

Apresentação de resultados do 3T26

Novembro 2026

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções que não são declarações de fatos corridos no passado** mas refletem **crenças e expectativas de nossa administração** e podem constituir estimativas e projeções sobre **eventos futuros** de acordo com Seção 27A do *Securities Act* de 1933, conforme alterado, e Seção 21E do *Securities and Exchange Act* de 1934, conforme alterado.
As palavras “acredita”, “poderá”, “pode”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e similares têm por objetivo identificar **estimativas que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidos ou não**.

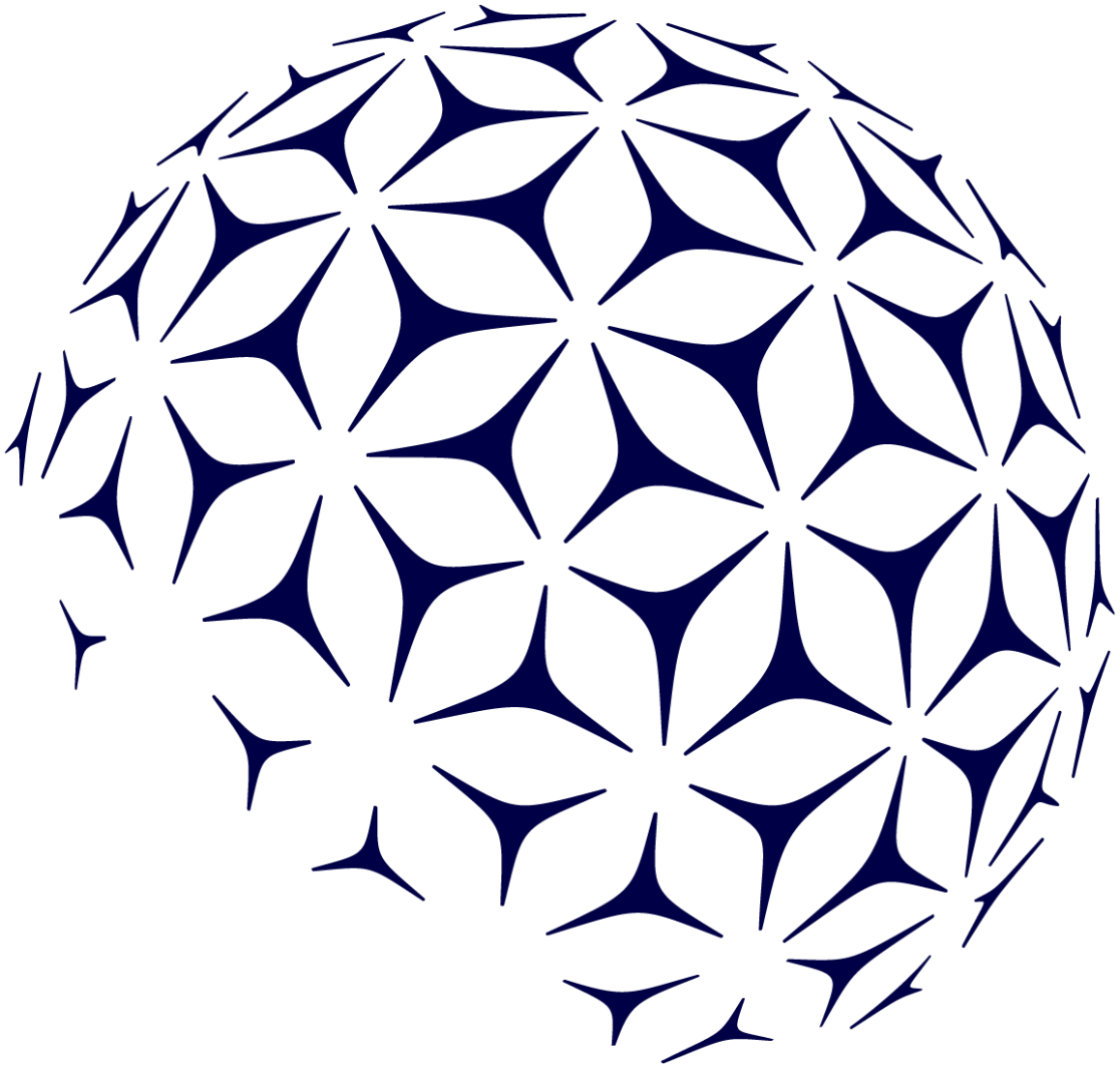
Riscos e incertezas conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais** gerais no Brasil e no exterior, **variações nas taxas de juros, inflação e valor do Real, mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica** pelo consumidor, **condições competitivas**, nosso nível de **endividamento**, a possibilidade de recebermos **pagamentos relacionados a nossos recebíveis, mudanças nos níveis de chuvas e de água** nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos **planos de financiamento e investimento de capital, regulamentações governamentais** existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e outros documentos registrados perante CVM e SEC.

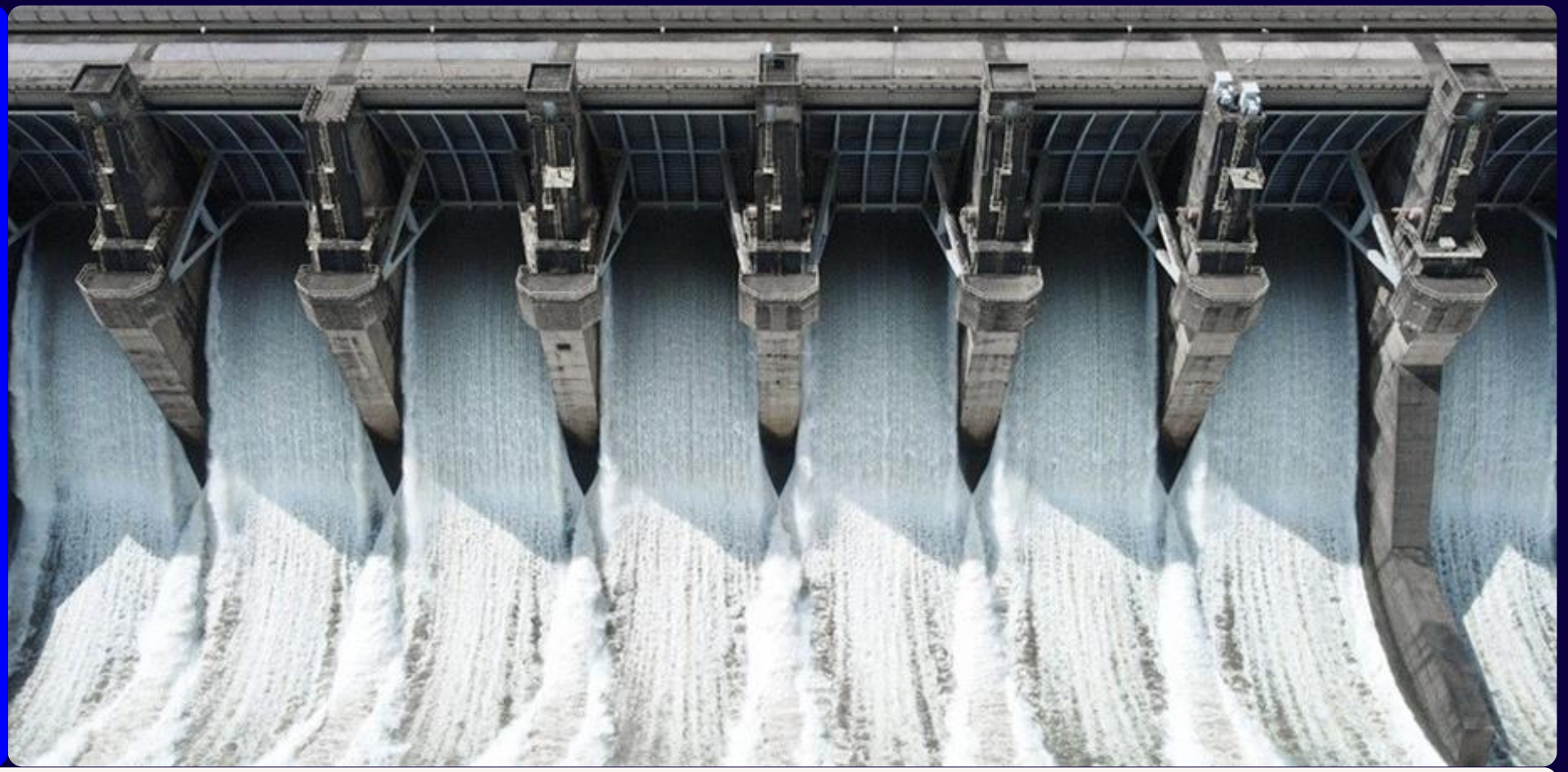
Estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas e não assumimos **nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou projeções** em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais e **o investidor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas**.

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

Agenda

- 1. Desempenho financeiro no 3T26
- 2. Comercialização de energia
- 3. ESG





1. Desempenho financeiro no 3T26

Destaques do resultado do 3T26

Margem de Contribuição da Geração (ACL + MCP): aumento de 10,6% frente ao 3T25

EBITDA Regulatório Ajustado: R$ 6.915 milhões no 3T26, aumento de 8,4% em relação ao 3T25

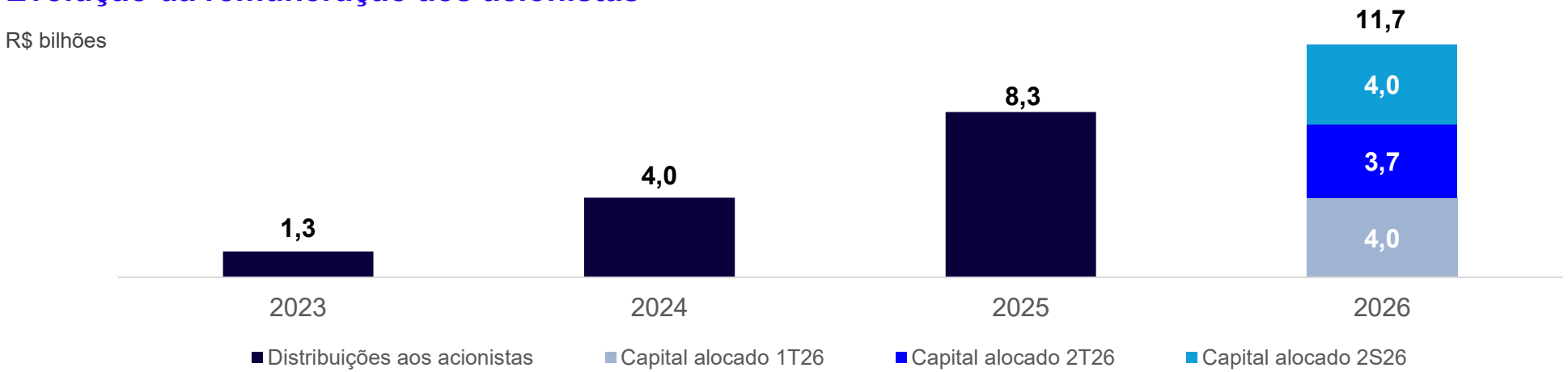
Investimentos: R$ 2.855 milhões, crescimento de 5,7% em relação ao 3T25

PMSO IFRS Ajustado: redução de 10,4% em relação ao 3T25

Captações: R$ 14,3 bilhões de julho até outubro de 2026

Capital alocado aos acionistas de até R$ 11,7 bilhões em 2026

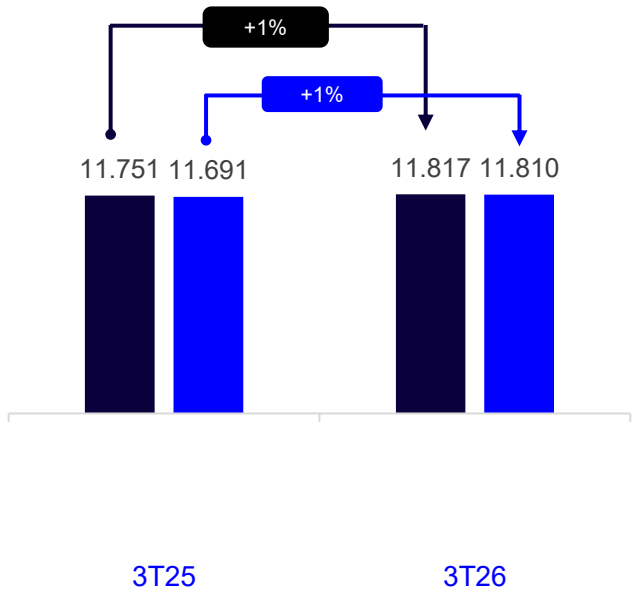
Evolução da remuneração aos acionistas



Capital alocado aos acionistas	Principais indicadores
Capital a ser alocado aos acionistas (R$ milhões)	11.700
Quantidade de ações PNC resgatadas e convertidas (milhões)	346,3
Resgatadas (milhões)	197,4
Convertidas (milhões)	148,9
Quantidade de ações PNC remanescentes (milhões)	260,5
Capital já alocado aos acionistas (R$ milhões)	11.185
Saldo do capital a ser alocado aos acionistas (R$ milhões)	515

