Informações Contábeis Intermediárias

Rio Paranapanema Energia S.A.
CNPJ: 02.998.301/0001-81

Referentes aos períodos de três e de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e ao relatório sobre a revisão das Informações Contábeis Intermediárias.

SUMÁRIO

GLOSSÁRIO 2

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 3

Principais indicadores 3

Custos e outros resultados operacionais 3

Ebitda e margem Ebitda 4

Resultado financeiro 5

Endividamento 5

Prejuízo / lucro líquido 6

INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS 7

Balanços patrimoniais 7

Demonstrações do resultado 9

Demonstrações do resultado abrangente 10

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido 11

Demonstrações dos fluxos de caixa 12

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2026 14

1. Informações gerais 14
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias 15
3. Resumo das políticas contábeis materiais 15
4. Gestão de riscos do negócio 15
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas 17
6. Clientes 18
7. Tributos a recuperar e a recolher 19
8. Depósitos judiciais 19
9. Imobilizado 19
10. Intangível 20
11. Fornecedores 21
12. Encargos setoriais 21
13. Indenização socioambiental 21
14. Empréstimos 22
15. Debêntures 24
16. Dividendos e JSCP a pagar 25
17. Partes relacionadas 26
18. Provisões 27
19. Patrimônio líquido 29

20. Receita operacional líquida....30
21. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede....30
22. Resultado financeiro....31
23. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos....32
24. Lucro por ação....33
25. Instrumentos financeiros....34
26. Seguros....36
27. Transações não caixa....36
28. Compromissos assumidos e não reconhecidos....36
Membros da Governança....37
Declaração da Diretoria....38
Relatório do auditor independente sobre as informações contábeis intermediárias....39

GLOSSÁRIO

ACL	Ambiente de Contratação Livre
ACR	Ambiente de Contratação Regulada
ACP	Ação Civil Pública
AGEVAP	Associação Pró-Gestão das Águas da Bacia Hidrográfica do Rio Paraíba do Sul
AGO	Assembleia Geral Ordinária
AGOE	Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária
AjI	Ajuste pela indisponibilidade Apurada ou Desempenho Apurado
Aneel	Agência Nacional de Energia Elétrica
APP	Área de Preservação Permanente
AVP	Ajuste a Valor Presente
AVJ	Ajuste a Valor Justo
B3	Brasil, Bolsa, Balcão
BNDES	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
BSPS	Benefício Suplementar Proporcional Saldado
CADE	Conselho Administrativo de Defesa Econômica
CBA	Companhia Brasileira de Alumínio
CBIO	Crédito de Descarbonização
CBS	Contribuição sobre Bens e Serviços
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CCGF	Contratos de Cotas de Garantia Física
CCL	Capital Circulante Líquido
CDB	Certificado de Depósito Bancário
CDE	Conta de Desenvolvimento Energético
CDI	Certificado de Depósito Interbancário
CEJA	Companhia Energética do Jari
CEO	Chief Executive Officer
CESP	Companhia Energética de São Paulo
CETESB	Companhia Ambiental do Estado de São Paulo
CFC	Conselho Federal de Contabilidade
CFURH	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos
CIDE	Contribuição de Intervenção no Domínio Econômico
CNH	Chinese Yuan Renminbi Offshore
CNPJ	Cadastro Nacional da Pessoa Jurídica
COFINS	Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social
COG	Centro de Operação da Geração
CNY	Yuan Chinês
CPC	Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CRC	Conselho Regional de Contabilidade
CSLL	Contribuição Social sobre o Lucro Líquido
CTG	China Three Gorges Corporation
CTG Brasil	China Three Gorges Brasil Energia S.A.
CTG LUX	China Three Gorges Luxemburgo
CTG NE	CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.
CTGI	China Three Gorges International Limited
CUSD	Contrato de Uso do Sistema de Distribuição
CVM	Comissão de Valores Mobiliários
D&A	Depreciação e Amortização
DARDO	Declaração de Autoavaliação Regulatória e de Desempenho Operacional
DI	Depósito Interbancário
DOU	Diário Oficial da União
DRE	Demonstração do Resultado do Exercício
DER/PR	Departamento de Estradas de Rodagem do Estado do Paraná
DTT	Deloitte Touche Tohmatsu
DVA	Demonstração do Valor Adicionado
Ebitda	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
EC	Emenda Constitucional
EOL	Complexo Eólico
ESG	Environmental, Social and Governance
FGTS	Fundo de Garantia do Tempo de Serviço
GF	Garantia Física
GAG	Ativos de Geração
GHG	Greenhouse Gas
GRI	Global Reporting Initiative
GSF	Generation Scaling Factor
GW	Gigawatt
GWh	Gigawatt-hora
IAS	International Accounting Standards
IASB	International Accounting Standards Board
IAT	Instituto Água e Terra
Ibama	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis
IBC-Br	Índice de Atividade Econômica do Banco Central
IBS	Imposto sobre Bens e Serviços
ICMS	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços
ICPC	Interpretação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis
ID	Taxa de Disponibilidade
IFRIC	International Financial Reporting Interpretations Committee
IFRS	International Financial Reporting Standards
IGP-M	Índice Geral de Preços – Mercado
Imasul	Instituto de Meio Ambiente de Mato Grosso do Sul
INSS	Instituto Nacional do Seguro Social
IOF	Imposto sobre Operações Financeiras
IPCA	Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo
IR	Imposto de Renda
IRPJ	Imposto de Renda da Pessoa Jurídica
IRRF	Imposto de Renda Retido na Fonte
ISO	International Organization for Standardization
ISS	Imposto sobre Serviços
ISSQN	Imposto sobre Serviços de Qualquer Natureza
JSCP	Juros sobre o Capital Próprio
LGPD	Lei Geral de Proteção de Dados
LO	Licença Operacional
M&A	Mergers and Acquisitions
MCP	Mercado de Curto Prazo
MCSE	Manual de Contabilidade do Setor Elétrico
MM	Milhão
MME	Ministério de Minas e Energia
MP	Medida Provisória
MPF	Ministério Público Federal
MRE	Mecanismo de Realocação de Energia
MS	Mato Grosso do Sul
MTM	Mark-to-Market
MW	Megawatt
MWh	Megawatt hora
MWm	Megawatt médio
NDF	Non-Deliverable Forward
OCDE	Organização para a Cooperação e Desenvolvimento Econômico
OCPC	Orientação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis
OCPC 07	Evidenciação nas Demonstrações Financeiras
OCPC 10	Créditos de Carbono, Permissões de Emissão e CBIO
OIT	Organização Internacional do Trabalho
ON	Ações Ordinárias
ONS	Operador Nacional do Sistema
PAE	Plano de Atendimento à Emergência
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PDI	Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação
PECLD	Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa
PEQuI	Plano Estratégico Quinquenal de Inovação
PIB	Produto Interno Bruto
PIS	Programa de Integração Social
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PLR	Participações nos Lucros e Resultados
PN	Ações Preferenciais
PPA	Procedimentos Previamente Acordados
PPR	Programa de Participação nos Resultados
PR	Paraná
PRLF	Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal
PROPDI	Procedimentos do Programa de Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação
PSAP	Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão
PTAX	Taxa de Câmbio Diária do Dólar
R$	Real Brasileiro
RAG	Receita Anual de Geração
RBO	Retorno de Bonificação de Outorga
RCP	Relatório de Controle Patrimonial
REN	Resolução Normativa
RMB	Renminbi
ROL	Receita Operacional Líquida
S.A.	Sociedade Anônima
SASB	Sustainability Accounting Standards Board
SCE	Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações
Seband	Sociedade de Energia Bandeirantes Ltda.
Selic	Sistema Especial de Liquidação e de Custódia
SEMAD/GO	Secretaria de Estado de Meio Ambiente e Desenvolvimento Sustentável de Goiás
SFF	Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da Aneel
SIN	Sistema Interligado Nacional
SNTEP	Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
SP	São Paulo
TAC	Termo de Ajustamento de Conduta
Tar	Tarifa Anual de Referência
TCCA	Termo de Compromisso de Compensação Ambiental
tCO2	Créditos de Carbono
TEIFa	Taxas Equivalentes de Indisponibilidade Forçada
TEIP	Taxas Equivalentes de Indisponibilidade Programada
TFSEE	Taxa de Fiscalização de Energia Elétrica
TJLP	Taxa de Juros de Longo Prazo
TJMS	Tribunal de Justiça do Mato Grosso do Sul
TRF	Tribunal Regional Federal
Tusd	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição
Tusd-g	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para Geração
Tust	Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão
UBP	Uso do Bem Público
UF	Unidades Federativas
UFV	Usina Fotovoltaica
UGC	Unidade Geradora de Caixa
UHE	Usina Hidrelétrica
US$	Dólar Americano
VaR	Value at Risk
WACC	Weighted Average Cost of Capital

