

APRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL

Maio 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**.

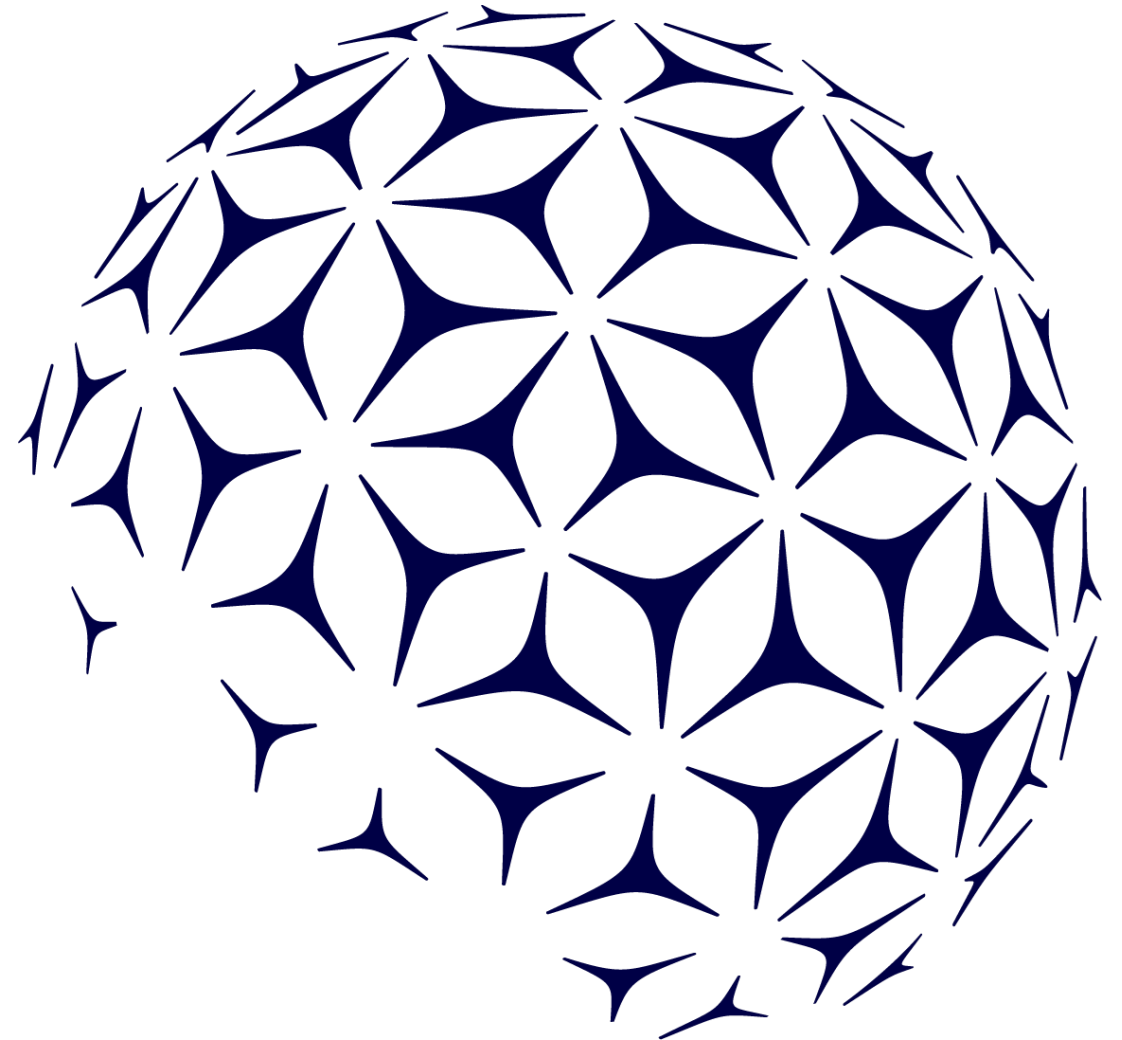
Os **riscos e incertezas** conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e de negócios** no Brasil e no exterior; **alterações nas taxas de juros, inflação e no valor do Real**; **mudanças nos volumes e padrões de consumo de energia elétrica**; **condições 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.

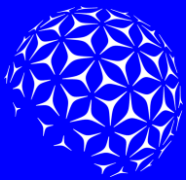
As estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas, e não assumimos **qualquer obrigação de atualizar essas estimativas ou projeções** em razão da ocorrência de novas informações ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir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

- **44,0 GW** de capacidade instalada (17% do Brasil)¹
- **21,4 GW** de garantia física
- Portfólio robusto: **99%** hidrelétrica
- **100%** de fontes renováveis
- **25 anos** de prazo médio das concessões⁴
- **Energia descontratada**
 - 2026: de 10% a 27%
 - 2027: de 26% a 43%
 - 2028: de 23% a 57%

Transmissão

- **74.829 km** de linhas de transmissão (36% 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\$ 7,3 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

(1) O total inclui empresas consolidadas (35,3 GW) e não consolidadas (participações minoritárias – 8,7 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 41; (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

⚡ Geração

44,0 GW
de capacidade
instalada

17%
da capacidade
instalada total do
Brasil.



100%

de fontes
renováveis

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

43,1 GW de capacidade instalada

47 usinas hidrelétricas



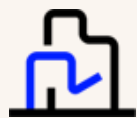
0,9 GW de capacidade instalada

33 usinas eólicas e 1 solar



24%

da energia gerada
no Brasil no 1T26



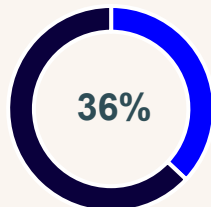
21,4 GW

de garantia física

Conectando o Brasil através de Linhas de Transmissão

Transmissão

74.829 km
de linhas de
transmissão



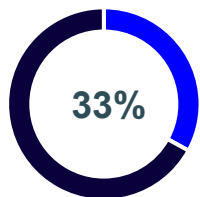
415
subestações
301 próprias

da rede brasileira
acima de 230kV

R\$ 156 bilhões
Ativos
Imobilizados em
Serviço

64%
totalmente
depreciados

R\$ 16,6 bilhões
RAP¹ Ciclo
2025/2026



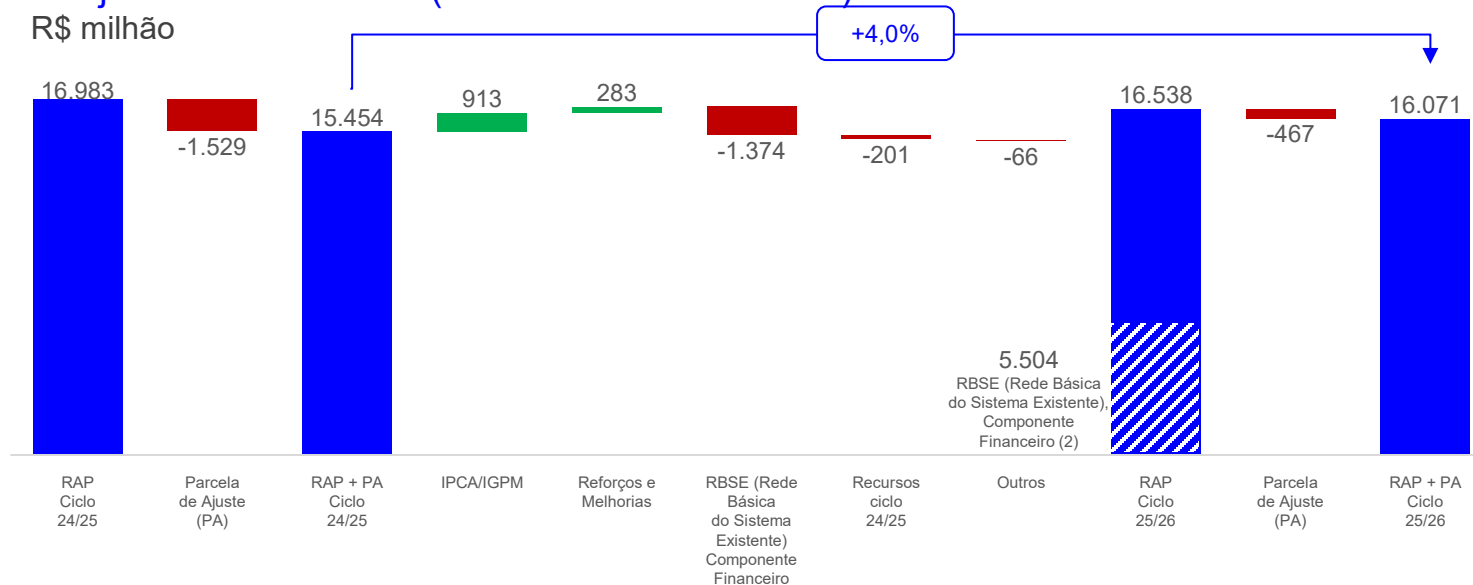
da RAP total do
Brasil para o
Ciclo 2025/2026



**WACC
Regulatório**
IPCA + 12,12%³

Reajuste Anual da RAP (Receita Anual Permitida)

R\$ milhão



Investimento no crescimento da Base Regulatória de Ativos

- 277 projetos de grande porte em implantação
- Receitas adicionais de transmissão (RAP) de R\$ 2 bilhões entre 2025-2030
- CAPEX total estimado de R\$ 6,8 bilhões

(1) RAP = Receita Anual Permitida.