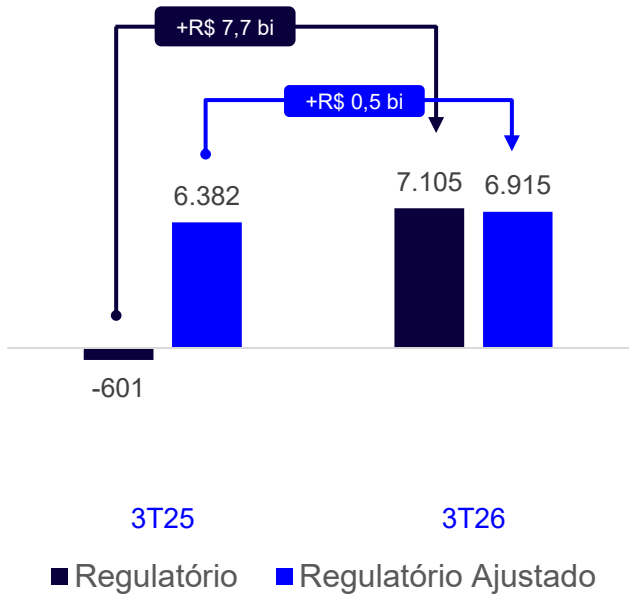
Desempenho financeiro

Receita Bruta Ajustada



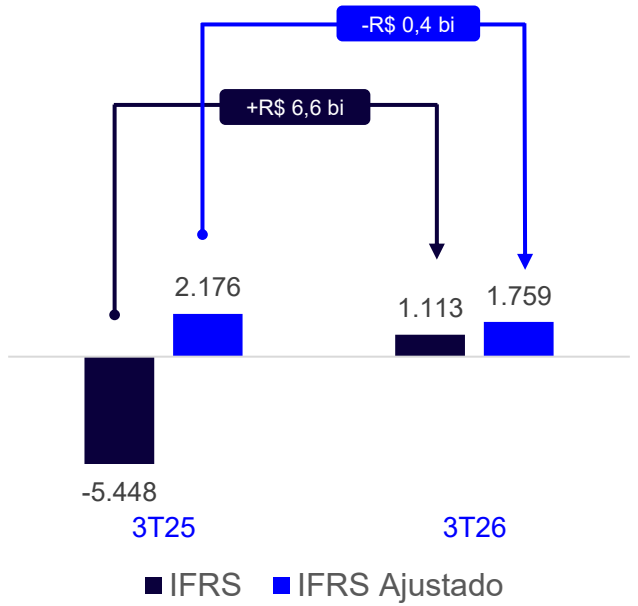
- Crescimento da Receita apesar da queda no PLD, que foi compensada por:
  - maior preço médio no ACL
  - maior volume de energia disponível
  - maior contribuição do resultado de modulação

EBITDA Regulatório



- Aumento da margem de contribuição de geração e de transmissão
- Queda de 10,8% de custos e despesas com PMSO
- Aumento de 48,8% no resultado de participações societárias

Lucro Líquido IFRS



- Melhora do resultado financeiro, que compensou parte da redução do EBITDA IFRS ajustado

Solidez financeira

Melhora dos *ratings* da AXIA Energia pela Fitch:

- Moeda estrangeira e moeda local: de BB- para BB
- Nacional de longo prazo: AAA (bra)

Revolving Credit Facility com três instituições bancárias nacionais desde junho de 2026

- Até R$ 3,0 bilhões, pelo prazo de 3 anos

Celebração de carta-mandato com IDB

- Potencial financiamento de até R$ 680 milhões destinado a projetos de transmissão

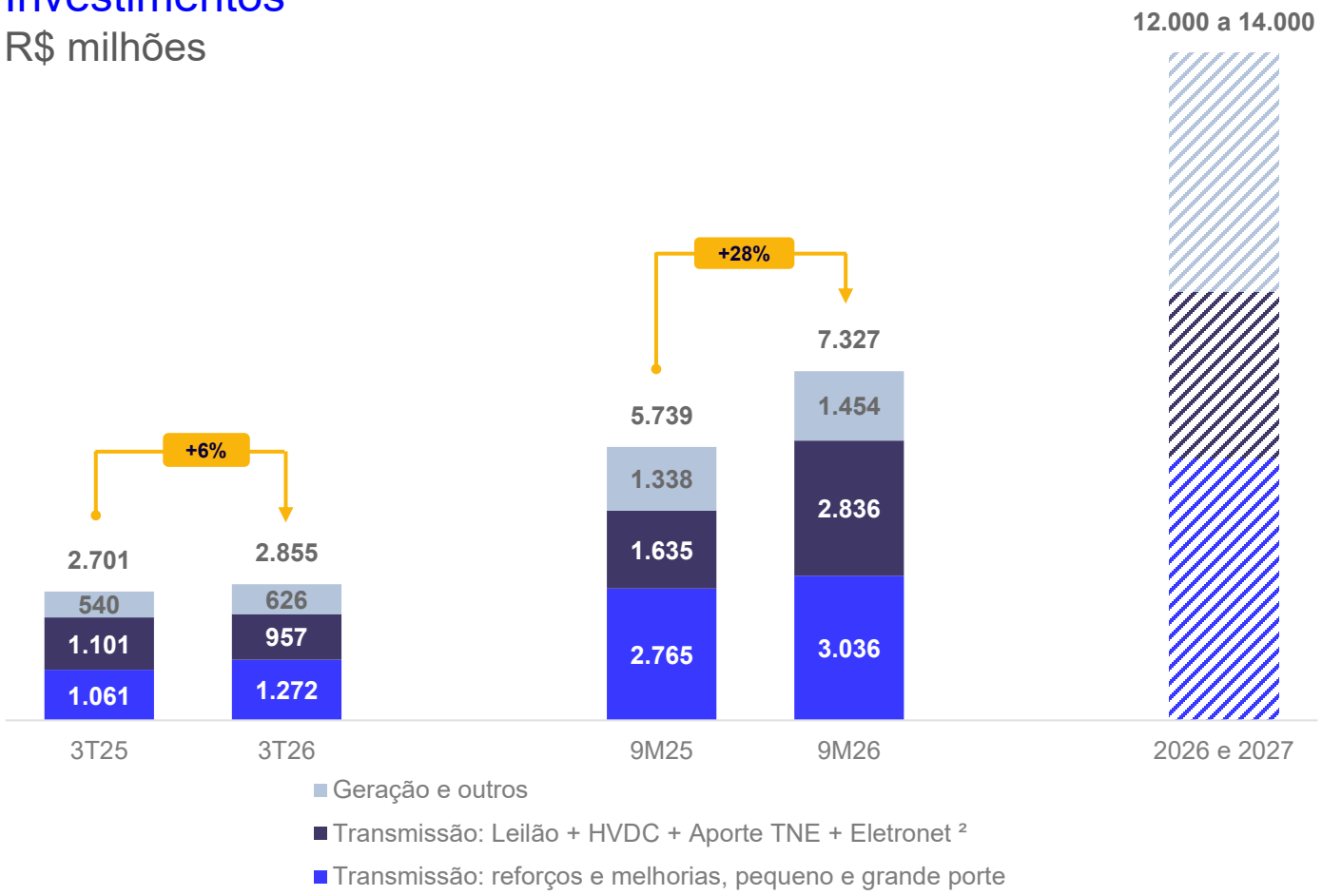
Captações de ~R$ 14,3 bilhões de julho a outubro de 2026

- Emissão de debêntures de R$ 6,6 bilhões
- Captações bilaterais de R$ 4,0 bilhões
- Financiamento de R$ 1,9 bilhão com o BNDES
- Renovações de R$ 1,8 bilhão em setembro

Aceleração dos investimentos

Investimentos[1]

R$ milhões







(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.



2. Comercialização de energia

Visão geral do portfólio

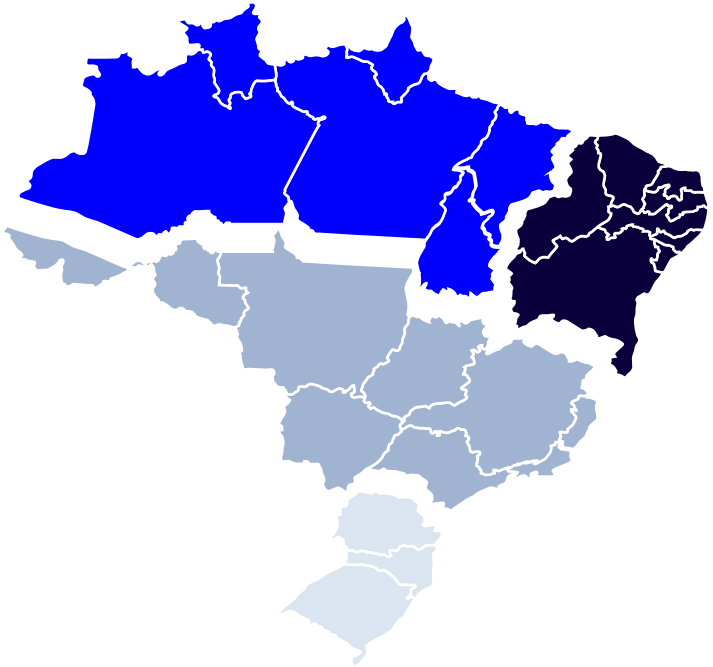
A **AXIA Energia** possui geração disponível em vários submercados, mitigando o risco

Portfólio 3T26 (in MWmed)

(+) recursos próprios	**13.978**
(+) compras	1.352
(-) cotas	1.337
(-) vendas ACR	3.405
(=) disponível	**10.589**

Observações

Considera apenas as usinas sob gestão direta da AXIA Energia



Submercado Norte

	1T26	2T26	3T26
(+) recursos próprios[1]	3.760	3.281	3.260
(+) compras	0	0	0
(-) cotas[2]	12	11	11
(-) vendas ACR	130	130	130
(=) disponível	**3.618**	**3.140**	**3.119**

Submercado Nordeste

	1T26	2T26	3T26
(+) recursos próprios[1]	4.596	4.007	3.697
(+) compras	206	192	219
(-) cotas[2]	796	709	723
(-) vendas ACR	490	458	463
(=) disponível	**3.516**	**3.032**	**2.730**

Submercado Sul

	1T26	2T26	3T26
(+) recursos próprios[1]	193	198	207
(+) compras	67	63	58
(-) cotas[2]	0	0	0
(-) vendas ACR	85	82	81
(=) disponível	**175**	**179**	**184**

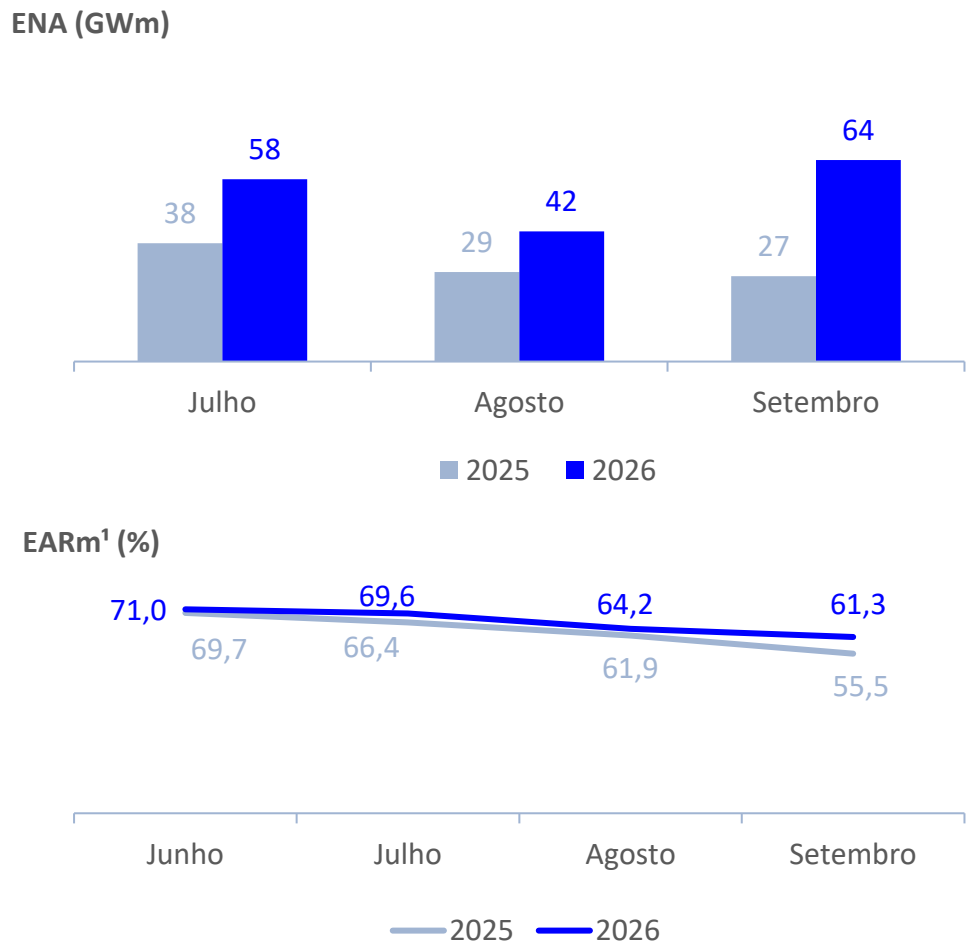
Submercado Sudeste/CO

	1T26	2T26	3T26
(+) recursos próprios[1]	7.733	7.031	6.814
(+) compras	982	1.030	1.075
(-) cotas[2]	460	472	603
(-) vendas ACR	3.014	2.771	2.731
(=) disponível	**5.241**	**4.818**	**4.555**