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Nesta seção do documento, são apresentados os principais eventos do período-base destas informações contábeis intermediárias, em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

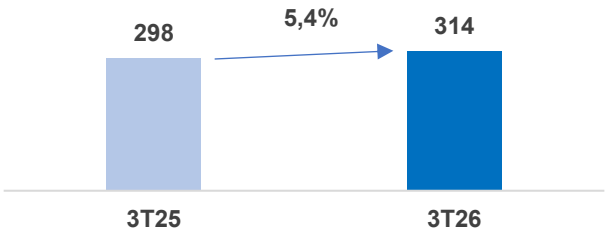
Principais indicadores

	3T26	3T25	Variação	9M26	9M25	Variação
Indicadores econômicos						
Receita operacional bruta	351.884	339.104	3,8%	1.210.217	1.074.682	12,6%
(-) Deduções à receita operacional	(37.454)	(40.723)	-8,0%	(129.393)	(128.827)	0,4%
Receita operacional líquida	**314.430**	**298.381**	**5,4%**	**1.080.824**	**945.855**	**14,3%**
(-) Custos e outros resultados operacionais	(282.095)	(244.845)	15,2%	(742.781)	(619.293)	19,9%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	**32.335**	**53.536**	**-39,6%**	**338.043**	**326.562**	**3,5%**
Ebitda	117.297	124.730	-6,0%	594.325	531.305	11,9%
Margem Ebitda - %	37,3%	41,8%	-4,5 p.p.	55,0%	56,2%	-1,2 p.p.
Resultado financeiro	(41.010)	(4.592)	793,1%	(140.217)	(31.572)	344,1%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	**(8.675)**	**48.944**	**-117,7%**	**197.826**	**294.990**	**-32,9%**
(Prejuízo) / lucro líquido do período	**(5.737)**	**32.948**	**-117,4%**	**129.969**	**194.848**	**-33,3%**
Margem líquida - %	-1,8%	11,0%	-12,9 p.p.	12,0%	20,6%	-8,6 p.p.
Quantidade de ações	94.433	94.433	0,0%	94.433	94.433	0,0%
(Prejuízo) / lucro líquido básico e diluído por ação	(0,06075)	0,34890	-117,4%	1,37631	2,06335	-33,3%

A receita operacional líquida no 3T26 foi de R$ 314,4 milhões, representando um aumento de R$ 16 milhões, ou 5,4%, quando comparada ao mesmo trimestre de 2025.

A principal variação decorre do aumento de R$ 15,2 milhões na receita bruta do MCP, em razão do maior volume negociado nessa modalidade, bem como efeitos positivos da modulação do preço horário de energia.