(2) Componente Financeiro da RBSE, com receita de R\$ 5.504 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. 7

(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

- 19 empresas não controladas
- R\$ 7,3 bilhões valor de mercado

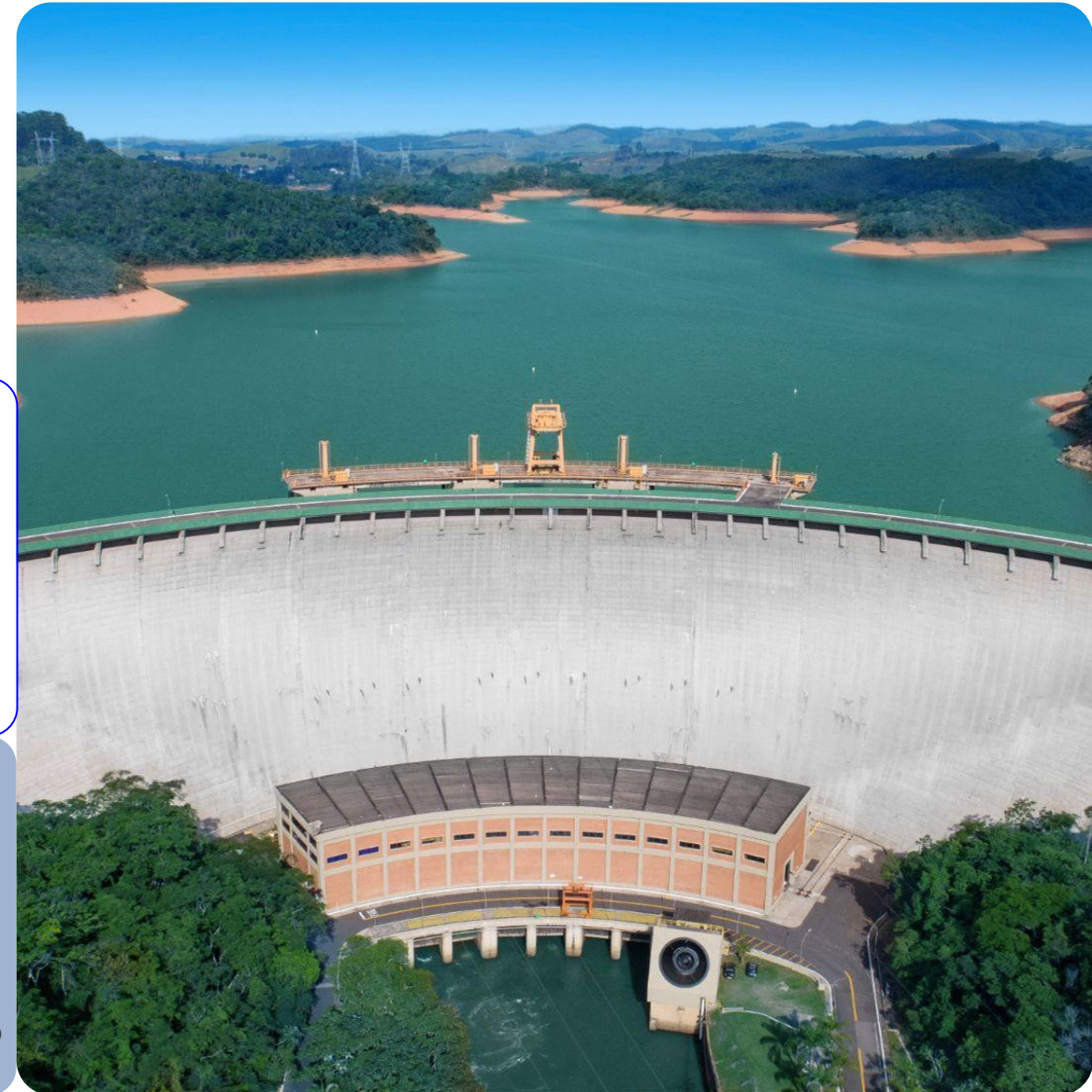
Ativos Ilíquidos¹

- 35 empresas não controladas
- R\$ 15,9 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: 1T26

(2) Para mais informações, consulte o slide 41

Simplificação do *Equity Story*



- ▶ Equacionamento da inadimplência de Amazonas Energia – jun/24
- ▶ Simplificação da estrutura societária – fusão 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
- ▶ Aquisição da participação restante na UHE Três Irmãos – out/25
- ▶ Extinção da Ação Direta de Inconstitucionalidade 7.385 – dez/25
- ▶ Fechamento da alienação da EMAE – jan/26
- ▶ Descruzamento das participações com em transmissão – mar/26
- ▶ Assinatura para alienação das participações minoritárias de transmissão – abr/26
- ▶ Migração para o Novo Mercado¹ – prevista para jun/26

(1) Para mais informações, consulte o slide 37

Do *Turnaround* ao Crescimento Sustentável

> Entregas consistentes

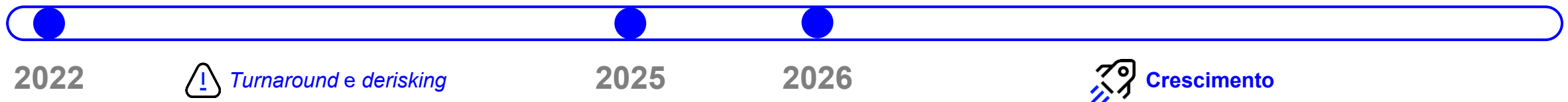
- Mitigação de riscos e redução de passivos: empréstimos compulsórios
- Início da retomada dos investimentos
- Reestruturação de custos: redução das despesas com Pessoal

↗ 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

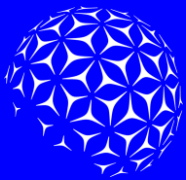
-  Pessoas e Cultura
 -  Transformação Cultural
 -  Olhar de dono
 -  Processos e sistemas
-  Sustentabilidade
 -  Gerenciar riscos ambientais e climáticos
 -  Fortalecer impacto social
-  Segurança das pessoas e ativos