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

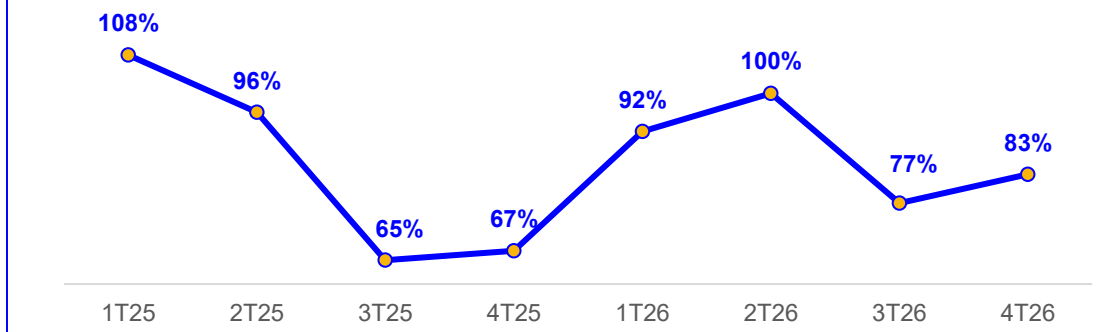
Panorama do mercado de energia: 3T25 x 3T26

Cenário Hidrológico

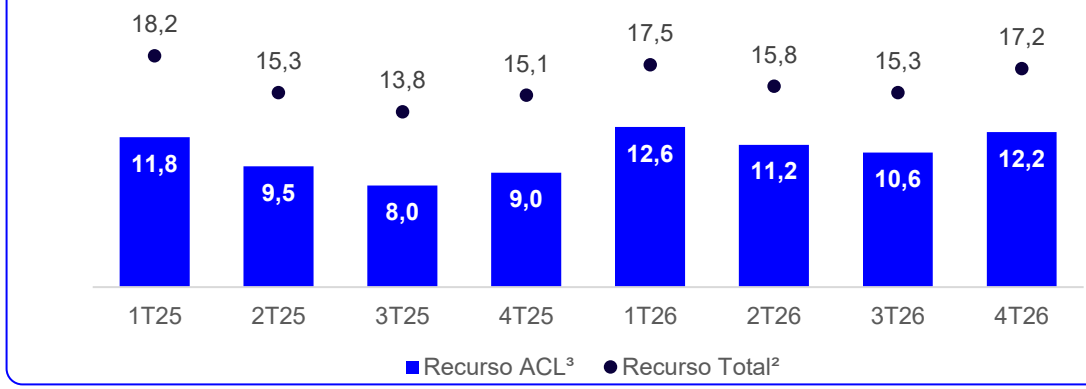


(1) Situação no final do mês

GSF MRE¹



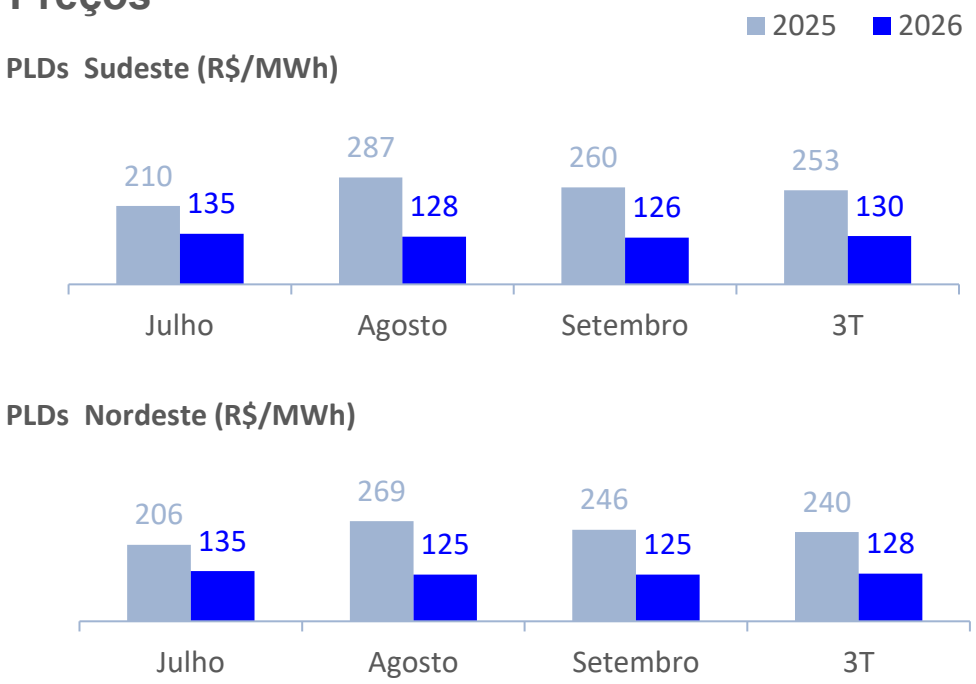
Recursos AXIA Energia



(1) GSF Sazonalizado previsto no InfoPLD 08/10/2026
(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.

Margem de contribuição

Preços



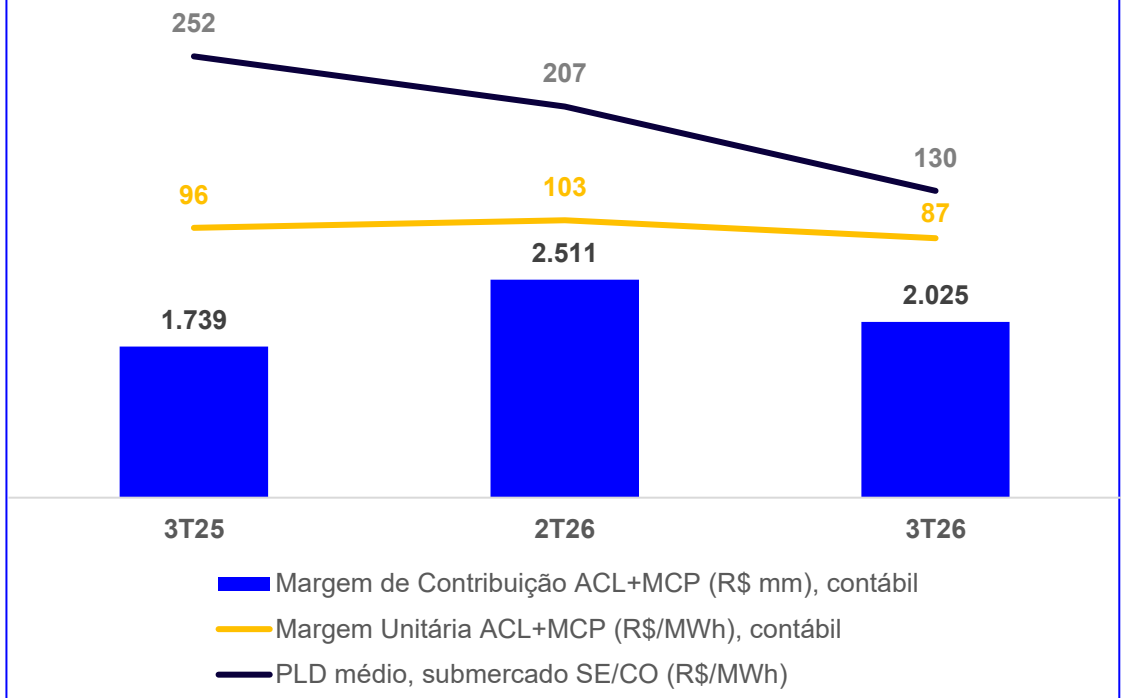
Preços de Mercado[1], em 30/09 (R$/MWh)

	1T	2T	3T	4T	
	Realizado[2]	Realizado[2]	Realizado[2]	Estimado	Realizado[2]
2025	160	216	252	-	265
2026	311	207	130	158	-

(1) Média dos Preços BBCE para as cotações dos produtos futuros de energia Convencional Sudeste.
(2) PLD Sudeste realizado para o período

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 eliminação não afetam o EBITDA. Por sua vez, a margem unitária do 3T25 mostrada acima difere da divulgada no 3T25 devido à recontabilização de volume no recurso energético alocado entre os ambientes de contratação.



3. ESG

Agenda ESG – 3T26

ENTRADA NO ÍNDICE ICLN – ISHARES GLOBAL CLEAN ENERGY

- AXIA Energia passa a compor índice como a empresa brasileira com maior participação



PRÊMIO VALOR INOVAÇÃO BRASIL 2026

- Reconhecimento da AXIA Energia como a empresa mais inovadora do setor de energia

CAPTAÇÃO BNDES

- R$ 1,9 bilhão destinado ao Parque Eólico Coxilha Negra, do qual R$ 0,5 bilhão por meio do Fundo Clima



CARTA-MANDATO COM IDB

- Financiamento potencial de até R$ 680 milhões em investimentos em transmissão
- IDB reforça a importância do projeto e comprova os nossos padrões socioambientais

Resiliência a riscos climáticos

A **AXIA Energia** investe em tecnologias para aumentar a segurança, confiabilidade e eficiência das operações

ATMOS – CENTRO DE METEOROLOGIA

- Uso intensivo de inteligência artificial nos modelos meteorológicos para a previsão de eventos extremos
- 100% dos ativos monitorados
- Análise contínua de variáveis climáticas e tendências futuras
- Fortalecimento da adaptação e resiliência das operações aos riscos climáticos



Resiliência a riscos climáticos

A **AXIA Energia** investe em tecnologias para aumentar a segurança, confiabilidade e eficiência das operações

ENFRENTAMENTO DE EVENTOS NO RIO GRANDE DO SUL

- Ago/26: passagem de ciclone
- Set/26: linha de instabilidade que causou fortes rajadas de vento

Maior ocorrência de queda de torres em um único evento

DESAFIO HISTÓRICO NO RIO GRANDE DO SUL

- Em 10 anos foram 92 torres atingidas
- Em 2 meses de 2026 foram 83 torres afetadas
  - Agosto: 24 torres em uma linha de transmissão
  - Setembro: 59 torres atingidas em 3 linhas de transmissão



Q&A

@axiaenergia
/axiaenergia/
axiaenergia.com.br

AXIA
ENERGIA

Anexos

Balanço energético

3T26 (MWmed)	2026		2027		2028	
Recursos (A)	**18.045**		**18.528**		**18.170**	
Recursos Próprios	**15.479**		**16.720**		**16.710**	
Hidráulico	15.203		16.442		16.432	
Eólico	276		278		278	
Compra de Energia	2.566		1.808		1.460	
Limite =>	**Inferior**	**Superior**	**Inferior**	**Superior**	**Inferior**	**Superior**
Vendas (B)	**12.291**	**15.291**	**8.149**	**12.149**	**5.298**	**11.298**
ACR – Exceto cotas	3.541		3.149		3.048	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	8.750	11.750	5.000	9.000	2.250	8.250
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	200	240
Saldo (A - B)	**5.754**	**2.754**	**10.379**	**6.379**	**12.872**	**6.872**
Saldo considerando estimativa de *hedge*	**3.179**	**179**	**7.594**	**3.594**	**10.089**	**4.089**
Energia Descontratada considerando estimativa de *hedge*	**18%**	**1%**	**41%**	**19%**	**56%**	**23%**

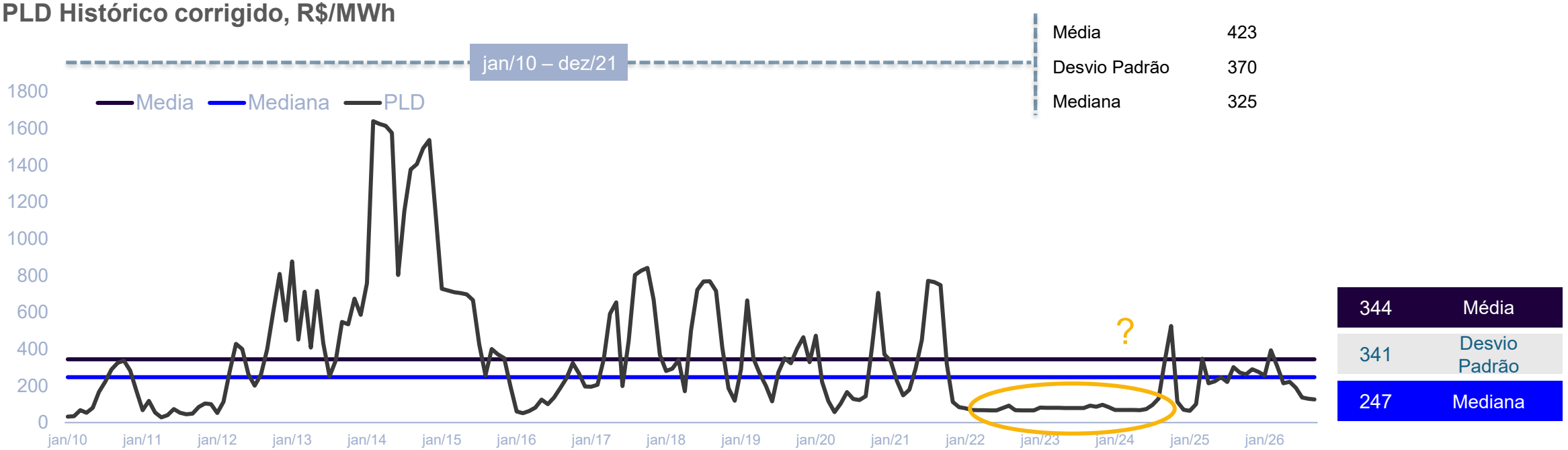
1.078 clientes no 3T26 sendo 983 no ACL

+33%
vs. 3T25

+ de 1TWh em vendas viabilizados a partir do novo portfólio de produtos[1]

Para mais informações, verificar o Release de Resultados do 3T26.
(1) YTD até outubro-26