Receita operacional líquida
(R$ milhões)



Custos e outros resultados operacionais

	3T26	3T25	Variação	9M26	9M25	Variação
Pessoal	(21.424)	(22.479)	-4,7%	(63.333)	(64.455)	-1,7%
Material	(3.067)	(2.589)	18,5%	(7.663)	(6.429)	19,2%
Serviços de terceiros	(11.502)	(9.550)	20,4%	(30.511)	(27.878)	9,4%
Energia comprada	(88.654)	(65.031)	36,3%	(165.815)	(96.177)	72,4%
Depreciação e amortização	(84.962)	(71.194)	19,3%	(256.282)	(204.743)	25,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(48.598)	(50.639)	-4,0%	(148.200)	(149.410)	-0,8%
CFURH	(16.418)	(12.231)	34,2%	(49.088)	(42.775)	14,8%
TFSEE	(2.487)	(2.393)	3,9%	(7.460)	(7.179)	3,9%
Seguros	(2.510)	(2.387)	5,2%	(7.263)	(7.162)	1,4%
Aluguéis	(90)	(150)	-40,0%	(268)	(350)	-23,4%
Reversões de provisões para riscos	595	598	-0,5%	16.779	468	3.485,3%
PECLD	-	-	0,0%	-	(1.321)	-100,0%
Compartilhamento de despesas	(3.865)	(3.903)	-1,0%	(11.329)	(11.859)	-4,5%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	-	0,0%	-	3.296	-100,0%
Indenização socioambiental	-	-	0,0%	(12.970)	-	100,0%
Outros	887	(2.897)	130,6%	622	(3.319)	118,7%
	(282.095)	**(244.845)**	**15,2%**	**(742.781)**	**(619.293)**	**19,9%**

Os custos e outros resultados operacionais no 3T26 apresentaram um crescimento de R$ 37,3 milhões, quando comparados com o mesmo trimestre do ano anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Aumento de R$ 23,6 milhões na rubrica de energia comprada decorre, principalmente, de maior volume comprado dentro da dinâmica do balanço energético para cobertura de lastro dos contratos, sendo compensado em parte por um menor preço médio;
- Aumento de R$ 13,8 milhões na rubrica de depreciação e amortização, principalmente em função do início da amortização da extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes após êxito no mecanismo concorrencial para negociação de valores não liquidados no MCP, ocorrido em setembro de 2025.

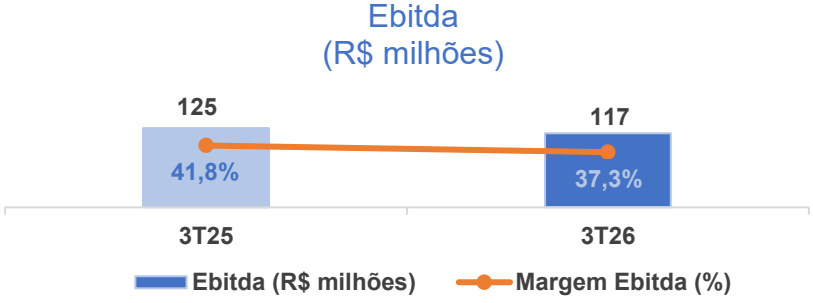


Ebitda e margem Ebitda

	3T26	3T25	Variação	9M26	9M25	Variação
(Prejuízo) / lucro líquido do período	(5.737)	32.948	-117,4%	129.969	194.848	-33,3%
Imposto de renda e contribuição social	(2.938)	15.996	-118,4%	67.857	100.142	-32,2%
Resultado financeiro (líquido)	41.010	4.592	793,1%	140.217	31.572	344,1%
Depreciação e amortização	84.962	71.194	19,3%	256.282	204.743	25,2%
Ebitda	**117.297**	**124.730**	**-6,0%**	**594.325**	**531.305**	**11,9%**
Margem Ebitda	*37,3%*	*41,8%*	*-4,5 p.p.*	*55,0%*	*56,2%*	*-1,2 p.p.*

O Ebitda do 3T26 totalizou R$ 117,3 milhões, representando uma redução de R$ 7,4 milhões, em relação ao 3T25. Essa variação decorre, principalmente, do aumento dos custos com compra de energia em patamar superior ao crescimento da receita operacional líquida na comparação entre os períodos.

Na avaliação do acumulado dos 9 primeiros meses de 2026, o Ebitda totalizou R$ 594,3 milhões, representando um aumento de R$ 63 milhões, ou 11,9%, em relação ao mesmo período de 2025.



Resultado financeiro

	3T26	3T25	Variação	9M26	9M25	Variação
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	8.339	22.135	-62,3%	28.370	55.738	-49,1%
Variações monetárias	14.715	13.970	5,3%	23.766	22.821	4,1%
Efeitos de dívidas e instrumentos de hedge	20.952	-	100,0%	22.996	-	100,0%
Outros	(572)	(1.125)	-49,2%	(1.691)	(2.857)	-40,8%
	43.434	**34.980**	**24,2%**	**73.441**	**75.702**	**-3,0%**
Despesas						
Juros	(22.540)	(32.168)	-29,9%	(109.710)	(75.379)	45,5%
Variações monetárias	(11.971)	(6.961)	72,0%	(48.195)	(30.649)	57,2%
Efeitos de dívidas e instrumentos de hedge	(48.463)	-	100,0%	(51.031)	-	100,0%
Ajuste a valor presente	(1.015)	-	100,0%	(2.914)	-	100,0%
Outros	(455)	(443)	2,7%	(1.808)	(1.246)	45,1%
	(84.444)	**(39.572)**	**113,4%**	**(213.658)**	**(107.274)**	**99,2%**
Resultado financeiro líquido	**(41.010)**	**(4.592)**	**793,1%**	**(140.217)**	**(31.572)**	**344,1%**

O resultado financeiro líquido apresentado no 3T26 foi negativo em R$ 41 milhões, representando uma variação negativa de R$ 36,4 milhões em relação ao 3T25.

