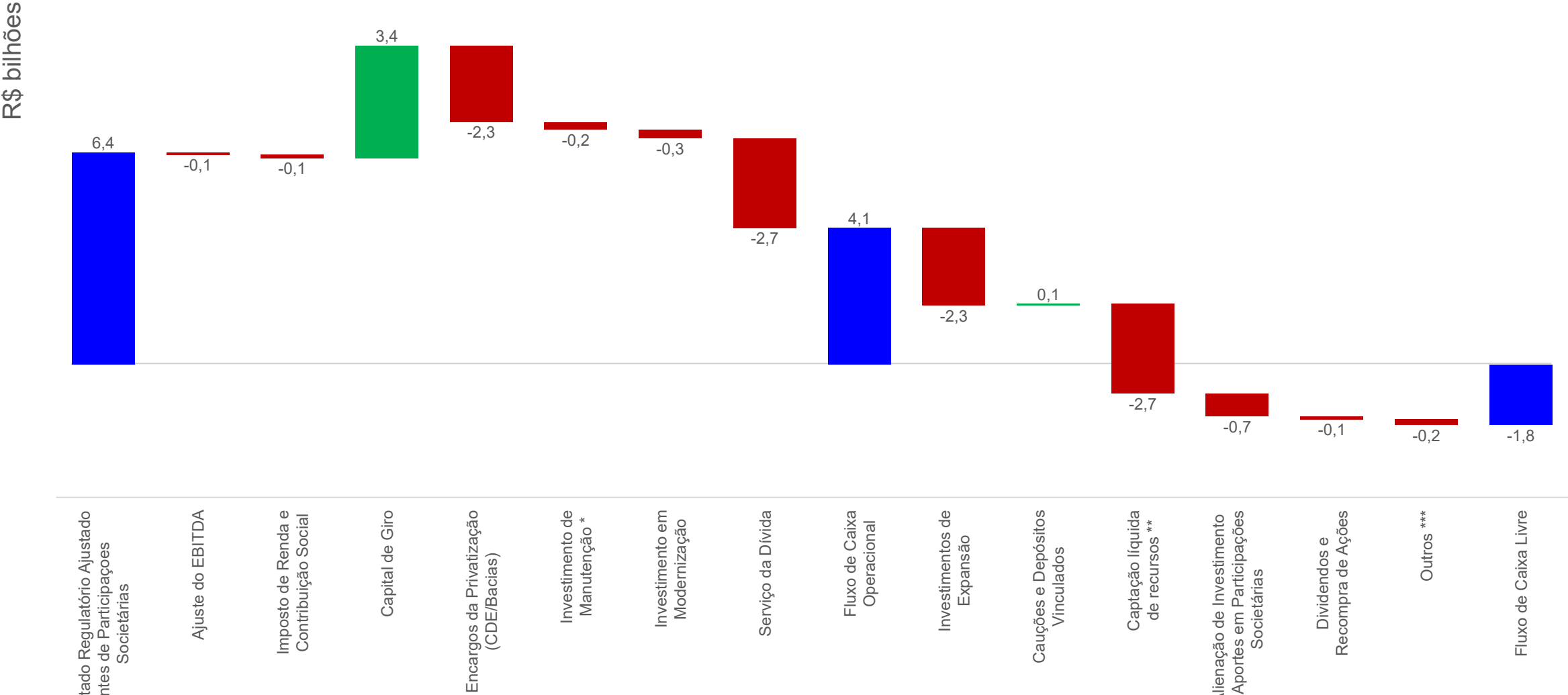
Fluxo de Caixa 12M25

R\$ bilhão



* Exclui aporte de geração.
 ** Captação líquida de recursos: captação de dívida, líquida de despesas com emissão.
 *** Inclui dividendos recebidos de investidas, pagamento de litígios, pagamento de previdência complementar e recebimento de empréstimos e financiamentos.

Fluxo de Caixa 2T26



* Exclui aporte de geração.
** Captação líquida de recursos: captação de dívida, líquida de despesas com emissão.
*** Inclui dividendos recebidos de investidas, pagamento de litígios, pagamento de previdência complementar e recebimento de empréstimos e financiamentos.

ri.axia.com.br

 AXIAenergia

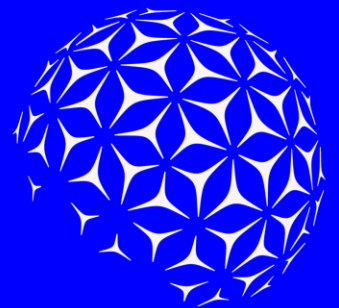
 @AXIAenergia

 /@AXIAenergia

 AXIAenergia

 /AXIAenergia

 @AXIAenergia



AXIA
ENERGIA