PLD Histórico corrigido, R$/MWh



Média	423
Desvio Padrão	370
Mediana	325

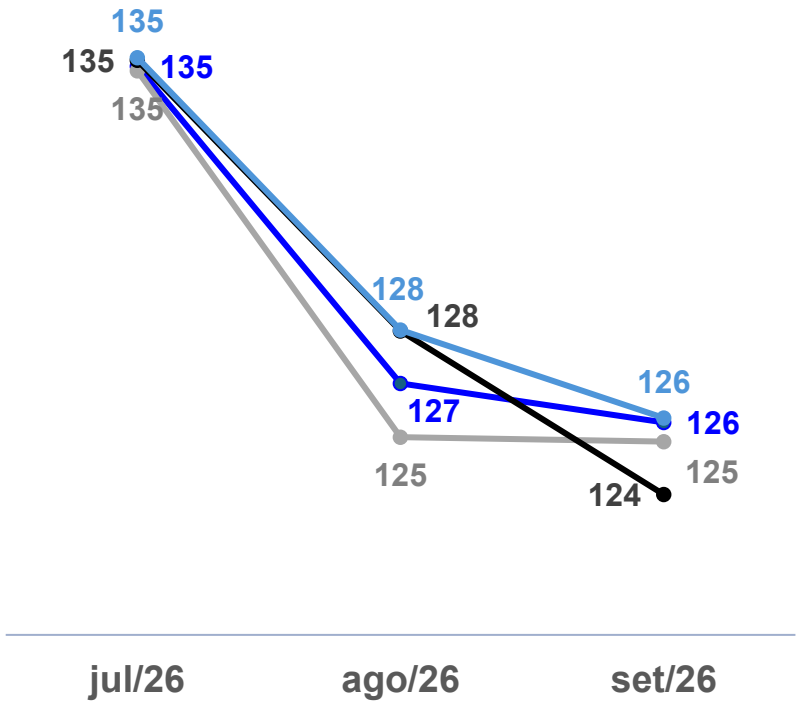
344	Média
341	Desvio Padrão
247	Mediana

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

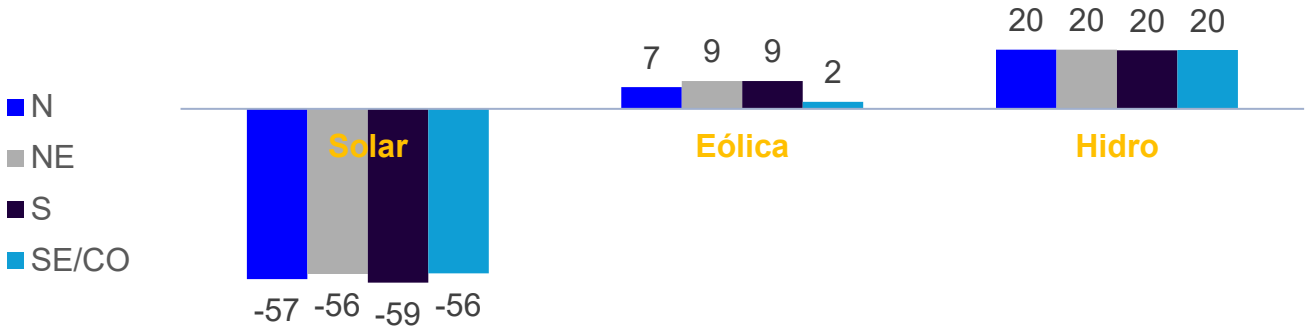
Em GW	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026²
Renováveis (%)	0,9	1,2	1,6	1,8	3,9	5,8	7,2	9,0	10,7	11,9	14,6	19,2	24,6	30,2	36,2	39,5	**41,0**
EAR¹ Máx/ Demanda Bruta (x)	5,2	5,1	4,9	4,9	4,7	4,8	4,8	4,7	4,6	4,5	4,6	4,3	4,3	4,0	3,7	3,7	**3,5**

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

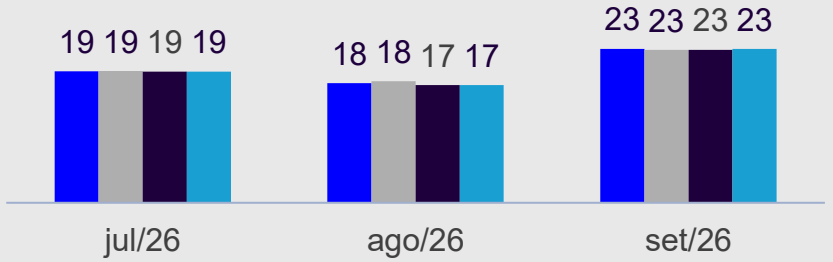
PLD por submercado por mês – R$/MWh

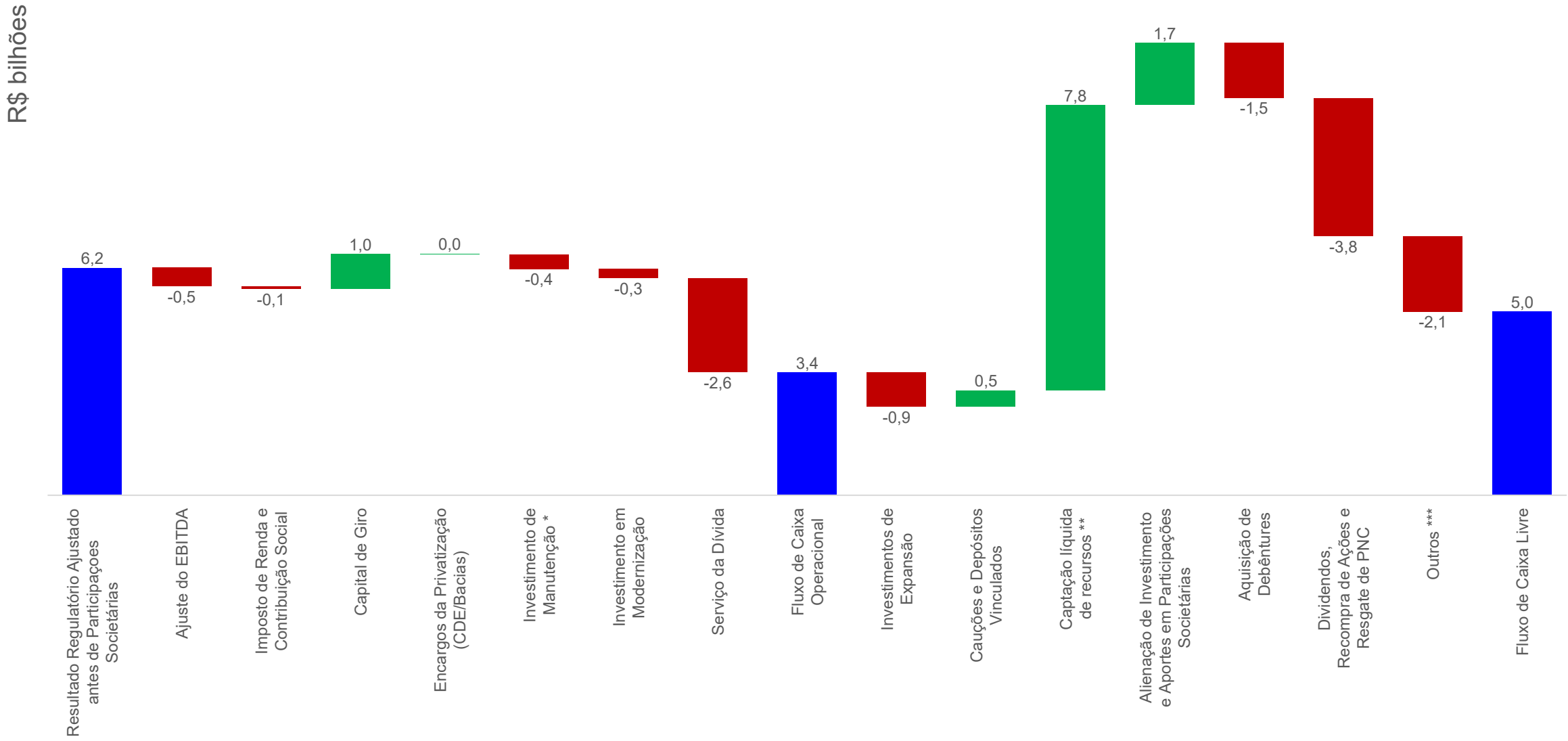


Modulação 3T26 – efeito horário por fonte e submercado – R$/MWh



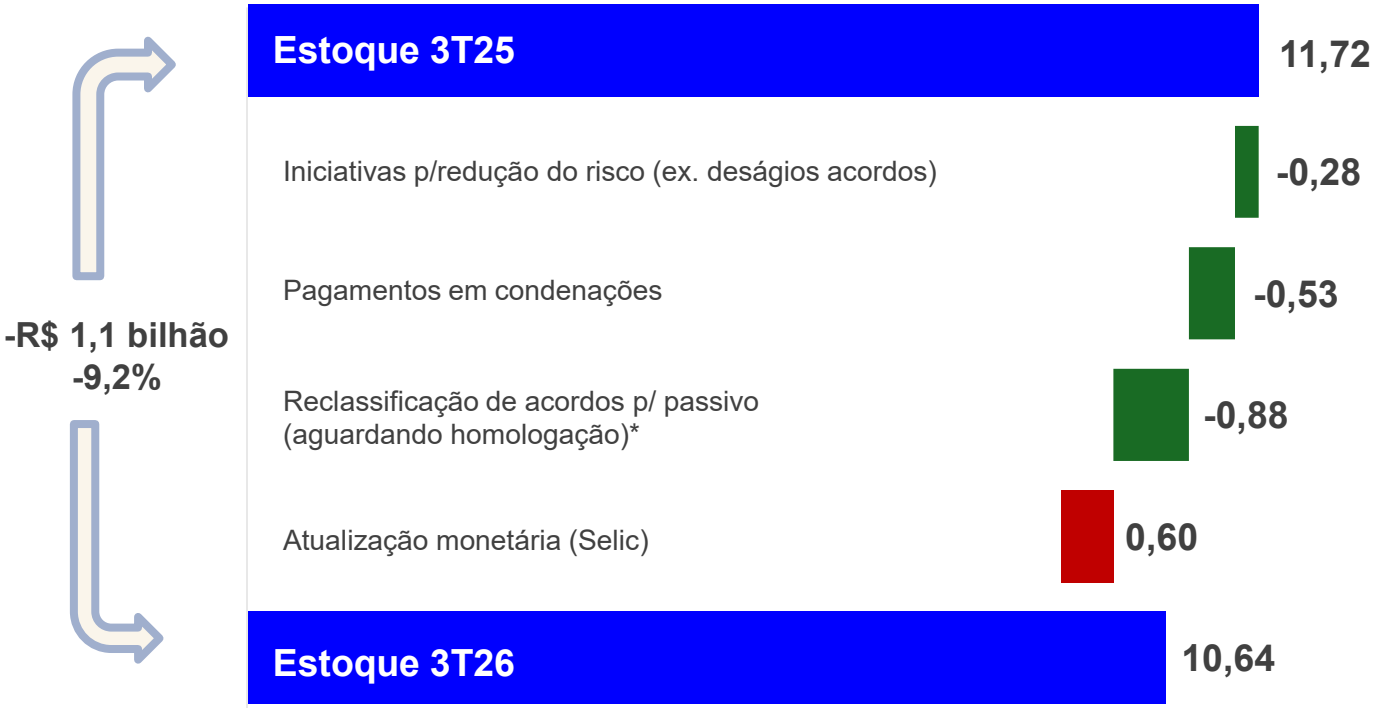
Modulação mensal – benefício da flexibilidade hidrelétrica por submercado – R$/MWh





* 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.

Estoque total provisão de empréstimo compulsório (R$ bilhões)



Redução de **R$ 122 milhões** do estoque de empréstimo compulsório **frente ao 2T26**

Outros efeitos 3T26 (acordos judiciais)

R$ 39,1 milhões	R$ 1,8 milhão	R$ 37,3 milhões
Eliminação *off-balance*	possível	remoto

R$ 2,7 bilhões

em valores liberados de depósitos judiciais e outras garantias como ações de coligadas desde o 3T22

* Considerando que a AXIA Energia já celebrou com Credores acordos judiciais, que aguardam as homologações apenas para o devido pagamento, os montantes foram reclassificados para passivo.