A variação decorre, principalmente, dos efeitos do custo das dívidas, incluindo juros e custos dos instrumentos financeiros derivativos associados às captações indexadas à moeda estrangeira, contratadas em 2026, adicionado à redução das receitas de aplicações financeiras, em razão do menor caixa médio na comparação entre os períodos.

Endividamento

	30/09/2026	31/12/2025	Variação
Empréstimos	**425.125**	**674.204**	**-36,9%**
Circulante	1.809	674.204	-99,7%
Não circulante	423.316	-	100,0%
Debêntures	**636.195**	**661.532**	**-3,8%**
Circulante	16.564	42.007	-60,6%
Não circulante	619.631	619.525	0,0%
Partes relacionadas	**271.396**	**-**	**100,0%**
Circulante	1.949	-	100,0%
Não circulante	269.447	-	100,0%
Dívida Bruta	**1.332.716**	**1.335.736**	**-0,2%**
(+) Instrumentos financeiros derivativos	**2.561**	**-**	100,0%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	**(209.515)**	**(128.001)**	**63,7%**
(-) Aplicações financeiras vinculadas	**(2.765)**	**(2.389)**	**15,7%**
Dívida líquida	**1.122.997**	**1.205.346**	**-6,8%**

A dívida líquida é composta pelo endividamento, deduzindo-se os recursos de caixa e equivalentes de caixa, as aplicações financeiras vinculadas e os instrumentos financeiros derivativos.

Ao final de setembro de 2026, a dívida líquida apresentou redução de 6,8% ou R$ 82,3 milhões, em comparação com a posição final do ano de 2025. A respeito dessa variação, vale destacar principalmente a maior posição de caixa e equivalentes de caixa entre os períodos.

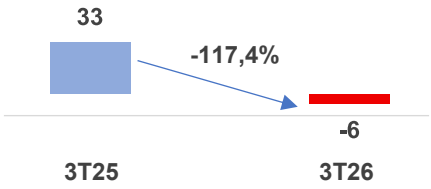
Dívidas	Remuneração	Vencimento	30/09/2026	31/12/2025	Variação
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,04% ao ano + RMB	11/06/2028	271.396	-	100,0%
Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	307.886	320.092	-3,8%
Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	328.309	341.440	-3,8%
Empréstimo (Exim Bank) RMB	2,46% ao ano + RMB	10/06/2029	425.125	-	100,0%
Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	17/06/2026	-	422.916	-100,0%
Empréstimo Notas Comerciais 2ª emissão - série 1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	-	251.288	-100,0%
			1.332.716	**1.335.736**	**-0,2%**

Prejuízo / lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, a Companhia apurou no 3T26 prejuízo de R$ 5,7 milhões, representando uma redução de R$ 38,7 milhões em relação ao lucro líquido auferido no mesmo período do ano de 2025.

Na apuração acumulada nos primeiros 9 meses de 2026, o lucro líquido foi de R$ 130 milhões, o que representa uma redução de R$ 64,9 milhões em relação ao mesmo período de 2025.

Lucro líquido / Prejuízo
(R$ milhões)



INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Balanços patrimoniais

EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo	Nota	30/09/2026	31/12/2025
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	209.515	128.001
Clientes	6	153.880	159.494
Tributos a recuperar	7	17	324
Partes relacionadas	17	-	852
Serviços em curso		6.142	4.504
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	17	-
Outros créditos		16.755	10.811
Total do ativo circulante		**386.326**	**303.986**
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	2.765	2.389
Tributos a recuperar	7	1.590	1.590
Tributos diferidos	23.2	193.823	169.013
Depósitos judiciais	8	79.817	75.692
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	4.038	-
Outros créditos		39	115
		282.072	**248.799**
Imobilizado	9	1.856.019	1.963.537
Intangível	10	1.349.507	1.470.643
Total do ativo não circulante		**3.487.598**	**3.682.979**
Total do ativo		**3.873.924**	**3.986.965**

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Passivo	Nota	30/09/2026	31/12/2025
Circulante			
Fornecedores	11	575.861	492.194
Salários, provisões e contribuições sociais		18.551	17.517
Tributos a recolher	7	58.408	34.825
Encargos setoriais	12	19.758	15.364
Indenização socioambiental	13	547	-
Empréstimos	14	1.809	674.204
Debêntures	15	16.564	42.007
Dividendos e JSCP	16	124.072	390.650
Partes relacionadas	17	1.949	2.851
Provisões	18	10.540	9.880
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	48	-
Outras obrigações		1.131	1.194
Total do passivo circulante		**829.238**	**1.680.686**
Não circulante			
Fornecedores	11	85.973	72.478
Encargos setoriais	12	22.903	20.579
Indenização socioambiental	13	32.223	18.986
Empréstimos	14	423.316	-
Debêntures	15	619.631	619.525
Dividendos	16	99.127	198.253
Partes relacionadas	17	269.447	-
Provisões	18	105.061	125.249
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	6.568	-
Outras obrigações		9.469	10.378
Total do passivo não circulante		**1.673.718**	**1.065.448**
Total do passivo		**2.502.956**	**2.746.134**
Patrimônio líquido	19		
Capital social		839.138	839.138
Reserva de capital		115.084	115.084
Reserva legal		167.828	167.828
Reserva de retenção de lucros		233	-
Lucros acumulados		170.218	-
Ajuste de avaliação patrimonial		78.467	118.781
Total do patrimônio líquido		**1.370.968**	**1.240.831**
Total do passivo e patrimônio líquido		**3.873.924**	**3.986.965**