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

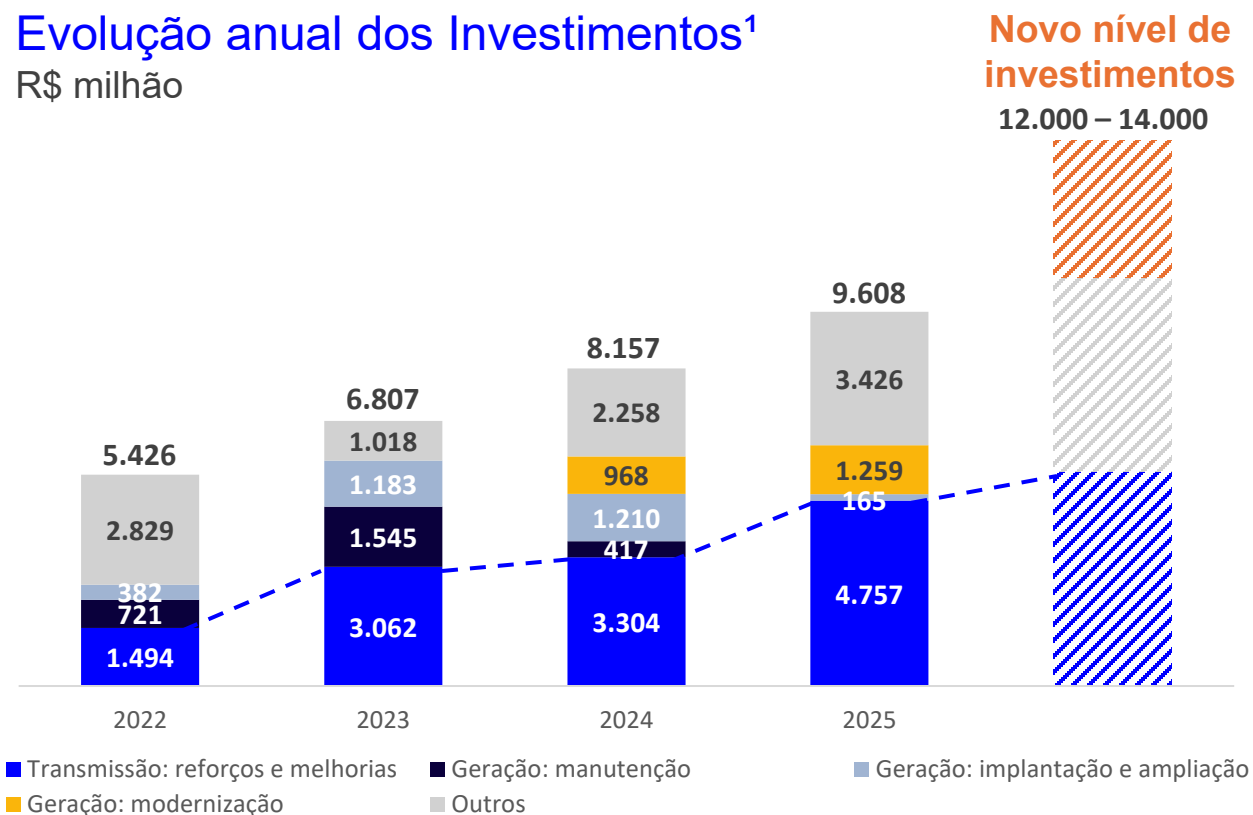


2. Investimentos

Retomada da Capacidade de Investimento

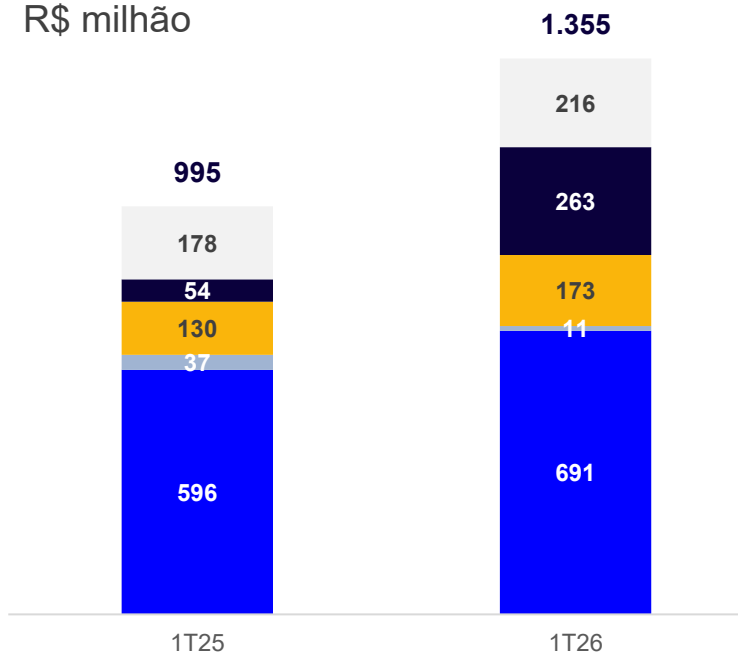
Evolução anual dos Investimentos¹

R\$ milhão



Investimentos¹

R\$ milhão

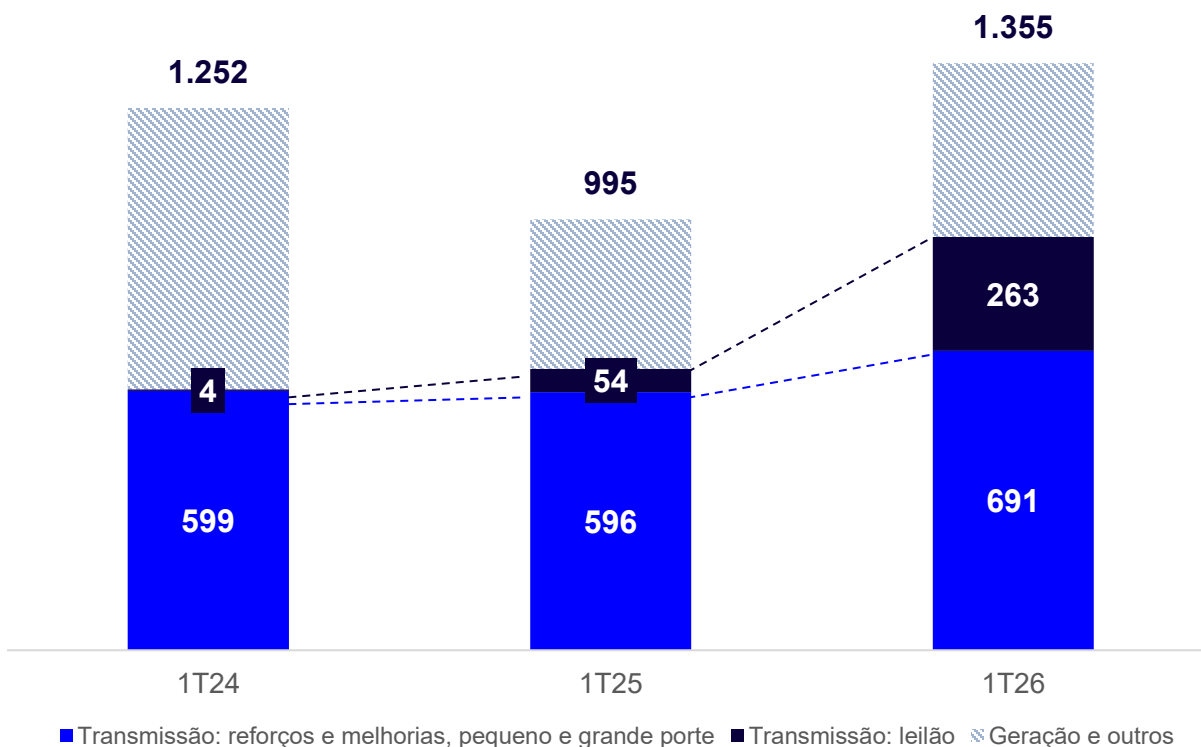


(1) Valores apresentados não consideram os investimentos através de aquisições.
 Observação: Reforços e melhorias de grande porte são outorgados pela ANEEL, que também aprova os leilões.

Retomada da Capacidade de Investimento

Investimentos¹

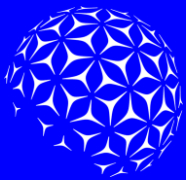
R\$ milhão



TIPO	CAPEX ANEEL (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
Leilão 01/2023	787	78
Leilão 01/2024	5.593	645
Leilão 04/2025	1.630	140
Melhorias de grande porte	3.882	620
Reforços de grande porte	3.068	489
Total	14.960	1.972

- Investimentos em transmissão já contratados totalizam cerca de R\$ 15 bilhões

(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 Capital¹

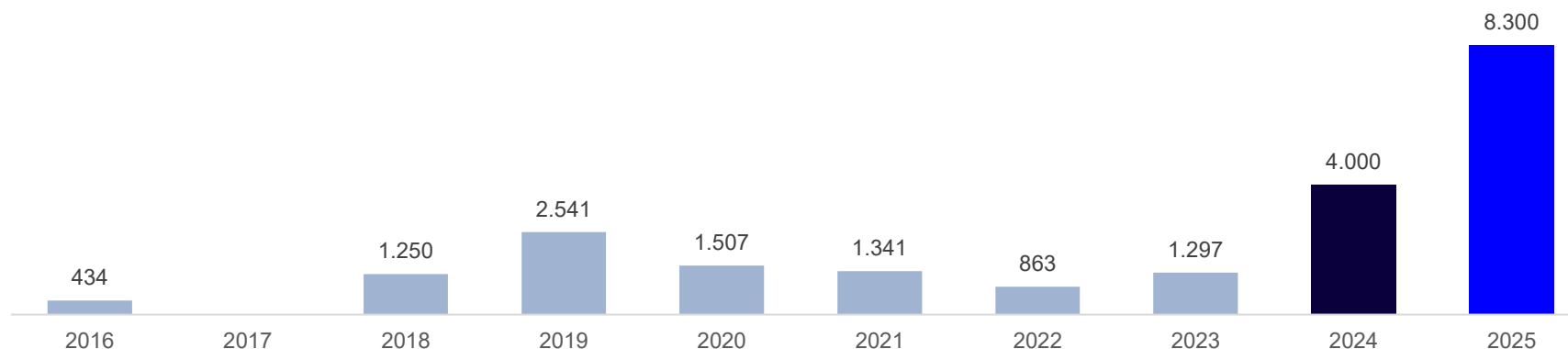
- Aprovada em dezembro de 2024
- Horizonte: 5 anos
- Considera a estrutura de capital ótima para definir o montante de capital a ser alocado em:
 - Retorno para o acionista (dividendos e recompra de ações)
 - M&A
 - Investimentos e crescimento

- Eliminação de riscos e entregas consistentes
- Resiliência dos preços de energia em 2026
- Avanços na comercialização de energia
- Melhorias nos modelos energéticos de longo prazo

💰 Capital disponível para alocação

➤ Evolução dos dividendos pagos

R\$ milhões



(1) Para mais informações, consulte o slide 17

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



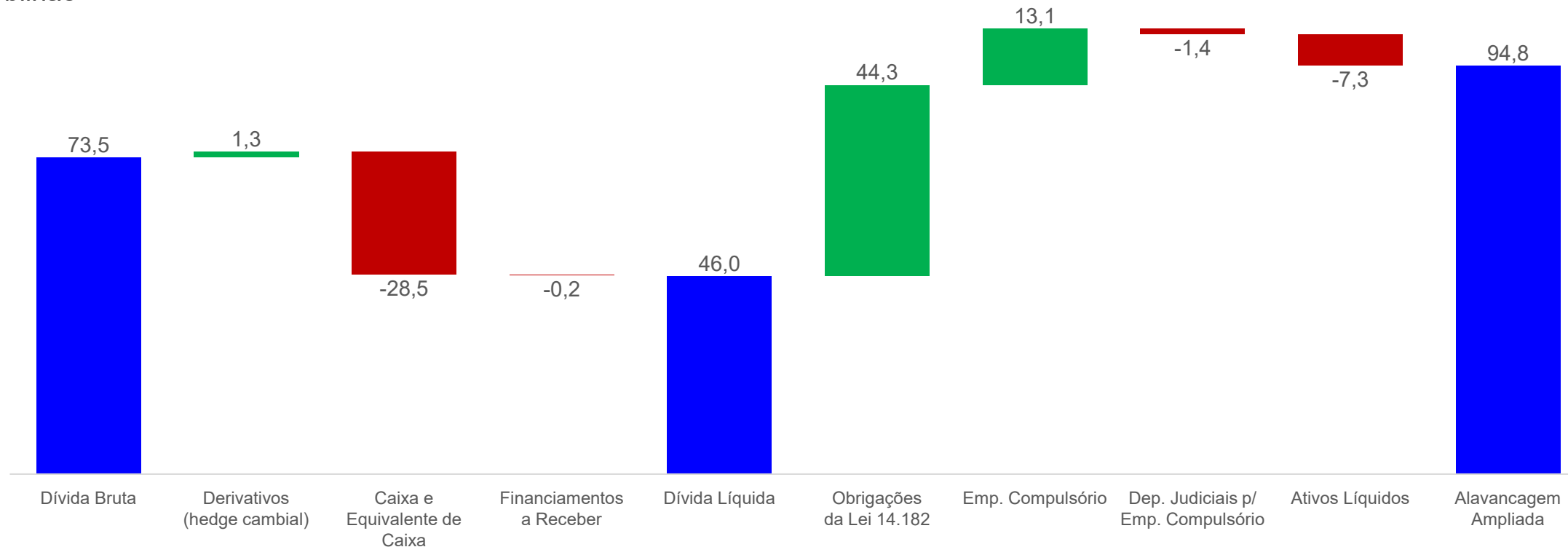
Capital Allocável

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

1T26 (MWmed)	2026		2027		2028	
Recursos (A)	17.670		18.181		18.084	
Recursos Próprios	15.555		16.740		16.735	
Hidráulico	15.275		16.459		16.454	
Eólico	281		281		281	
Compra de Energia	2.114		1.441		1.349	
Limite =>	Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	10.293	13.293	7.649	10.649	5.048	11.048
ACR – Exceto cotas	3.543		3.149		3.048	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	6.750	9.750	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)	7.377	4.377	10.532	7.532	13.036	7.036
Saldo considerando estimativa de <i>hedge</i>	4.790	1.790	7.744	4.744	10.249	4.249
Energia Descontratada considerando estimativa de <i>hedge</i>	27%	10%	43%	26%	57%	23%