Provisões operacionais

Visão Societária (R$ milhões)	3T26	3T25	Δ
Provisão de litígios	-254	-419	165
Provisão para Implantação de Ações Empréstimo Compulsório	-31	-15	-15
Contratos onerosos	28	29	-1
PECLD	-11	315	-326
Outros	-173	-146	-27
Total	**-440**	**-236**	**-204**

Principais destaques

PECLD

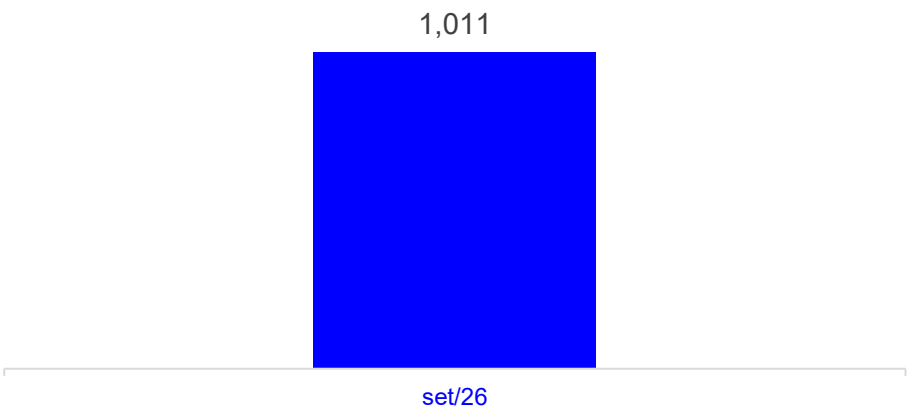
- O 3T25 inclui reversão de R$ 310 milhões, sem contrapartida no 3T26. relacionada a:
  - Garantias dadas pela Companhia a empréstimos assumidos pela Amazonas Energia
  - Depósitos judiciais desbloqueados ligados a débitos da Amazonas Energia

Provisão de litígios

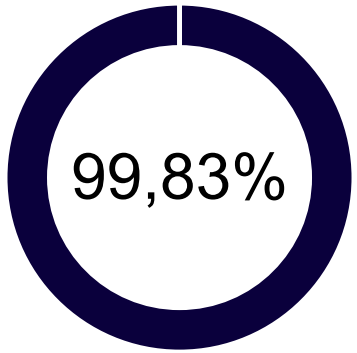
- Destaque para reclassificação de risco de processos tributários no 3T26, de provável para possível

Desempenho operacional dos ativos

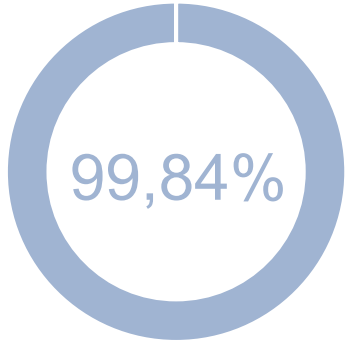
Fator de Disponibilidade de Geração (FID)[1] da AXIA Energia



Disponibilidade de Linha de Transmissão



Disponibilidade de Transformadores



(1) FID representa uma meta de disponibilidade a ser atendida pelos agentes de geração. O FID é influenciado principalmente por paradas forçadas e programadas que ocorrem nas unidades geradoras.

Bem-vindos à energia do novo

@axiaenergia
/axiaenergia/
axiaenergia.com.br

AXIA
ENERGIA



3Q26 Earnings Presentation

November 2026

This presentation may contain **estimates and projections that are not statements of historical fact** but reflect **the beliefs and expectations of our management** and may constitute **forward-looking** statements within the meaning of Section 27A of the Securities Act of 1933, as amended, and Section 21E of the Securities and Exchange Act of 1934, as amended.

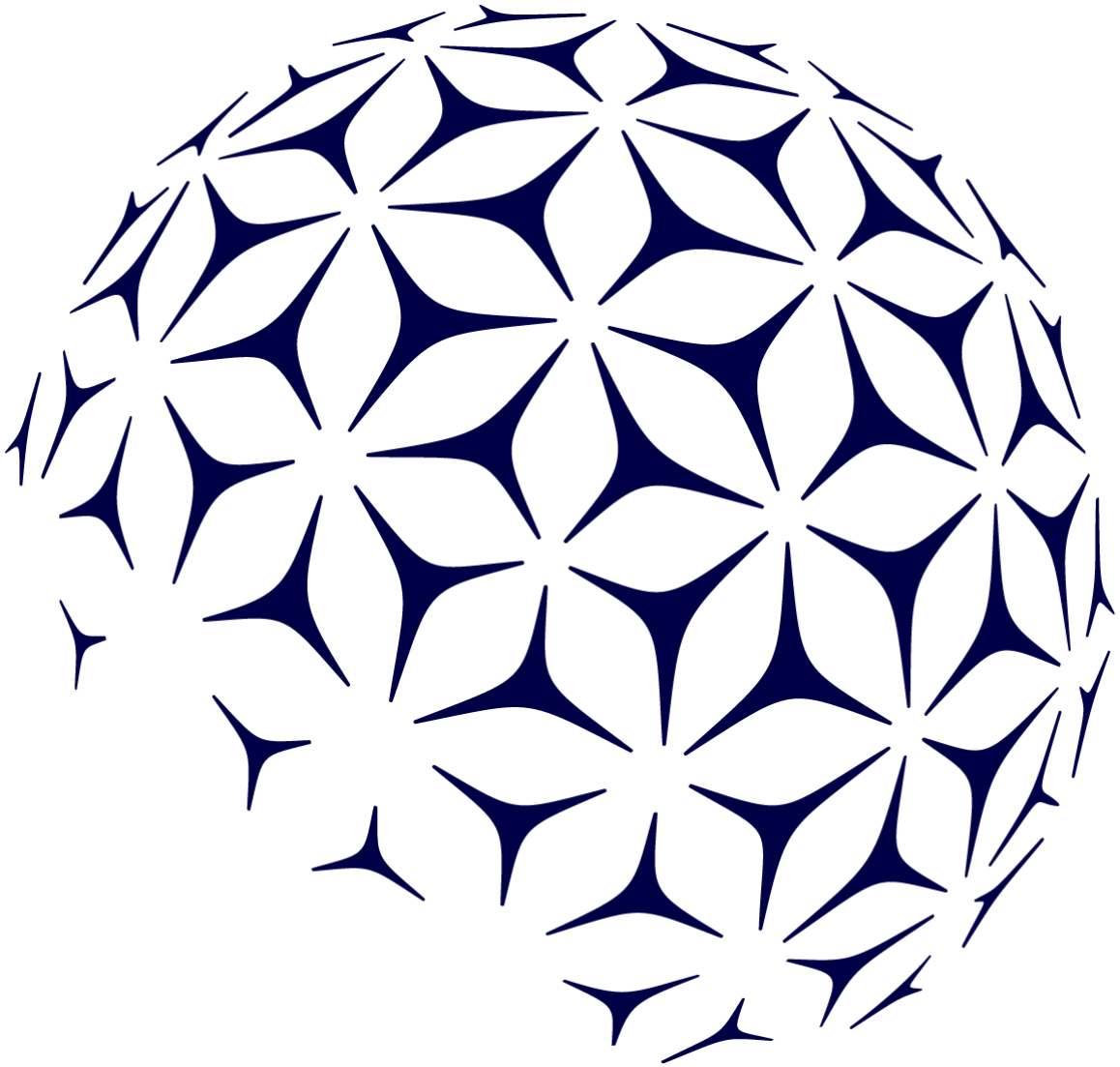
The words "believes," "may," "can," "estimates," "continues," "anticipates," "intends," "expects," and similar expressions are intended to identify **estimates that necessarily involve risks and uncertainties, known or unknown**. Known **risks and uncertainties** include, but are not limited to: general **economic, regulatory, political, and commercial conditions** in Brazil and abroad; **changes in interest rates, inflation, and the value of the Brazilian real; changes in consumer electricity usage volumes and patterns**; **competitive conditions**; our level of **indebtedness,** the possibility of receiving **payments related to our receivables, changes in rainfall and water levels** in the reservoirs used to operate our hydroelectric plants, our **financing and capital investment plans,** existing and future **government regulations**, and other risks described in our annual report and other documents filed with the CVM and SEC.

Estimates and projections refer only to the date on which they were made, and we assume **no obligation to update any of these estimates or projections** due to new information or future events. The future results of the Companies' operations and initiatives may differ from current expectations, and **investors should not rely solely on the information contained herein**.

This material contains **calculations that may not reflect accurate results** due to rounding.

Agenda

- 1. 3Q26 Financial performance
- 2. Energy trading
- 3. ESG





1. 3Q26 Financial performance

3Q26 Highlights

Generation Contribution Margin (ACL + MCP): up 10.6% YoY

Adjusted Regulatory EBITDA: R$ 6,915 million in 3Q26, up 8.4% YoY

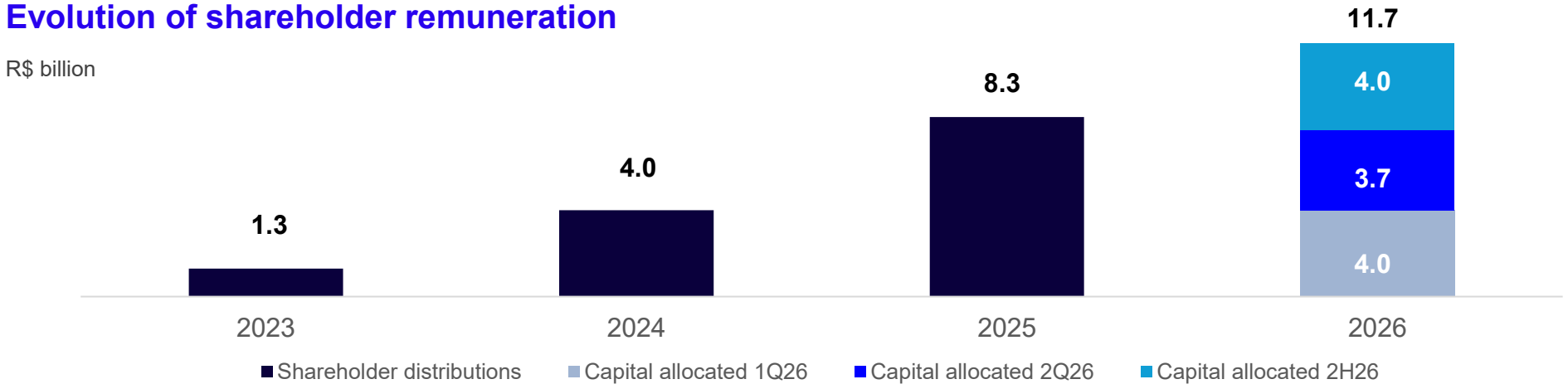
Investments: R$ 2,855 million, up 5.7% YoY

Adjusted IFRS PMSO: down 10.4% YoY

Funding: R$ 14.3 billion raised from July through October 2026

Up to R$ 11.7 billion in capital allocated to shareholders in 2026

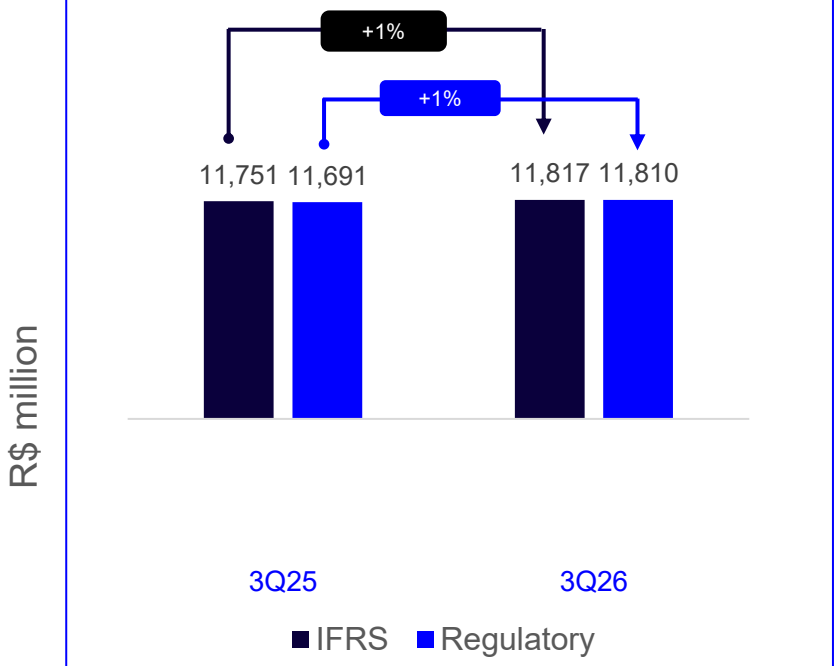
Evolution of shareholder remuneration



Capital to be allocated to shareholders	Main Indicators
Capital to be allocated to shareholders (R$ million)	11,700
Number of PNC Shares redeemed and converted (million)	346.3
Redeemed (million)	197.4
Converted (million)	148.9
Remaining PNC Shares Outstanding (million)	260.5
Capital already allocated to shareholders (R$ million)	11,185
Remaining capital to be allocated to shareholders (R$ million)	515

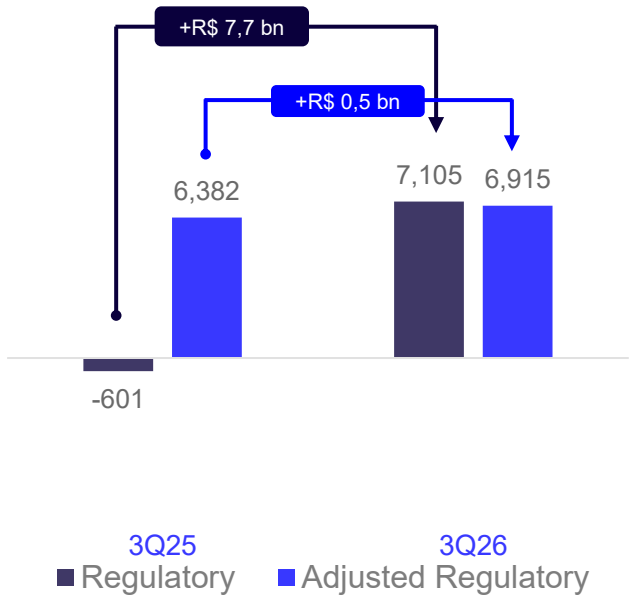
Financial performance

Adjusted Gross Revenue



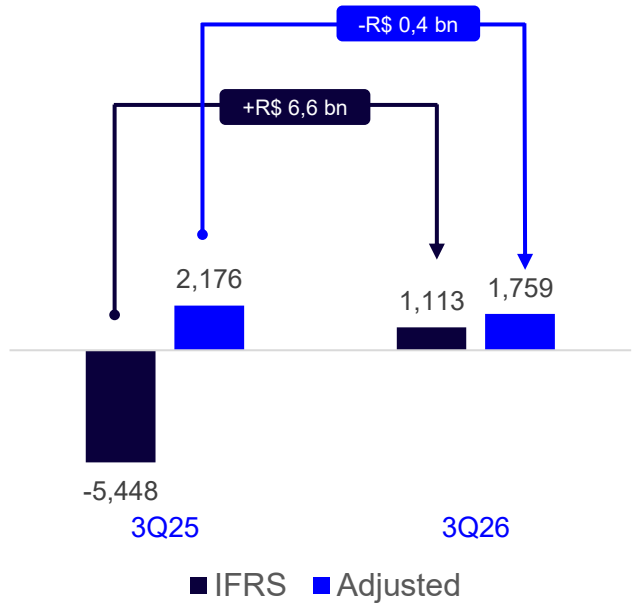
- Revenue growth despite lower PLD, which was offset by:
  - higher average prices in ACL
  - higher volume of energy available
  - higher contribution from hourly allocation of contracted volumes