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
Receita operacional líquida	**20**	**314.430**	**1.080.824**	**298.381**	**945.855**
Custos operacionais					
Pessoal		(18.859)	(55.609)	(19.889)	(56.325)
Material		(2.752)	(6.884)	(2.369)	(5.771)
Serviços de terceiros		(7.660)	(18.849)	(7.135)	(17.416)
Energia comprada	21.2	(88.654)	(165.815)	(65.031)	(96.177)
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(83.563)	(251.733)	(69.846)	(200.008)
Encargos de uso da rede elétrica	21.3	(48.598)	(148.200)	(50.639)	(149.410)
CFURH		(16.418)	(49.088)	(12.231)	(42.775)
TFSEE		(2.487)	(7.460)	(2.393)	(7.179)
Seguros		(2.333)	(6.728)	(2.262)	(7.037)
Aluguéis		(4)	(12)	(4)	(10)
Reversões de provisões para riscos	18.3	1.862	17.611	808	1.413
PECLD	6.2	-	-	-	(1.321)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		-	-	-	3.296
Indenização socioambiental	13.1	-	(12.970)	-	-
Outros		377	5	(484)	(963)
		(269.089)	**(705.732)**	**(231.475)**	**(579.683)**
Resultado bruto		**45.341**	**375.092**	**66.906**	**366.172**
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(2.565)	(7.724)	(2.590)	(8.130)
Material		(315)	(779)	(220)	(658)
Serviços de terceiros		(3.842)	(11.662)	(2.415)	(10.462)
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(1.399)	(4.549)	(1.348)	(4.735)
Seguros		(177)	(535)	(125)	(125)
Aluguéis		(86)	(256)	(146)	(340)
Provisões para riscos	18.3	(1.267)	(832)	(210)	(945)
Compartilhamento de despesas	17.2	(3.865)	(11.329)	(3.903)	(11.859)
Outros		510	617	(2.413)	(2.356)
		(13.006)	**(37.049)**	**(13.370)**	**(39.610)**
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		**32.335**	**338.043**	**53.536**	**326.562**
Resultado financeiro	**22**				
Receitas		43.434	73.441	34.980	75.702
Despesas		(84.444)	(213.658)	(39.572)	(107.274)
		(41.010)	**(140.217)**	**(4.592)**	**(31.572)**
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		**(8.675)**	**197.826**	**48.944**	**294.990**
Imposto de renda e contribuição social	**23.1**				
Corrente		(12.864)	(92.633)	(19.341)	(96.461)
Diferido		15.802	24.776	3.345	(3.681)
		2.938	**(67.857)**	**(15.996)**	**(100.142)**
(Prejuízo) / lucro líquido do período		**(5.737)**	**129.969**	**32.948**	**194.848**
(Prejuízo) / lucro líquido básico e diluído por ação	24	(0,06075)	1,37631	0,34890	2,06335

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
(Prejuízo) / lucro líquido do período	**(5.737)**	**129.969**	**32.948**	**194.848**
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(5)	(99)	(18)	(35)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	2	34	6	12
	(3)	**(65)**	**(12)**	**(23)**
Total do resultado abrangente do período	**(5.740)**	**129.904**	**32.936**	**194.825**

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Reservas			Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Total do patrimônio líquido
		Capital	Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**839.138**	**115.084**	**167.828**	**-**	**-**	**101.499**	**17.282**	**1.240.831**
Resultado abrangente do período								
Lucro líquido do período	-	-	-	-	129.969	-	-	129.969
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	(99)	(99)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	-	34	34
	-	**-**	**-**	**-**	**129.969**	**-**	**(65)**	**129.904**
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	60.983	(60.983)	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	(20.734)	20.734	-	-
	-	**-**	**-**	**-**	**40.249**	**(40.249)**	**-**	**-**
Contribuições e distribuições aos acionistas								
Dividendos prescritos	-	-	-	163	-	-	-	163
JSCP prescritos	-	-	-	70	-	-	-	70
	-	**-**	**-**	**233**	**-**	**-**	**-**	**233**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**839.138**	**115.084**	**167.828**	**233**	**170.218**	**61.250**	**17.217**	**1.370.968**

	Capital social	Reservas			Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Total do patrimônio líquido
		Capital	Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**839.138**	**115.084**	**167.828**	**297.380**	**-**	**157.718**	**17.376**	**1.594.524**
Resultado abrangente do período								
Lucro líquido do período	-	-	-	-	194.848	-	-	194.848
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	-	12	12
	-	**-**	**-**	**-**	**194.848**	**-**	**(23)**	**194.825**
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	64.512	(64.512)	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	(21.934)	21.934	-	-
	-	**-**	**-**	**-**	**42.578**	**(42.578)**	**-**	**-**
Saldo em 30 de setembro de 2025	**839.138**	**115.084**	**167.828**	**297.380**	**237.426**	**115.140**	**17.353**	**1.789.349**

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	30/09/2026	30/09/2025
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		197.826	294.990
Ajustes em:			
PECLD	6.2	-	1.321
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	256.282	204.743
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	9.1 e 10.1	501	211
Juros e amortização de custos sobre debêntures	15.3	67.206	69.535
Juros e amortização de custos sobre empréstimos	14.3	43.071	7.975
Efeito de dívidas e instrumentos de hedge	14.3, 17.3 e 25.1	28.035	-
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(8.587)	(7.256)
(Reversões) / constituições e variação monetária sobre provisão para riscos	18.3	(14.688)	2.150
AVP sobre licença ambiental	18.2	2.914	-
Variação monetária referente à liminar CCEE		9.729	(5.724)
Constituição, variação monetária e AVP sobre Indenização socioambiental		14.837	-
Outras variações		19.329	938
Variação nos ativos e passivos			
Clientes		6.117	(13.666)
Partes relacionadas		(1.999)	2.086
Serviços em curso		(3.896)	(484)
Depósito judicial		-	71
Fornecedores		73.938	66.454
Salários, provisões e contribuições sociais		1.034	427
Encargos setoriais		6.853	4.146
Provisões	18.2 e 18.3	(7.557)	(2.181)
Impostos, taxas e contribuições		(10.800)	(7.408)
Outras variações ativas e passivas		(8.349)	(4.575)
Caixa gerado pelas operações		**671.796**	**613.753**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(57.959)	(80.384)
Pagamento de juros sobre empréstimos	14.3	(69.847)	-
Pagamento de juros sobre debêntures	15.3	(92.543)	(84.278)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	15.3	-	(36.371)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		**451.447**	**412.720**
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Adições no ativo imobilizado e intangível	9.1 e 10.1	(28.096)	(966.662)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		**(28.096)**	**(966.662)**
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	17.3	267.050	-
Valor recebido pela emissão de empréstimo	14.3	420.365	400.000
Custo de transação pela emissão de empréstimo	14.3	(402)	(233)
Liquidação de hedge de dívida	25.1	(12.626)	-
Pagamento de empréstimos	14.3	(650.768)	-
Pagamento de debêntures	15.3	-	(80.000)
Pagamento de dividendos	16.1	(263.229)	(32)
Pagamento de juros sobre capital próprio	16.1	(102.227)	(90.305)
Fluxo de caixa líquido (aplicado nas) / gerado pelas atividades de financiamento		**(341.837)**	**229.430**
Aumento/ (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa		**81.514**	**(324.512)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		128.001	460.137
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		209.515	135.625