859 clientes no
1T26 sendo 764
no ACL

+19%
vs. 1T25

Visão Geral do Portfólio 2026

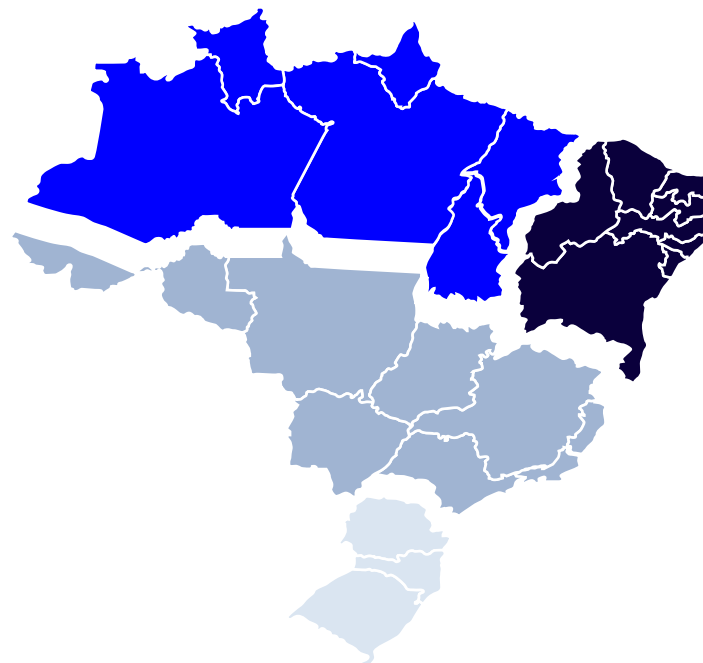
A **AXIA Energia** possui geração disponível em vários submercados, mitigando o risco

Portfólio 1T26 (in MWmed)

recursos próprios	16.225
compras	1.252
cotas ²	1.268
vendas ACR	3.721

Observações

Considera apenas as usinas sob gestão direta da AXIA Energia



● Submercado Sul

	1T26
recursos próprios ¹	185
compras	65
cotas ²	0
vendas ACR	85

● Submercado Norte

	1T26
recursos próprios ¹	3.744
compras	0
cotas ²	12
vendas ACR	130

● Submercado Nordeste

	1T26
recursos próprios ¹	4.568
compras	205
cotas ²	796
vendas ACR	492

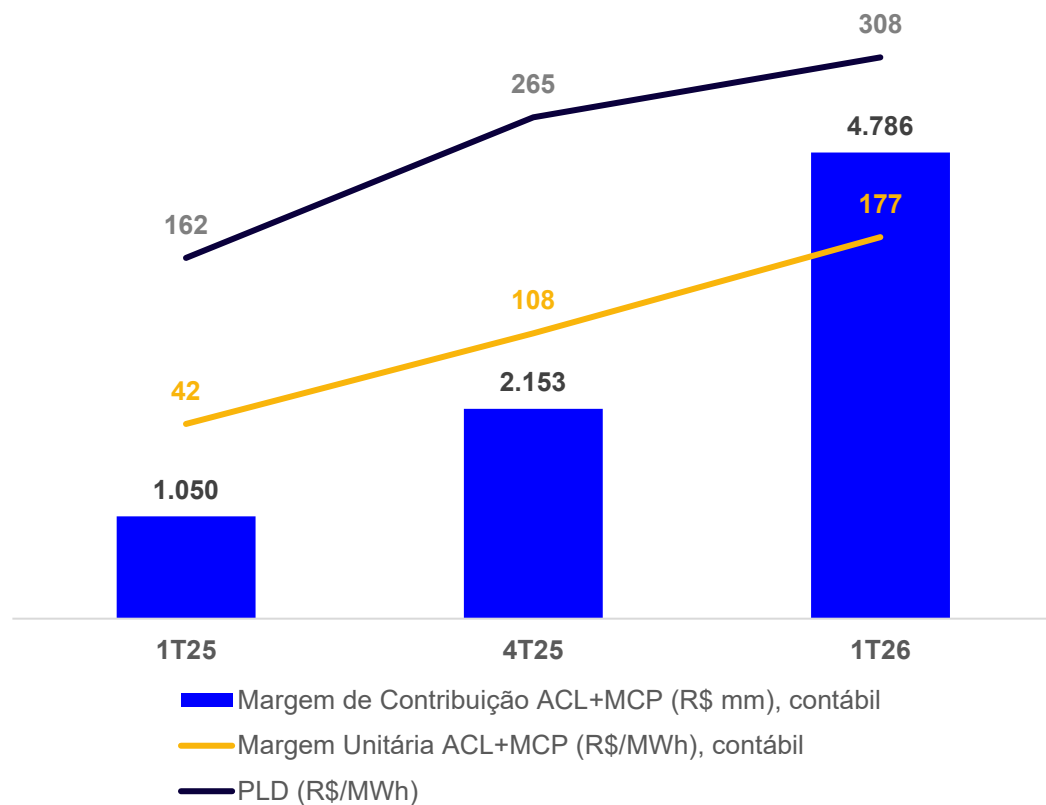
● Submercado Sudeste/CO

	1T26
recursos próprios ¹	7.728
compras	982
cotas ²	460
vendas ACR	3.014

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

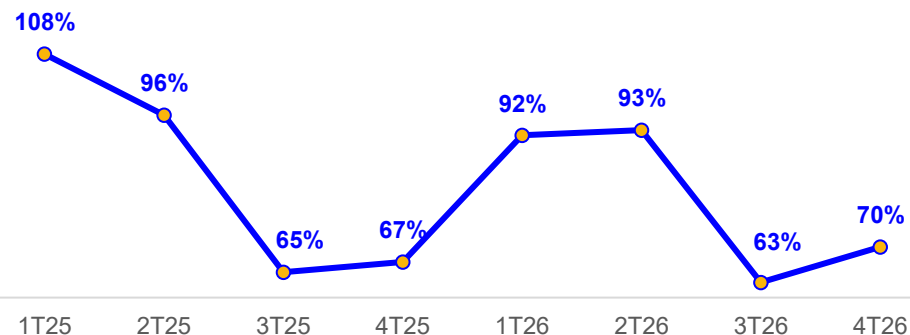
Margem de Contribuição

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

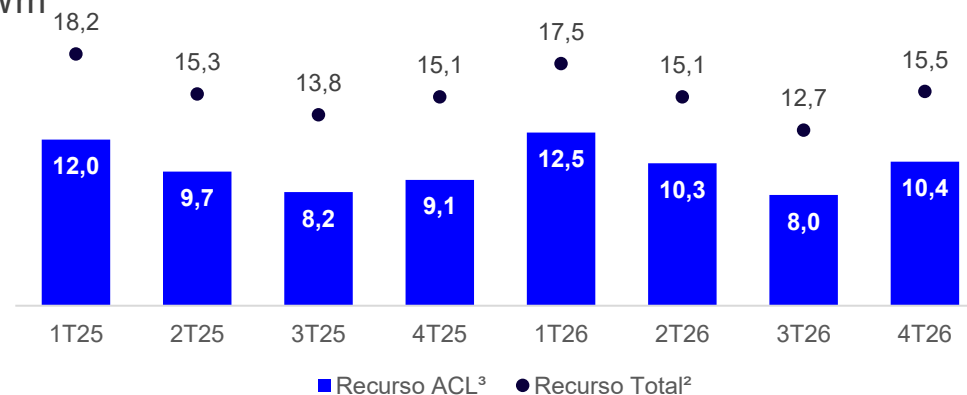


A Margem de Contribuição ACL+MCP considera o valor de custo com conexão de geração, incluindo as eliminações contábeis do valor pago por geradoras da Companhia para transmissoras do próprio grupo. Vale destacar que essas eliminações não afetam o EBITDA. Por sua vez, a margem unitária do 1T25 e do 4T25 mostradas acima diferem das divulgadas, respectivamente, no 2T25 e no 4T25, devido à recontabilização de volume no recurso energético alocado entre os ambientes de contratação.

GSF MRE¹
%

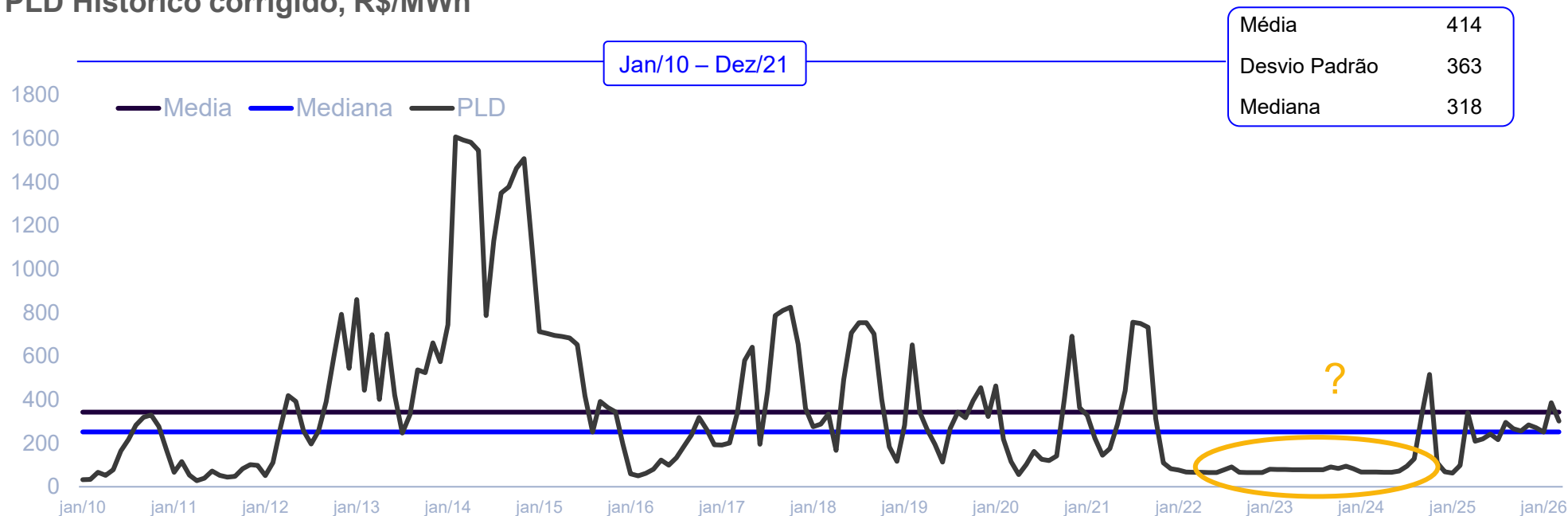


Recursos AXIA Energia
GwM



- (1) GSF Sazonalizado previsto no InfoPLD 14/04/2026
- (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.