Regulatory EBITDA



- Increased contribution margin from both generation and transmission
- 10.8% drop in PMSO costs and expenses
- 48.8% increase in equity income

IFRS Net Income



- Improved financial result which partly offset the Adjusted IFRS EBITDA decrease

Financial strength

Fitch upgrades AXIA Energia's ratings:

- Foreign currency and local currency: from BB- to BB
- Long-term national: AAA (bra)

Revolving Credit Facilities with three Brazilian financial institutions since June 2026

- Up to R$ 3.0 billion, for a 3-year term

Signing of mandate letter with IDB

- Potential financing of up to R$ 680 million for transmission projects

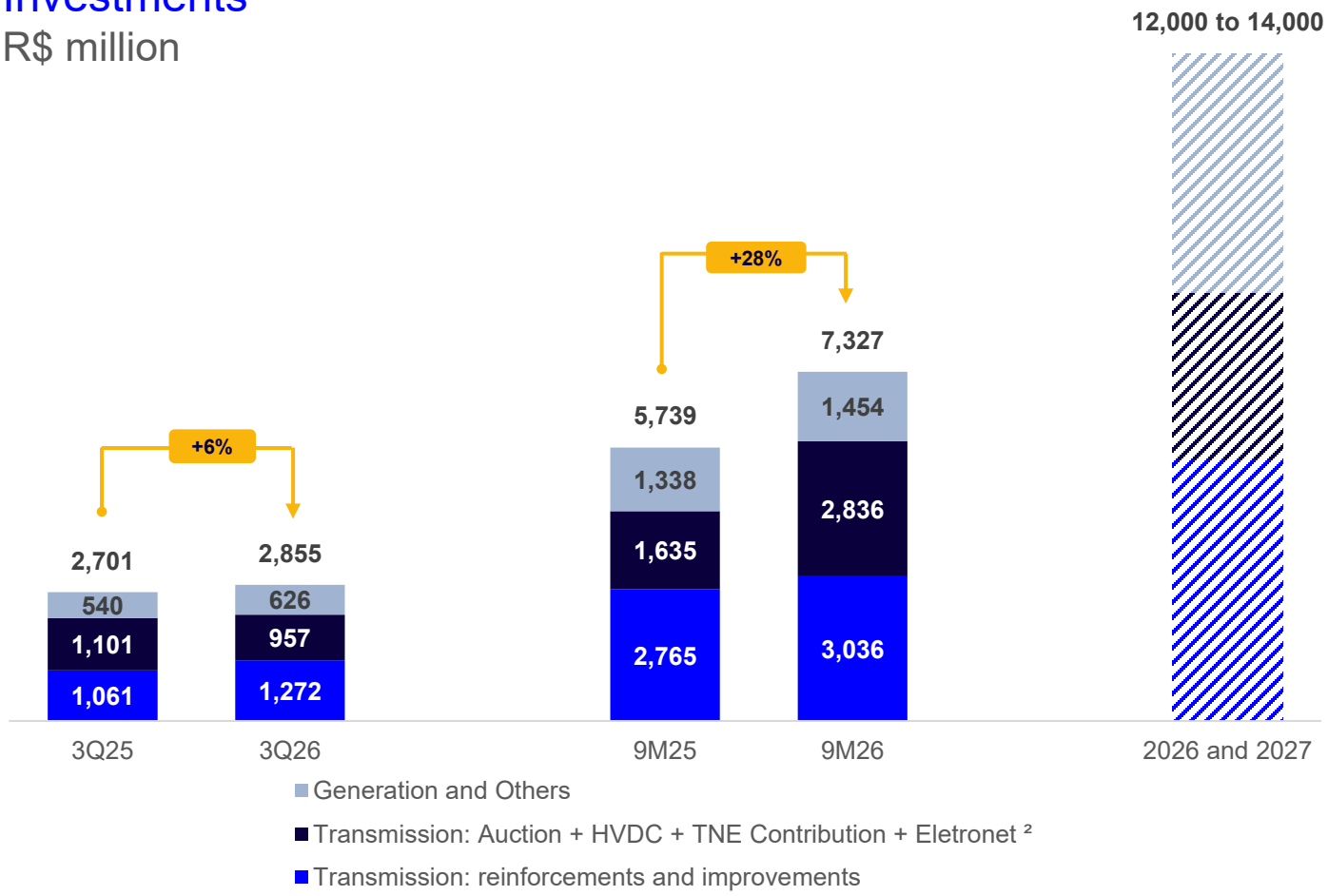
Funding of ~R$ 14.3 billion from July through October 2026

- R$ 6.6 billion in debentures
- R$ 4.0 billion in bilateral funding
- R$ 1.9 billion in BNDES financing
- R$ 1.8 billion in renewed bank loans in September

Acceleration of investments

Investments[1]

R$ million







(1) The figures presented do not include investments made through acquisitions
(2) Includes investment in transmission maintenance
Large-scale reinforcement and improvement projects are authorized by ANEEL, which also approves the auctions



2. Energy trading

Portfolio overview

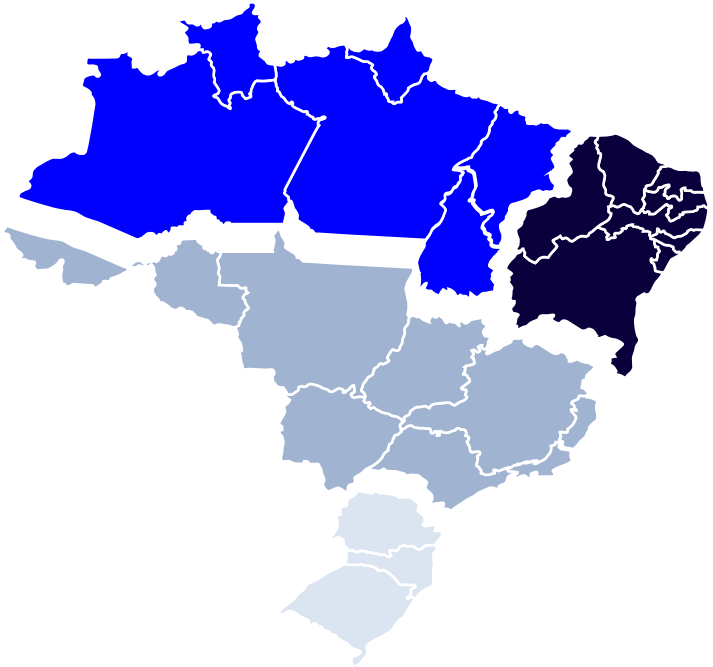
AXIA Energia has generation capacity available in various submarkets, mitigating risk

3Q26 Portfolio (in aMW)

(+) Own resources	**13,978**
(+) Purchases	1,352
(-) Quotas	1,337
(-) ACR sales	3,405
(=) Available	**10,589**

Notes

Includes only plants under AXIA Energia direct management



North Submarket

	1Q26	2Q26	3Q26
(+) Own resources[1]	3,760	3,281	3,260
(+) Purchases	0	0	0
(-) Quotas[2]	12	11	11
(-) ACR sales	130	130	130
(=) Available	**3,618**	**3,140**	**3,119**

Northeast Submarket

	1Q26	2Q26	3Q26
(+) Own resources[1]	4,596	4,007	3,697
(+) Purchases	206	192	219
(-) Quotas[2]	796	709	723
(-) ACR sales	490	458	463
(=) Available	**3,516**	**3,032**	**2,730**

South Submarket

	1Q26	2Q26	3Q26
(+) Own resources[1]	193	198	207
(+) Purchases	67	63	58
(-) Quotas[2]	0	0	0
(-) ACR sales	85	82	81
(=) Available	**175**	**179**	**184**

Southeast/Central West Submarket

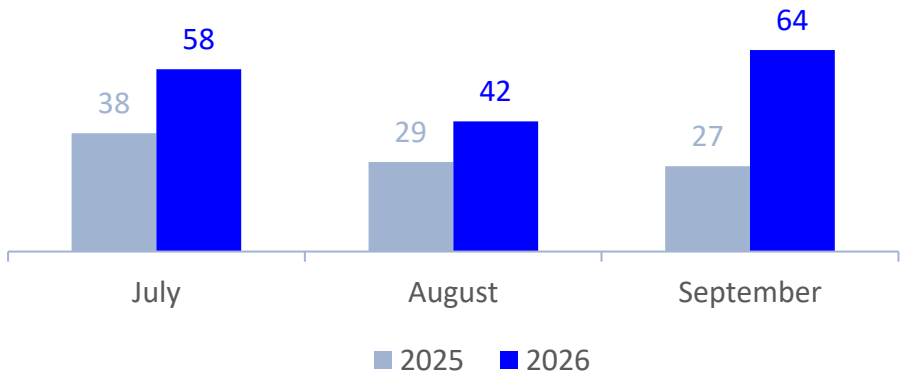
	1Q26	2Q26	3Q26
(+) Own resources[1]	7,733	7,031	6,814
(+) Purchases	982	1,030	1,075
(-) Quotas[2]	460	472	603
(-) ACR sales	3,014	2,771	2,731
(=) Available	**5,241**	**4,818**	**4,555**

(1) Resources: assured capacity minus losses and GSF adjustments
(2) In 2026

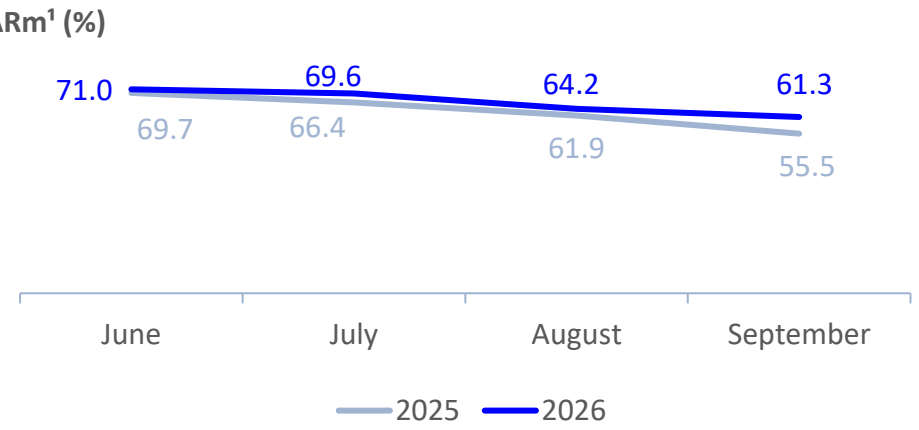
Energy market dynamics: 3Q25 vs. 3Q26

Hydrological Conditions

ENA (aGW)



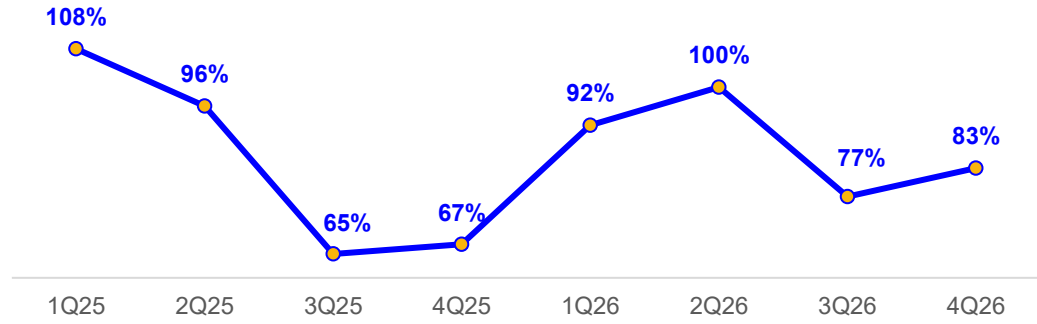
EARm¹ (%)