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	30/09/2026	30/09/2025
Receitas			
Venda de energia	21.1	1.210.217	1.074.682
Outras receitas		61.900	65.538
PECLD	6.2	-	(1.321)
		1.272.117	**1.138.899**
Insumos adquiridos de terceiros			
Energia comprada e encargos de uso da rede	21.2 e 21.3	(335.021)	(264.289)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		-	3.296
Materiais e serviços de terceiros		(50.308)	(46.879)
Outros resultados operacionais		(3.625)	(8.741)
		(388.954)	**(316.613)**
Valor adicionado bruto		**883.163**	**822.286**
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(256.282)	(204.743)
Valor adicionado líquido produzido		**626.881**	**617.543**
Outras receitas financeiras		75.164	78.638
Valor adicionado recebido em transferência		**75.164**	**78.638**
Valor adicionado total a distribuir		**702.045**	**696.181**
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal			
Remuneração direta		37.169	37.220
Benefícios		14.655	15.439
FGTS		2.876	3.087
		54.700	**55.746**
Impostos, taxas e contribuições			
Federais		189.977	221.396
Estaduais		24.061	31.149
Municipais		49.088	42.775
		263.126	**295.320**
Remuneração de capitais de terceiros			
Aluguéis		343	415
Outras despesas financeiras		213.658	107.274
		214.001	**107.689**
Remuneração de capitais próprios			
Lucros retidos		170.218	237.426
		170.218	**237.426**
Valor adicionado distribuído		**702.045**	**696.181**

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2026

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A Rio Paranapanema Energia S.A. (Companhia) é uma sociedade anônima de capital aberto, registrada na CVM, categoria A, e listada na B3, concessionária de uso de bem público, na condição de produtora independente, com sede em São Paulo, e tem como atividades principais a geração e a comercialização de energia elétrica, as quais são concedidas, regulamentadas e fiscalizadas pela Aneel, vinculada ao MME.

A Companhia é controlada pela Rio Paranapanema Participações S.A. e possui acionistas minoritários diversos, conforme nota explicativa nº 19.

Em 30 de setembro de 2026, a Companhia apresentou um CCL negativo no montante de R$ 442.912, em virtude do passivo relativo à liminar que discute a redução da Garantia Física (conforme nota explicativa nº 11) no seu saldo de fornecedores, no montante de R$ 516.241. Essa obrigação possui característica de passivo financeiro e está classificada no curto prazo por conta disso. Se normalizados os efeitos do passivo de liminar mencionado acima, o CCL seria positivo em R$ 73.329.

A Diretoria analisou as informações disponíveis e os fluxos de caixa projetados e concluiu que a Companhia contará com recursos suficientes para honrar integralmente suas obrigações. Além da geração recorrente de caixa proveniente de suas atividades operacionais, a Companhia estruturou um plano para a rolagem das dívidas de curto prazo contratadas em 2025, considerando as melhores alternativas disponíveis de acordo com as condições atuais do mercado financeiro, conforme notas explicativas nº 14.4 e 17.3. Destaca-se, ainda, o atual nível saudável de alavancagem, o *rating* “AAA” e o sólido relacionamento mantido com as instituições financeiras. Adicionalmente, em caso de eventual necessidade, a Companhia poderá contar com o suporte financeiro de sua Controladora Indireta, a CTG Brasil.

Para o ano de 2026, a gestão dos recursos será fundamental diante dos desafios de mitigação dos impactos decorrentes das condições hidrológicas e a volatilidade dos preços de energia elétrica. Diante disso, as iniciativas focarão na gestão eficiente dos recursos gerenciáveis e no monitoramento constante de oportunidades de negociação de energia no curto prazo.

1.2. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas junto à Aneel

A tabela a seguir demonstra os contratos de concessão/resoluções autorizativas da Companhia:

Contrato de concessão / Resolução autorizativa	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento da concessão / autorização
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	31/03/2036
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	22/04/2036
Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	11/02/2049
					2.297,8	**1.069,8**		

As demais informações relacionadas à nota de contratos de concessão/autorização estão descritas na nota explicativa nº 1.2 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

1.3. Revisões das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.3.1. Revisões das garantias físicas: de 2017 e de 2022

Para o período-base destas informações contábeis intermediárias, não houve andamento nesse processo.

As demais informações relacionadas à nota de revisão das garantias físicas estão descritas na nota explicativa nº 1.3 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Aprovação das informações contábeis intermediárias

A emissão dessas informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 10 de novembro de 2026.

2.2. Base de preparação e mensuração

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e são apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias.

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as DVA, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34.

A Diretoria declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais referentes ao exercício de 2025. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia referentes a 31 de dezembro de 2025.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

As informações contábeis intermediárias estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pela Companhia, que melhor representa suas operações e respectivo fluxo de caixa.