PLD Histórico corrigido, R\$/MWh



343	Média
338	Desvio Padrão
252	Mediana

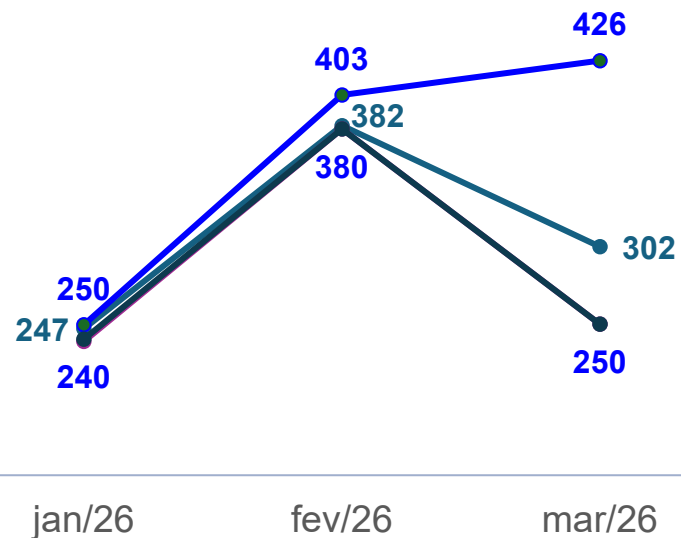
Evolução da participação das fontes renováveis intermitentes na matriz Brasileira e demanda do sistema (GW)

Em GW	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
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
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

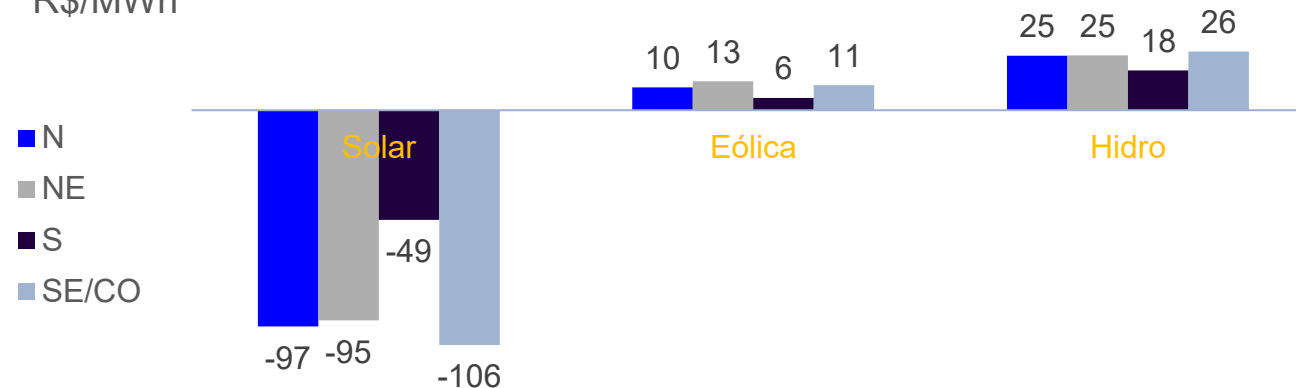
¹ Energia armazenada nos reservatórios.
Fonte: Elaboração da Companhia com dados da CCEE, IBGE e ONS

PLD e Modulação Horária

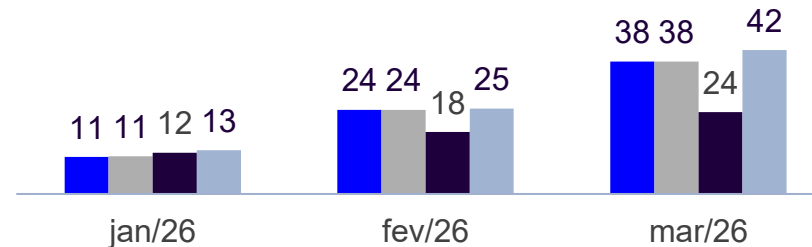
PLD por submercado por mês
R\$/MWh

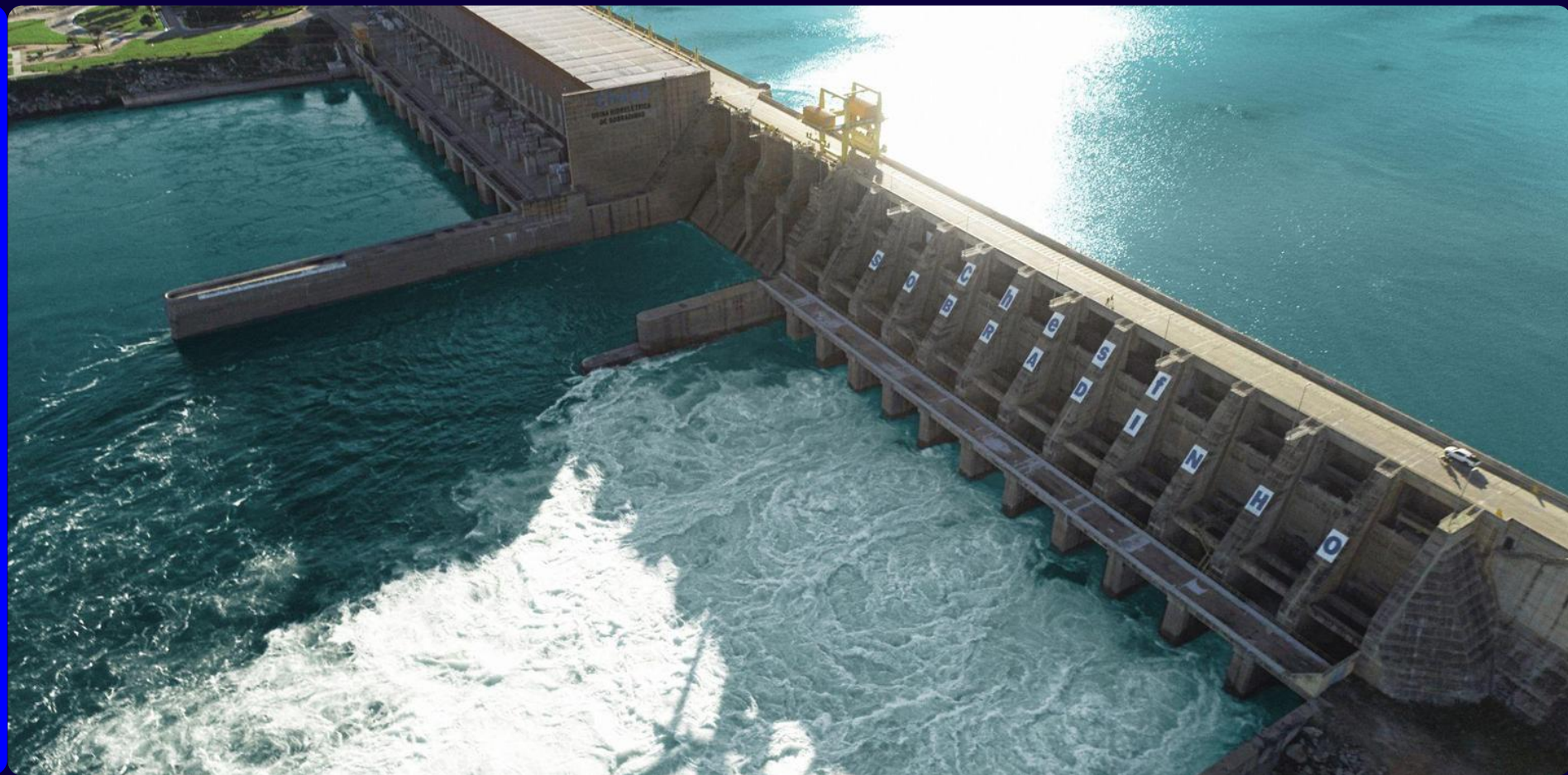
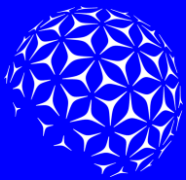


Modulação 1T26 – efeito horário por fonte e submercado
R\$/MWh



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






5. Principais Indicadores Financeiros

Desempenho Financeiro no 1T26

R\$ 13,5 bilhões

Receita Bruta Regulatória¹


 Geração: R\$ 9,4 bilhões


 Transmissão: R\$ 3,9 bilhões

 **R\$ 4 bilhões**
de Capital Alocável referente
ao 1T26

 **R\$ 1,4 bilhão**
de Investimentos

 **R\$ 3,5 bilhões**
Fluxo de Caixa Operacional

 **R\$ 8,6 bilhões**
EBITDA Regulatório
Ajustado

 **-12,7%**
Redução nos custos com
Pessoal frente ao 1T25

 **1,8 x**
Dívida Líquida / EBITDA

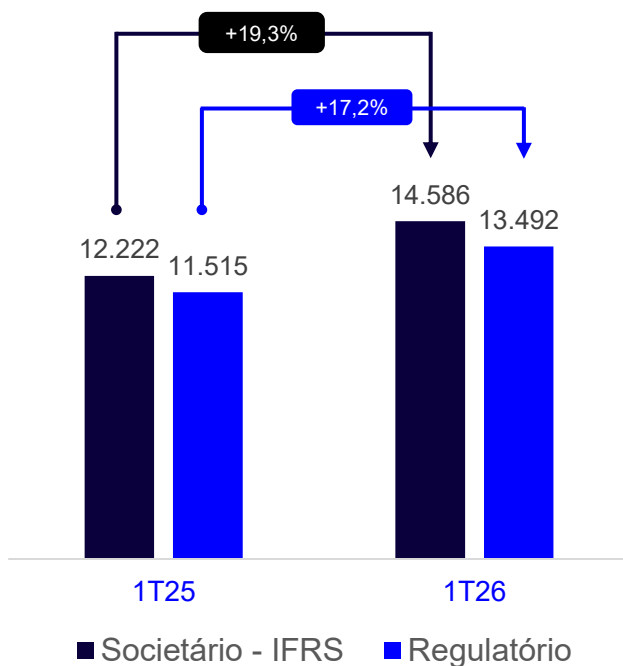
	S&P Global	Moody's	Fitch Ratings
Global	BB	Ba1	BB-
Outlook	Estável	Estável	Positivo
Data	Ago-25	Mai-25	Nov-25