(1) Status at the end of the month

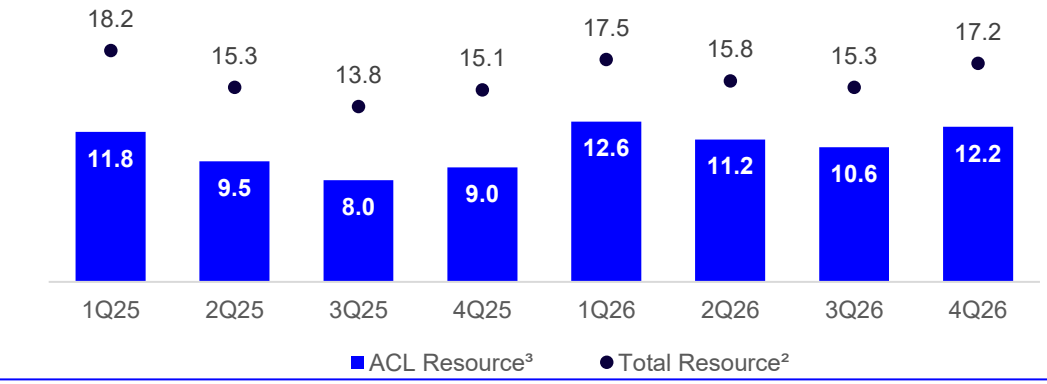
GSF MRE¹

%



AXIA Energia Resources

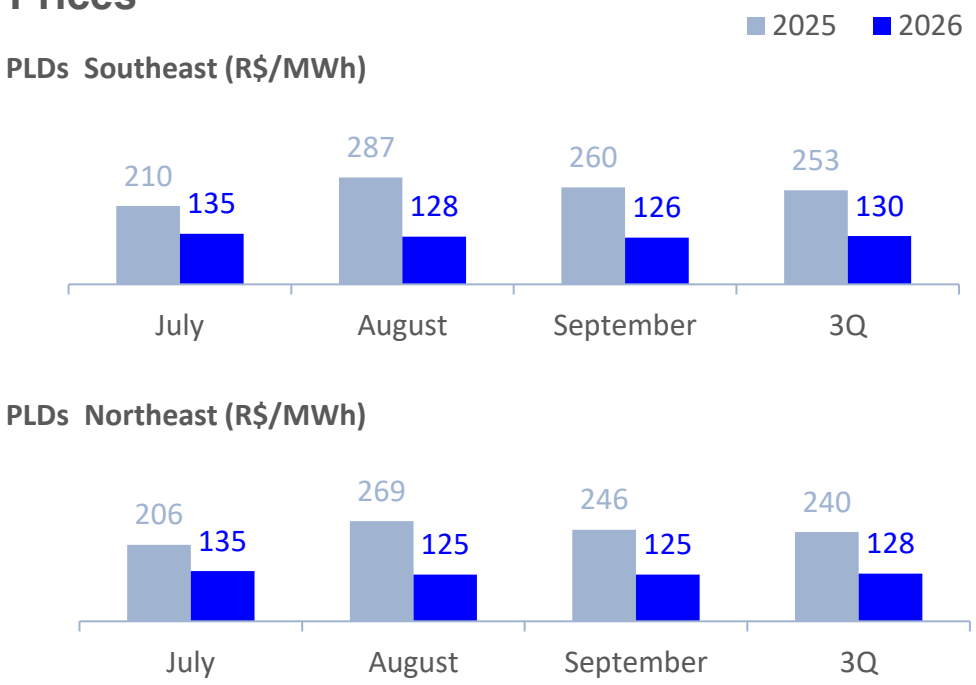
aGW



(1) Seasonally adjusted GSF as projected in InfoPLD 08/10/2026
(2) Simulation of AXIA Energia's total resources, seasonally adjusted according to MRE and applying the GSF MRE.
(3) Simulated total resources, net of obligations under ACR and Quota contracts.

Contribution margin

Prices



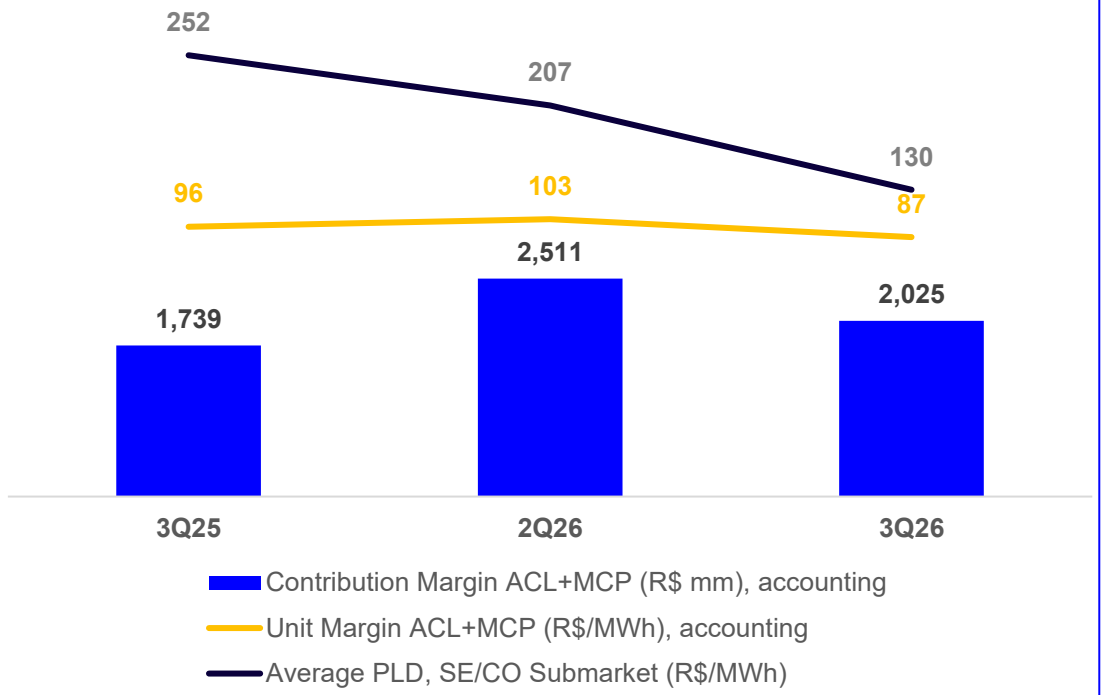
Market Prices[1], on 09/30 (R$/MWh)

	Q1	Q2	Q3	4Q	
	Actual[2]	Actual[2]	Actual[2]	Estimated	Actual[2]
2025	160	216	252	-	265
2026	311	207	130	158	-

(1) Average BBCE prices for Southeast conventional energy futures contracts.
(2) Actual Southeast PLD for the period.

Contribution Margin from Generation (ACL+MCP)

Regulatory result, excluding TPPs



The ACL+MCP contribution margin takes into account the cost of power generation, including the accounting eliminations of amounts paid by the Company's generation companies to transmission companies within the Group. These eliminations do not affect EBITDA. The unit margin for 3Q25 shown above differs from that reported in the respective earnings release, due to the reclassification of energy volumes in the energy resources allocated between contracting environments.



3. ESG

ESG agenda – 3Q26

INCLUSION IN THE ICLN INDEX – ISHARES GLOBAL CLEAN ENERGY

- AXIA Energia was added to the index with the highest weighting among Brazilian companies



VALOR INOVAÇÃO BRAZIL AWARD 2026

- AXIA Energia recognized as the most innovative company in the energy sector

BNDES FINANCING

- R$1.9 billion allocated to the Coxilha Negra Wind Farm, including R$ 0.5 billion through the Climate Fund



MANDATE LETTER WITH IDB

- Potential financing of up to R$ 680 million for transmission investments
- IDB support underscores the project's relevance and validates AXIA Energia's social and environmental standards

Resilience to climate risks

AXIA Energia invests in technologies to enhance the safety, reliability, and efficiency of its operations

ATMOS – METEOROLOGY CENTER

- Extensive use of artificial intelligence in meteorological models to forecast extreme weather events
- 100% of assets monitored
- Ongoing analysis of climate variables and future trends
- Strengthening operational adaptation and resilience to climate risks



Resilience to climate risks

AXIA Energia invests in technologies to enhance the safety, reliability, and efficiency of its operations

RESPONDING TO EVENTS IN RIO GRANDE DO SUL

- Aug/26: Cyclone passage
- Sep/26: Squall line causing strong wind gusts
  Highest number of tower collapses recorded in a single event

UNPRECEDENTED CHALLENGES IN RIO GRANDE DO SUL

- Over 10 years, 92 transmission towers affected
- In just 2 months of 2026, 83 towers were affected
  - August: 24 towers on 1 transmission line
  - September: 59 towers across 3 transmission lines



Q&A

@axiaenergia
/axiaenergia/
axiaenergia.com.br

AXIA
ENERGIA

Appendix

Energy balance

3Q26 (aMW)	2026		2027		2028	
Resources (A)	**18,045**		**18,528**		**18,170**	
Own Resources	**15,479**		**16,720**		**16,710**	
Hydro	15,203		16,442		16,432	
Wind	276		278		278	
Energy Purchase	2,566		1,808		1,460	
Limit =>	**Lower**	**Higher**	**Lower**	**Higher**	**Lower**	**Higher**
Sales (B)	**12,291**	**15,291**	**8,149**	**12,149**	**5,298**	**11,298**
ACR – Except quotas	3,541		3,149		3,048	
ACL – Bilateral Contracts + STM implemented (range)	8,750	11,750	5,000	9,000	2,250	8,250
Average prices Contracts signed						
Limit =>	**Lower**	**Higher**	**Lower**	**Higher**	**Lower**	**Higher**
Average Price of Sales Contracts (ACR and ACL - R$/MWh)	190	210	200	230	200	240
Balance (A - B)	**5,754**	**2,754**	**10,379**	**6,379**	**12,872**	**6,872**
Balance considering estimated hedge	**3,179**	**179**	**7,594**	**3,594**	**10,089**	**4,089**
Uncontracted energy considering estimated hedge	**18%**	**1%**	**41%**	**19%**	**56%**	**23%**

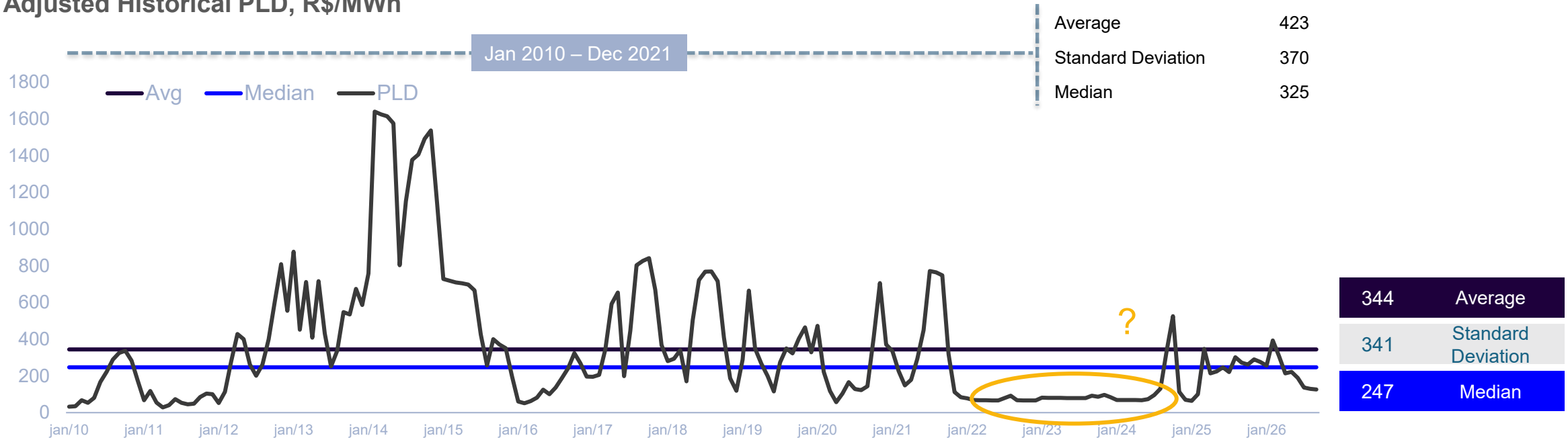
1,078 customers in 3Q26, 983 of which in the free market

+33%
vs. Q325

Over 1 TWh in sales enabled by the new product portfolio[1]

For additional information, see the 3Q26 Earnings Release.
(1) YTD through October 2026

Adjusted Historical PLD, R$/MWh

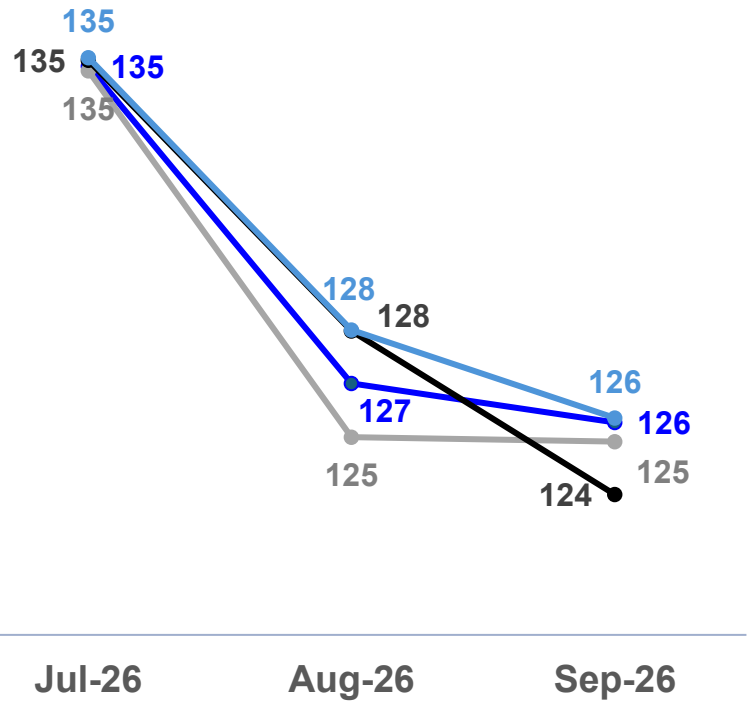


Evolution of intermittent renewable energy sources' share in Brazil's power generation mix and system demand (GW)