3. Resumo das políticas contábeis materiais

As principais políticas contábeis não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2025.

4. Gestão de riscos do negócio

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa nº 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025 permanecem válidas para essas informações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade e gestão de capital, descritas a seguir:

4.1. Risco de liquidez

A Companhia monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez para assegurar que tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Essa previsão leva em consideração os planos de financiamento das dívidas da Companhia, o cumprimento de cláusulas restritivas ("*covenants*"), o cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, as exigências legais ou regulatórias externas.

A Companhia investe o excesso de caixa em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez adequada para fornecer margem suficiente conforme determinado pelas previsões anteriormente mencionadas.

Conforme mencionado na nota explicativa nº 1.1 sobre o CCL negativo e sobre a normalização desse indicador, a Companhia monitora constantemente seus fluxos de caixa projetados e conclui que contará com recursos suficientes para honrar suas obrigações, decorrentes da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais. Além disso, em caso de qualquer eventualidade, a Companhia poderá estruturar novos financiamentos e, também, contará com suporte financeiro da sua Controladora Indireta, a CTG Brasil.

A tabela a seguir apresenta o prazo de vencimento contratual dos passivos financeiros da Companhia, incluindo fornecedores, encargos setoriais, empréstimos, debêntures, dividendos e JSCP, partes relacionadas e instrumentos financeiros derivativos, com base em fluxos de caixa não descontados e, quando aplicável, projetados, considerando a data mais próxima em que a Companhia deverá liquidar tais obrigações. A tabela contempla os fluxos de principal e encargos financeiros associados.

Passivos financeiros	Nota	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
Fornecedores	11.1	575.861	-	-	85.973	661.834
Encargos setoriais	12.1	19.758	-	-	22.903	42.661
Empréstimos	14.1	2.680	14.896	287.974	428.384	733.934
Debêntures	15.1	-	86.687	231.841	571.739	890.267
Dividendos e JSCP	16.1	-	124.072	-	99.127	223.199
Partes relacionadas	17.3	-	1.949	-	269.447	271.396
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	-	48	-	6.568	6.616
		598.299	**227.652**	**519.815**	**1.484.141**	**2.829.907**

4.2. Análise da sensibilidade

A Companhia, em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga quadro demonstrativo de análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Diretoria, originado por instrumentos financeiros, compostos por aplicações financeiras, empréstimos, empréstimos com partes relacionadas e debêntures, aos quais a Companhia está exposta na data de encerramento do período.

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado considerando a variação absoluta entre as taxas e índices vigentes em 30 de setembro de 2026 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para o cenário dos próximos 12 meses, conforme demonstrado a seguir:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Saldo contábil em 30/09/2026	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto
Ativos financeiros								
Aplicações financeiras	DI	13,65%	13,40%	25 bps	209.432	28.587	28.064	523
Aplicações financeiras vinculadas	DI	13,65%	13,40%	25 bps	2.765	377	371	6
					212.197	**28.964**	**28.435**	**529**
Passivos financeiros								
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	RMB + 2,04% x CDI -0,12% (***)	13,65%	13,40%	25 bps	271.396	36.675	35.998	677
Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	13,65%	13,40%	25 bps	307.886	44.126	43.352	774
Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	13,65%	13,40%	25 bps	328.309	47.426	46.600	826
Empréstimo (Exim Bank) RMB	RMB + 2,46% x CDI -0,22% (***)	13,65%	13,40%	25 bps	425.125	56.967	55.906	1.061
					1.332.716	**185.194**	**181.856**	**3.338**

(*) Composto pela atualização dos saldos contábeis, considerando a variação do indexador do valor contábil nos últimos 12 meses.
(**) Reflete a atualização dos saldos contábeis com base no indexador projetado para os próximos 12 meses, de acordo com a mediana das expectativas de mercado em 2026, disponibilizada por consultoria especializada.
(***) Reflete os saldos registrados com swap.

4.3. Gestão de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital adequada para reduzir o custo de capital.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital da Companhia, a Diretoria efetua ajustes na estrutura de capital, adequando-a às condições econômicas atuais, revendo, assim, as políticas de pagamento de dividendos, devolvendo capital aos acionistas ou, ainda, emitindo novas ações.

O índice de alavancagem financeira é utilizado para evidenciar a estrutura de capital da Companhia. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, debêntures e empréstimo com partes relacionadas de curto e longo prazos, deduzido ou acrescido o montante de instrumentos financeiros derivados do empréstimo com instituição financeira e partes relacionadas, caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido com a dívida líquida.

	Nota	30/09/2026	31/12/2025
Empréstimos	14	425.125	674.204
Debêntures	15	636.195	661.532
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	17	271.396	-
Dívida Bruta		**1.332.716**	**1.335.736**
(+) Instrumentos financeiros derivativos	25.1	2.561	-
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(209.515)	(128.001)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	(2.765)	(2.389)
Dívida líquida		**1.122.997**	**1.205.346**
Patrimônio líquido	19	1.370.968	1.240.831
Total do capital		**2.493.965**	**2.446.177**
Índice de alavancagem financeira - (%)*		**45,0**	**49,3**

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Caixa e equivalentes de caixa

5.1.1. Composição

	30/09/2026	31/12/2025
Caixas e bancos	83	60
Aplicações financeiras	209.432	127.941
CDB	209.432	127.941
	209.515	**128.001**

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

	Gastos Ambientais
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**2.389**
Aplicações	129
Rendimentos	257
Resgates	(10)
Saldo em 30 de setembro de 2026	**2.765**

5.3. Qualidade de crédito do caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.3.1. Composição

Standard & Poor's (*)	Moody's (*)	Fitch (*)	30/09/2026	31/12/2025
AAA	AAA	AAA	193.971	76.944
AAA	AAA	-	2.781	48.181
-	AAA	AAA	15.528	5.265
			212.280	**130.390**