 **R\$ 181 bilhões**
Valor de Mercado (Abr-26)

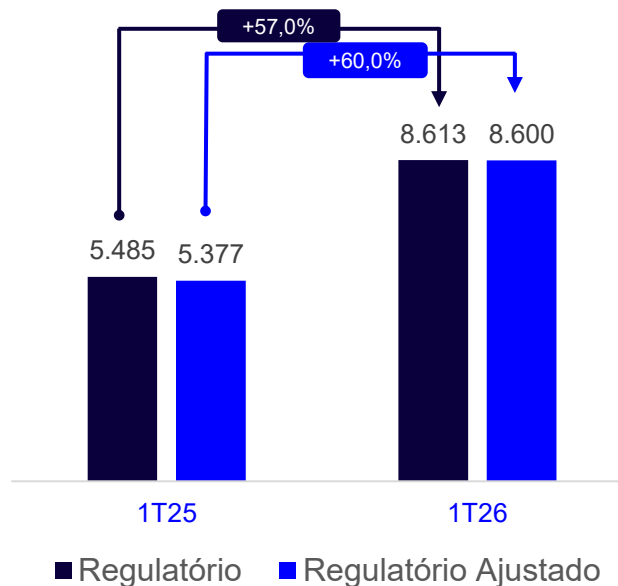
(1) Receita Bruta Ajustada. A receita total inclui "outras receitas", diferente da geração e transmissão, que somaram R\$ 0,1 bilhão no 1T26.

Principais Indicadores Financeiros do 1T26

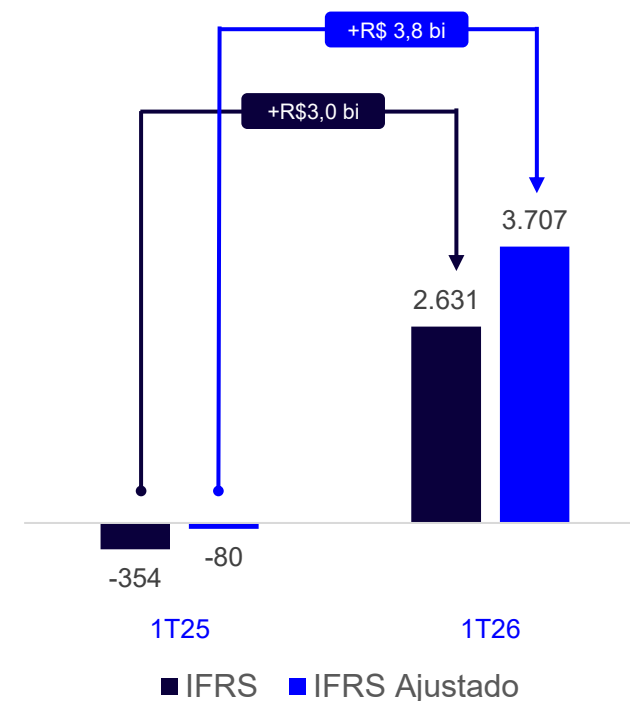
Receita Bruta Ajustada
R\$ milhão



EBITDA Regulatório
R\$ milhão

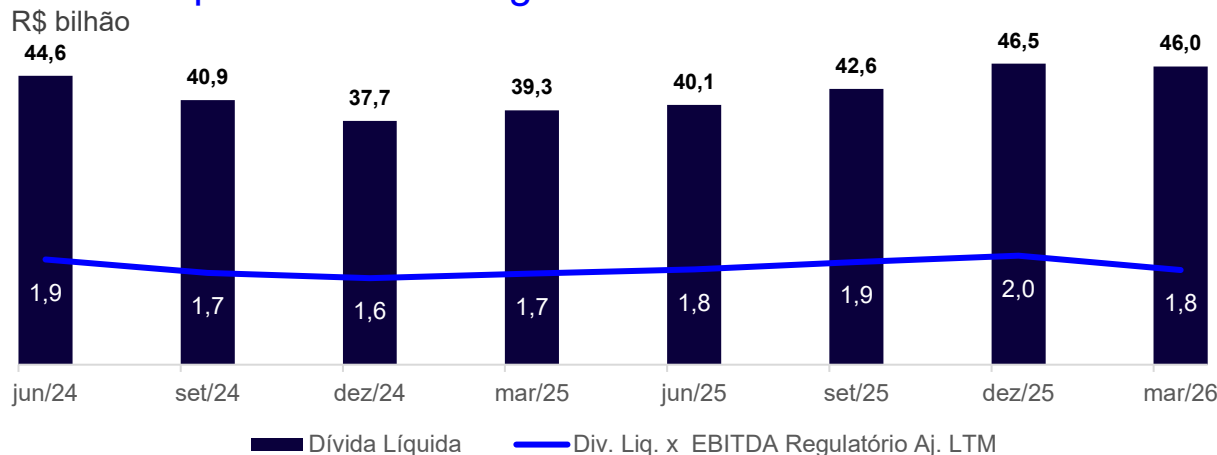


Lucro Líquido IFRS
R\$ milhão

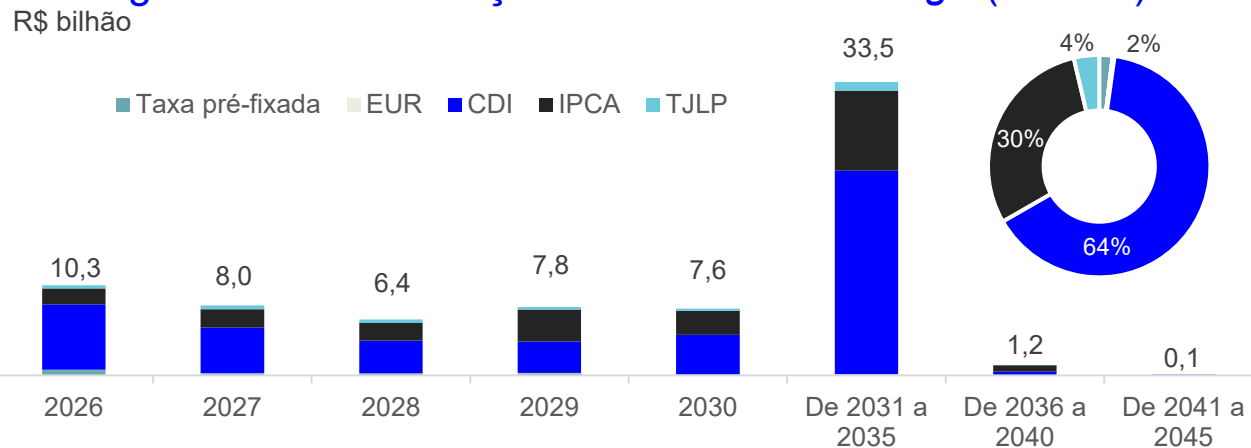


Balanço Sólido e Posição Financeira Robusta

Dívida Líquida & Alavancagem



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



Alavancagem Líquida

R\$ milhões	1T26	2025	2024	2023
(+) Dívida Bruta¹ A+B	73.524	74.296	75.621	60.780
(+) Derivativos (hedge cambial) Líquido	1.263	729	-974	658
(-) Caixa e Equivalente de caixa C	12.535	16.418	26.573	13.046
(-) Títulos e Valores Mobiliários D	15.142	11.133	8.952	5.920
(-) Caixa Restrito para Empréstimos e Financiamentos	868	797	813	340
(-) Contas a receber de Empréstimos Intercompany ² E+F	196	191	639	628
(-) Ativo financeiro líquido Itaipu	0	0	0	80
(=) Dívida Líquida	46.045	42.577	37.671	41.424
EBITDA Regulatório Ajustado LTM	26.228	23.004	23.597	22.368
Alavancagem Líquida	1,8x	1,9x	1,6x	1,9x

Potencial de consumo de Caixa por itens não financeiros

R\$ bilhões

	Total Mar-2026
(+) Provisões Legais – Empréstimo Compulsório G+H	12,6
(-) Depósitos Judiciais J	5,6
(+) Obrigações da privatização ³ L	40,5

● 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 1T26

I Ativo de transmissão

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

J

Dos R\$ 5,6 bilhões, R\$ 1,4 bilhões estão relacionados ao Empréstimo Compulsório

K

Inclui-se investimentos em participações minoritárias, listadas e não listadas; detalhes no slide 41

Ativos totais	279,9
Ativos circulantes	55,3
C Caixa e equivalentes de caixa	12,5
Caixa restrito	0,7
D Aplicações Financeiras	15,1
Contas a receber	7,7
Estoques	0,4
Tributos a recuperar	2,8
E Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,0
I Ativos de transmissão contratual	10,7
Direito de ressarcimento	0,6
Dividendos a receber	0,5
Ativos mantidos para venda	1,9
Outros	2,2
Ativos não circulantes	224,7
Contas a receber de longo prazo	86,3
Caixa restrito	3,4
Tributos diferidos	17,6
Impostos e Contribuições	2,8
I Ativos de transmissão contratual	53,8
J Depósitos judiciais	5,6
Direito de ressarcimento	0,0
Instrumentos financeiros derivativos	0,9
Contas a receber	0,5
Títulos e valores mobiliários	0,5
F Empréstimos, financiamentos e debêntures	0,2
Outros	1,0
K Investimentos	22,8
Imobilizado	39,5
Imobilizado em operação	39,5
Intangível	76,0

R\$ bilhão

Passivos totais	279,9
Passivos circulantes	25,6
A Empréstimos, financiamentos e debêntures	11,1
G Empréstimo Compulsório – acordos	0,5
G Empréstimo Compulsório	1,6
Fornecedores	2,0
Impostos e Contribuições	0,8
Obrigações com pessoal	0,8
Benefícios pós-emprego	0,3
Provisões para litígios	0,0
H Provisões para litígios – Empréstimo Compulsório	0,0
Encargos Setoriais	0,9
L Obrigações da Lei nº. 14.182/2021	3,8
Instrumentos financeiros derivativos	1,7
Outros	2,0
Passivos não circulantes	133,1
B Empréstimos, financiamentos e debêntures	62,4
Provisões para litígios	9,0
H Provisões para litígios – Empréstimo Compulsório	11,0
Benefícios pós-emprego	3,3
Contratos onerosos	0,3
Arrendamentos	0,6
Concessões a pagar - Uso do bem Público	0,6
Encargos setoriais	0,7
L Obrigações da Lei nº. 14.182/2021	40,5
Impostos e Contribuições	0,3
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2,4
Outros	2,2
Patrimônio Líquido	121,2