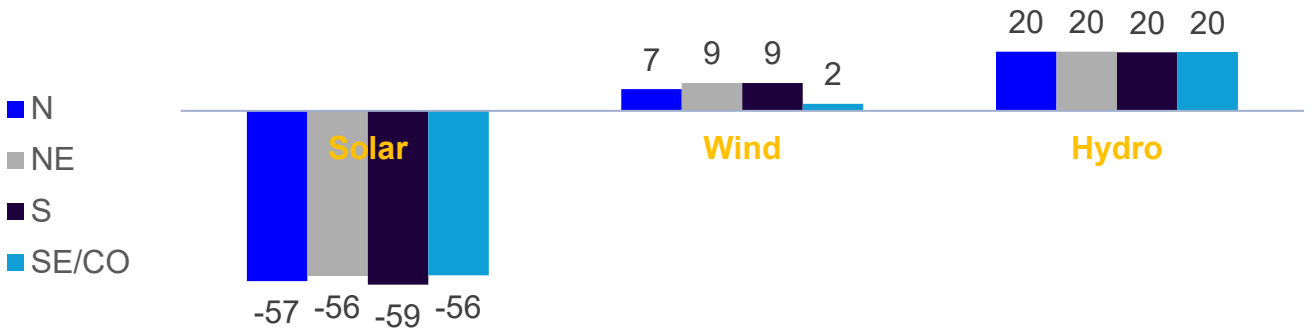
In GW	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026[2]
Renewables (%)	0.9	1.2	1.6	1.8	3.9	5.8	7.2	9.0	10.7	11.9	14.6	19.2	24.6	30.2	36.2	39.5	**41.0**
EAR[1] Max/ Gross Demand (x)	5.2	5.1	4.9	4.9	4.7	4.8	4.8	4.7	4.6	4.5	4.6	4.3	4.3	4.0	3.7	3.7	**3.5**

[1] Energy stored in reservoirs.
[2] Renewables until August 2026, EAR Max/Gross Demand until September 2026.
Source: Prepared by the Company using data from CCEE, IBGE, and ONS

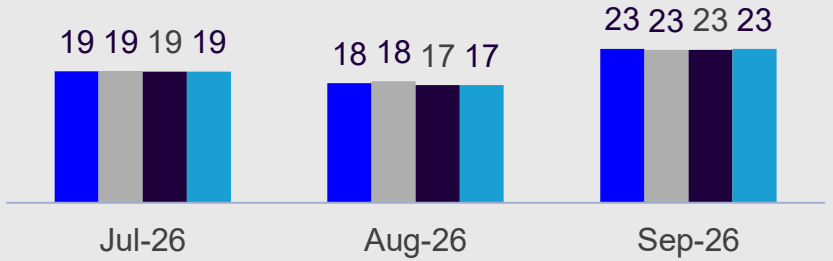
PLD by submarket per month – R$/MWh

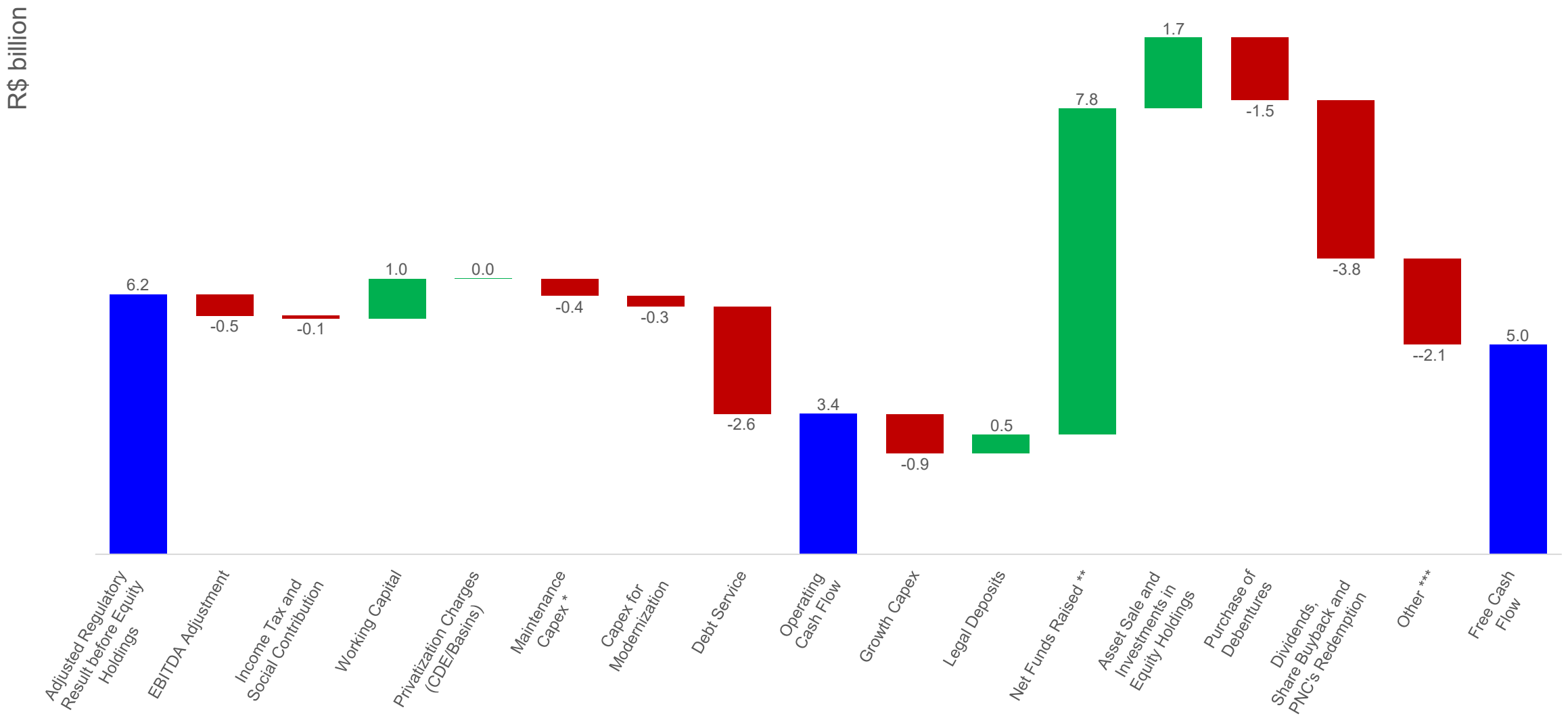


3Q26 hourly allocation effect by source and submarket (R$/MWh)



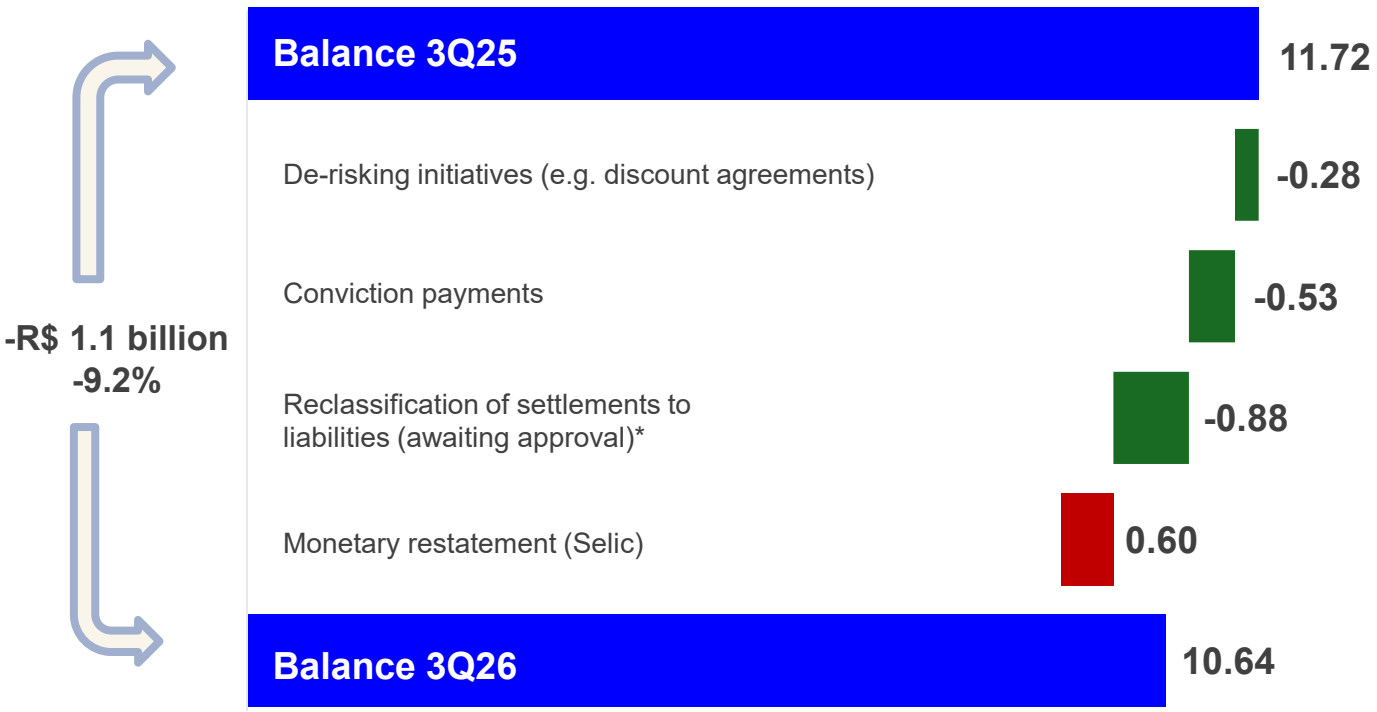
Monthly benefit from hourly allocation – hydropower flexibility by submarket (R$/MWh)





* Excludes contributions to generation
** Net funds raised: debt, net of issuance expenses
*** Includes dividends received from investees, payments of legal settlements, payments of pension obligations, and receipt of loans and financing

Total inventory of compulsory loan provision (R$ billion)



Compulsory loan inventory down by **R$ 122 million vs 2Q26**

Other effects in 3Q26 (legal agreements)

R$ 39.1 million	R$ 1.8 million	R$ 37.3 million
elimination *off-balance*	possible	remote

R$ 2.7 billion

in amounts released from judicial deposits and other collateral, such as shares of affiliates, since 3Q22

* Considering that AXIA Energia has already entered into court-approved settlements with creditors, which are pending court approval solely for the purpose of payment, the amounts have been reclassified as liabilities.

Operating provisions

IFRS Overview (R$ million)	3Q26	3Q25	Δ
Provision for Litigation	-254	-419	165
Provision for Share Conversion Process - Compulsory Loan	-31	-15	-15
Onerous Contracts	28	29	-1
ECL	-11	315	-326
Others	-173	-146	-27
Total	**-440**	**-236**	**-204**

Key Highlights

ECL

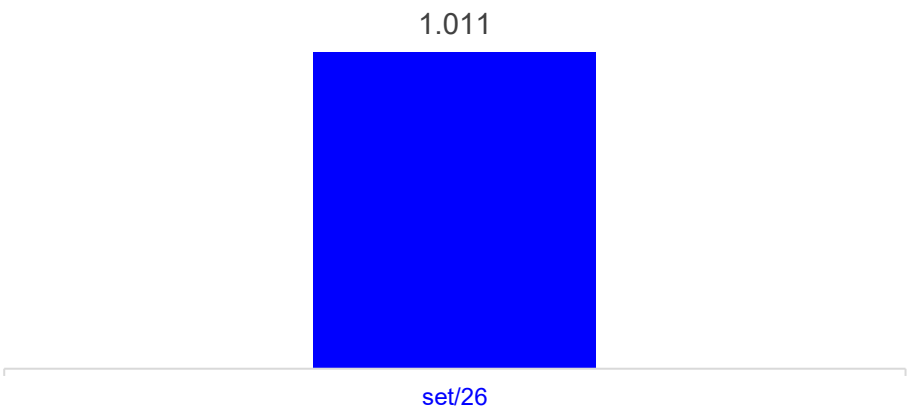
- 3Q25 includes a R$ 310 million reversal related to the following items, with no corresponding reversal in 3Q26:
  - Guarantees provided by the Company on loans assumed by Amazonas Energia
  - Release of judicial deposits related to amounts owed by Amazonas Energia

Provision for litigation

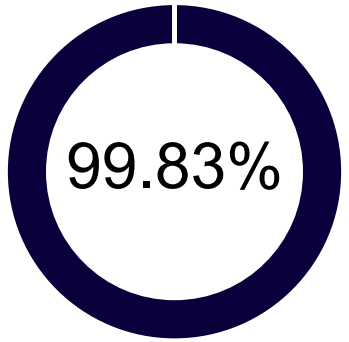
- Reclassification of tax-related legal proceedings from probable to possible risk in 3Q26

Operating Performance of Assets

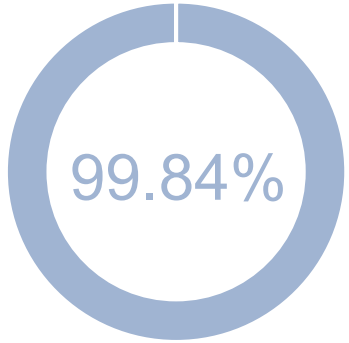
AXIA Energia's Generation Availability Factor (FID)[1]



Transmission Line Availability



Transformer Availability



(1) FID represents an availability target to be met by generation operators. FID is primarily influenced by forced and scheduled outages occurring at the generating units.

Welcome to the power of the new

@axiaenergia
/axiaenergia/
axiaenergia.com.br

AXIA
ENERGIA