G

Passivos de curto prazo relacionados ao Empréstimo Compulsório

H

Provisões de Empréstimos Compulsórios totalizaram R\$ 11,0 bilhões no 1T26

L

VPL das obrigações relacionadas à privatização: detalhes de pagamento no slide 30

Visão Geral do Balanço: CDE e Revitalização de Bacias

Entendendo as obrigações da AXIA Energia

L Detalhes do Balanço – slide 29

Compromissos do Processo de Privatização - Lei 14.182/2021 – VPL: R\$ 40,5 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 março de 2026

R\$ milhões

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
PAGAMENTO	3.791	4.486	4.486	4.486	4.486	4.486	4.486	3.476	3.476	3.476
CDE	2.780	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476
Revitalização de Bacias	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	0	0	0

	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
PAGAMENTO	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476
CDE	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476	3.476
Revitalização de Bacias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Visão Geral do Balanço: Empréstimo Compulsório

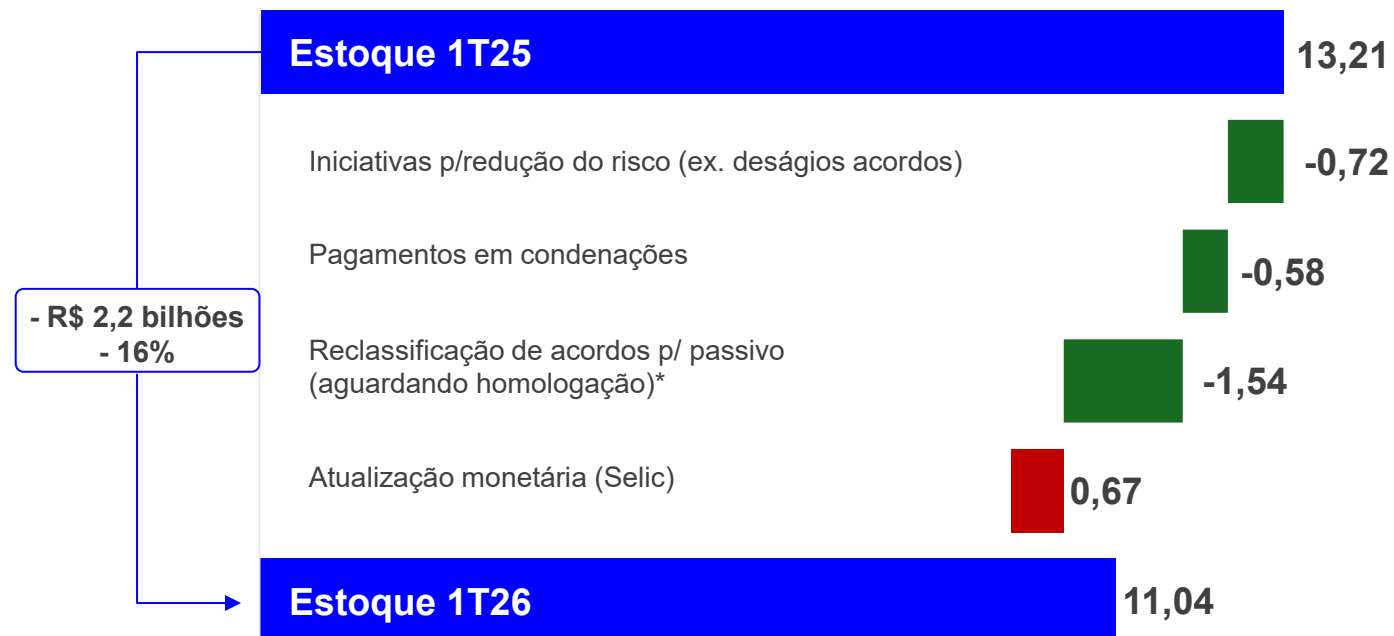
Entendendo as obrigações da AXIA Energia

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

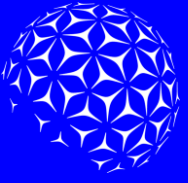
H Detalhes do Balanço – slide 29

Provisão total para empréstimos compulsórios R\$ bilhões



(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



**SBTi also approved AXIA Energia's
2030 Net Zero goal**

Acesse aqui nosso Relatório Anual de Sustentabilidade 2025

🎯 *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

AXIA Energia na lista “A” do CDP

- O CDP é referência global em avaliação ambiental corporativa. Das mais de 20 mil empresas avaliadas em 2025, apenas 4% atingiu a nota máxima.
- Este reconhecimento é reflexo da nossa estratégia e nossa jornada rumo ao compromisso *Net Zero 2030*

S&P *Global Sustainability Yearbook 2026*

- Passamos a integrar o S&P *Sustainability Yearbook 2026*, ranking internacional que reconhece as empresas com melhor desempenho em sustentabilidade no mundo



Governança Sólida

“True Corporation”

Estrutura Acionária¹ (%)

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

Acionistas	Capital Social Votante	Ações Preferenciais	Capital Social Total
Governo	43,70	31,30	40,80
Brasileiros	27,23	47,49	29,18
Não-residentes	29,07	21,21	30,02

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 abril de 2026

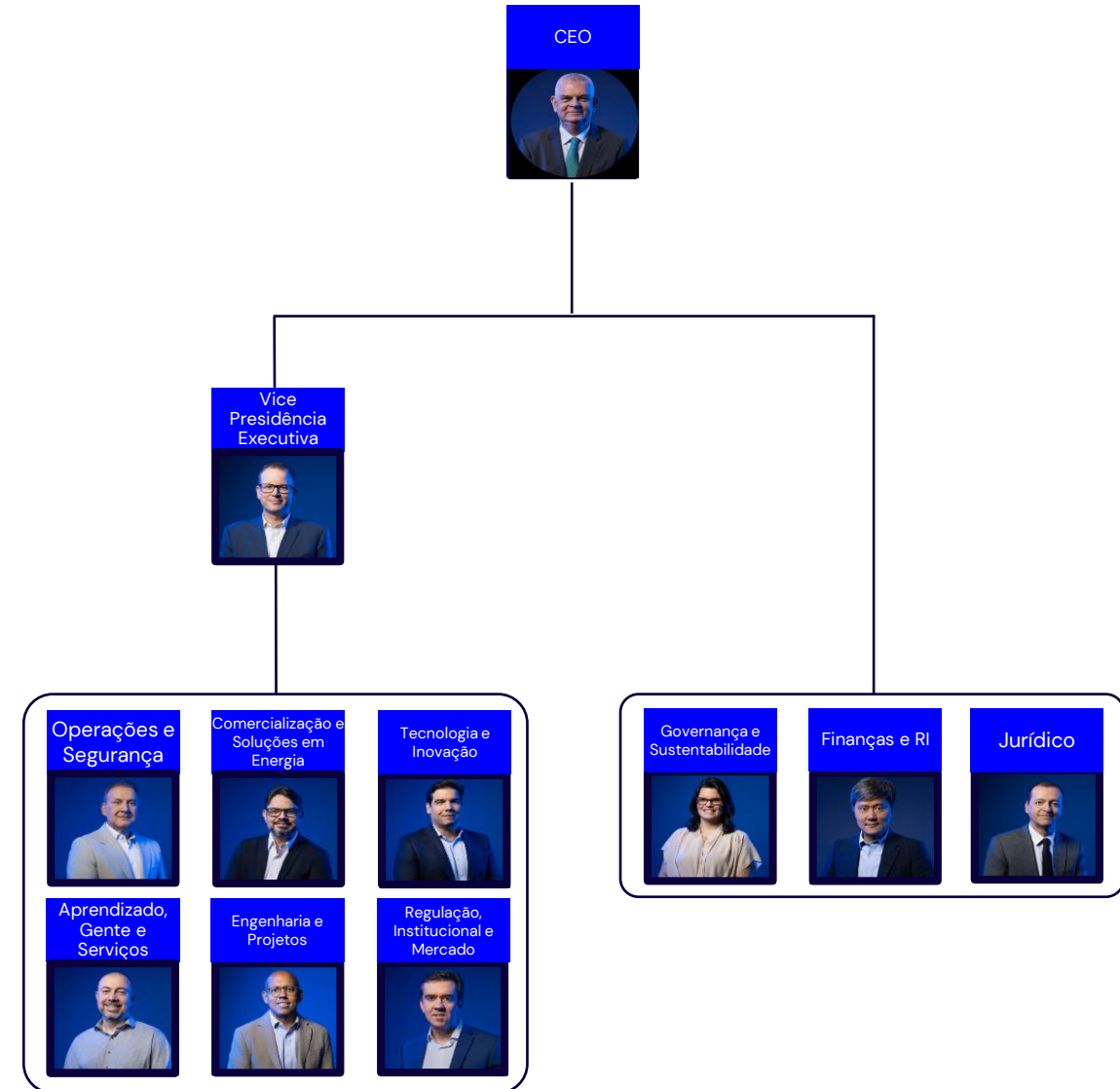
(2) Para mais informações sobre o acordo com o Governo Federal, consulte o slide 39

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



Aprovação da Migração ao Novo Mercado da B3

- Aprovação da B3 em 20/05/2026 da migração ao segmento com os mais elevados padrões de governança corporativa
- Companhia passará a ter exclusivamente ações ON (AXIA3) e ações preferenciais classe C (AXIA7), conversíveis ou resgatáveis em sua totalidade até 2031
- PNA1 e PNB1 serão convertidas em ações ON na proporção de 1,1 ação ON para cada ação PNA1 ou PNB1

Cronograma¹

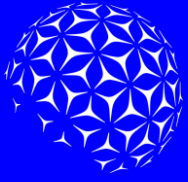
Data	Evento
05/06/2026	Conversão das ações PNA1 e PNB1 (último dia de negociação das ações PNA1 e PNB1)
08/06/2026	Início da negociação das ações ON decorrentes da conversão
10/06/2026	Crédito das ações ON aos antigos titulares de PNA1 e PNB1

(1) As datas previstas para os eventos futuros são estimativas, podendo ser alteradas, prorrogadas ou antecipadas, a exclusivo critério da Companhia, independentemente de prévia notificação. Quaisquer modificações no cronograma serão divulgadas, quando aplicável, por meio de aviso ou comunicado, a ser publicado nos websites da Companhia, CVM, B3 e, em linha com a regulação SEC, no site do EDGAR Next.



Deslistagem dos ADRs

- Aprovação pelo Conselho de Administração
- Consolidação da liquidez no mercado brasileiro



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 ordinários 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



19 empresas não controladas



R\$ 7,3 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	142.506.665	20,84	4.279	58,87	172,81
Equatorial MA	54.845.715	33,34	1.671	22,99	150,28
Equatorial PA	21.860.694	1,00	150	2,06	30,55
Coelce	5.531.073	5,49	156	2,15	15,68
Energisa	5.187.576	0,40	272	3,74	8,14
Celesc	4.147.007	11,20	599	8,24	14,40
CEEE-D	3.154.671	4,62	31	0,43	7,01
Taesá	1.980.000	0,19	28	0,39	0,00
CEB	1.518.330	2,02	46	0,64	1,61
Algar	869.600	0,29	3	0,04	2,21
Rio Paranapanema Energia	441.539	0,49	16	0,22	0,06
Auren Energia	436.901	0,04	5	0,07	0,03
Tim	394.898	0,02	11	0,15	0,00
Celgpar	22.967	0,03	0	0,00	0,00
Oi	8.401	0,01	0	0,00	0,00
Afluente	1.088	0,01	0	0,00	0,00
Vivo	768	0,00	0	0,00	0,00
Engie	327	0,00	0	0,00	0,00
Telebras	21	0,00	0	0,00	0,00
Total	242.908.241	-	7.268	100,00	402,77

Ativos Ilíquidos



35 empresas não controladas

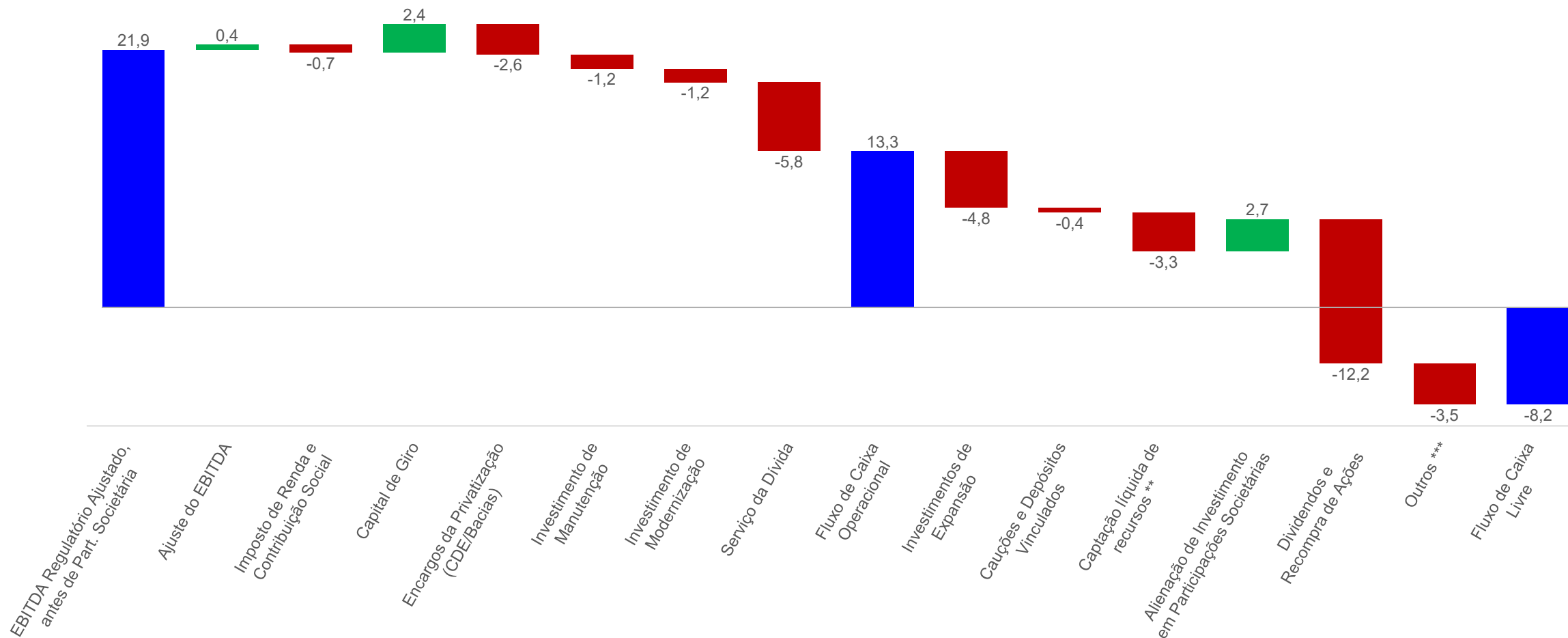


valor contábil: R\$ 16 bilhões

Participações	Participação (%)	Valor (R\$ mm)	Participação AXIA Energia (%)	Dividendos LTM (R\$ mm)
Norte Energia S.A	50,0	3.893	24,5	0,0
Energia Sustentável do Brasil S.A.	32,5	3.577	22,5	0,0
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	49,0	2.491	15,7	146,4
Companhia Energética Sinop	49,0	678	4,1	5,9
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,0	599	3,8	48,5
Empresa de energia São Manuel	33,3	584	3,7	0,0
Outros	24,5 a 54,0	4.113	26	954,9
Total	24,5 a 54,0	15.935	100	1.155,8

Fluxo de Caixa 12M25

R\$ bilhão

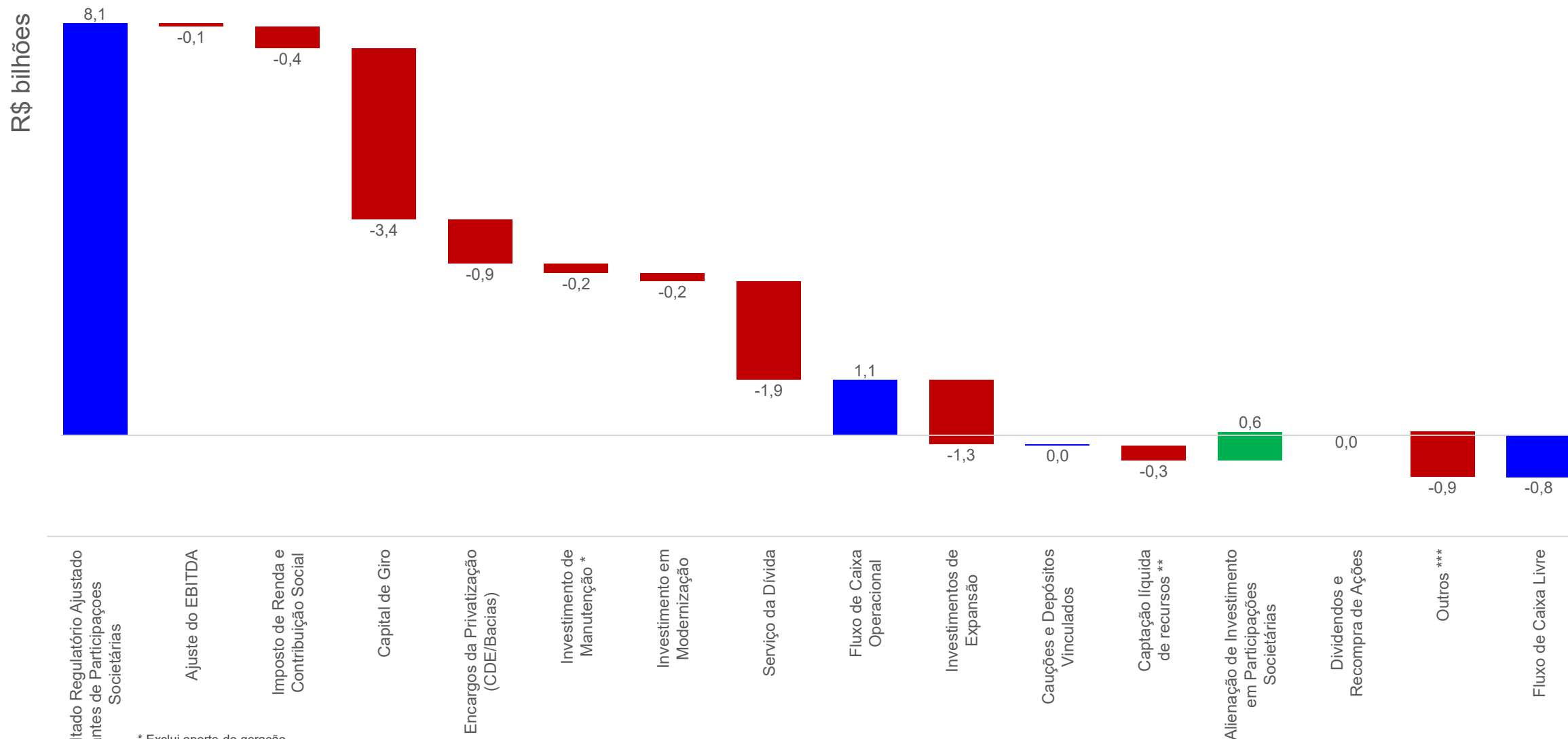


* Exclui aporte de geração.

** 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 1T26




* 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

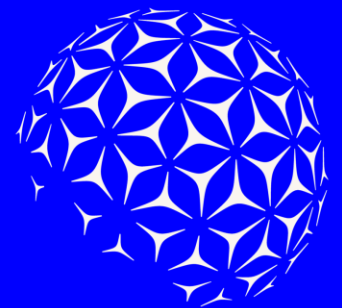
 @AXIAenergia

 /@AXIAenergia

 AXIAenergia

 /AXIAenergia

 @AXIAenergia



AXIA
ENERGIA