(*) Não revisado pelos auditores independentes

As demais informações relacionadas a caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras vinculadas e a qualidade de crédito estão descritas na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

6. Clientes

6.1. Composição

	À vencer	Vencidos		(-) PECLD	30/09/2026	31/12/2025
	Até 90 dias	Até 90 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	89.509	17	2.976	(2.976)	89.526	104.999
Contratos ACR	2.180	-	-	-	2.180	2.237
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	62.174	-	-	-	62.174	52.258
	153.863	**17**	**2.976**	**(2.976)**	**153.880**	**159.494**

6.2. Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa

Para o período findo em 30 de setembro de 2026, não houve novas constituições nem reversões de PECLD, permanecendo o saldo constituído em exercícios anteriores. O montante total de R$ 2.976 corresponde às constituições realizadas em 2025, no valor de R$ 1.321, e em 2024, no valor de R$ 1.655. Ambos os montantes decorrem do descumprimento de cláusulas contratuais relacionadas à venda de energia elétrica no ACL.

As demais informações relacionadas a clientes estão descritas na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

7. Tributos a recuperar e a recolher

7.1. Composição

	30/09/2026		31/12/2025	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo				
INSS a recuperar	7	1.590	7	1.590
ISS a recuperar	2	-	1	-
IRRF sobre JSCP a recuperar	-	-	314	-
Outros	8	-	2	-
	17	**1.590**	**324**	**1.590**
Passivo				
IRPJ e CSLL a recolher	46.567	-	18.803	-
PIS e COFINS a recolher	5.873	-	8.543	-
ICMS a recolher	5.534	-	7.097	-
Impostos retidos a recolher	434	-	382	-
	58.408	**-**	**34.825**	**-**

As demais informações relacionadas a Tributos a recuperar/recolher estão descritas na nota explicativa nº 7, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

8. Depósitos judiciais

8.1. Movimentação

	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**20.154**	**6.400**	**49.138**	**75.692**
Variações monetárias	1.391	385	2.349	4.125
Saldo em 30 de setembro de 2026	**21.545**	**6.785**	**51.487**	**79.817**

As demais informações relacionadas a Depósitos judiciais estão descritas na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

9. Imobilizado

9.1. Composição e movimentação

	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	3,7%	2,2%	3,3%	6,0%	3,6%	14,9%	
(A) Imobilizado em curso								
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**22.666**	**1.068**	**74**	**42.646**	**-**	**574**	**-**	**67.028**
Adições	-	3.044	10	24.783	-	54	-	27.891
Transferências	-	-	-	(21.566)	-	(492)	-	(22.058)
Contingências	33	-	-	-	-	-	-	33
Saldo em 30 de setembro de 2026	**22.699**	**4.112**	**84**	**45.863**	**-**	**136**	**-**	**72.894**
(B) Imobilizado em serviço								
Custo	**224.953**	**3.480.902**	**429.821**	**1.209.257**	**9.954**	**1.624**	**10.356**	**5.366.867**
Depreciação acumulada	**-**	**(2.469.507)**	**(317.622)**	**(668.676)**	**(8.813)**	**(1.129)**	**(4.611)**	**(3.470.358)**
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**224.953**	**1.011.395**	**112.199**	**540.581**	**1.141**	**495**	**5.745**	**1.896.509**
Baixas	-	-	-	(501)	-	-	-	(501)
Transferências	-	-	-	21.937	-	121	-	22.058
Depreciação	-	(95.592)	(7.075)	(30.620)	(449)	(47)	(1.158)	(134.941)
Custo	**224.953**	**3.480.902**	**429.821**	**1.230.693**	**9.954**	**1.745**	**10.356**	**5.388.424**
Depreciação acumulada	**-**	**(2.565.099)**	**(324.697)**	**(699.296)**	**(9.262)**	**(1.176)**	**(5.769)**	**(3.605.299)**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**224.953**	**915.803**	**105.124**	**531.397**	**692**	**569**	**4.587**	**1.783.125**
(A+B) Imobilizado líquido	**247.652**	**919.915**	**105.208**	**577.260**	**692**	**705**	**4.587**	**1.856.019**

	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	3,8%	2,2%	3,6%	6,4%	3,5%	16,7%	
(A) Imobilizado em curso								
Saldo em 31 de dezembro de 2024	22.909	-	316	46.273	-	285	-	69.783
Adições	-	990	18	5.555	-	137	-	6.700
Baixas	(193)	-	-	-	-	-	-	(193)
Transferências	-	-	(138)	(3.852)	-	(303)	-	(4.293)
Contingências	(53)	-	-	-	-	-	-	(53)
Saldo em 30 de setembro de 2025	22.663	990	196	47.976	-	119	-	71.944
(B) Imobilizado em serviço								
Custo	224.953	3.480.902	429.683	1.193.392	10.008	1.593	4.852	5.345.383
Depreciação acumulada	-	(2.339.046)	(308.169)	(627.114)	(8.225)	(1.164)	(3.710)	(3.287.428)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	224.953	1.141.856	121.514	566.278	1.783	429	1.142	2.057.955
Baixas	-	-	-	(16)	-	(2)	-	(18)
Transferências	-	-	138	4.025	-	130	-	4.293
Depreciação	-	(98.504)	(7.095)	(32.025)	(481)	(44)	(607)	(138.756)
Custo	224.953	3.480.902	429.821	1.197.167	10.008	1.688	4.852	5.349.391
Depreciação acumulada	-	(2.437.550)	(315.264)	(658.905)	(8.706)	(1.175)	(4.317)	(3.425.917)
Saldo em 30 de setembro de 2025	224.953	1.043.352	114.557	538.262	1.302	513	535	1.923.474
(A+B) Imobilizado líquido	247.616	1.044.342	114.753	586.238	1.302	632	535	1.995.418

As demais informações relacionadas ao imobilizado estão descritas na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

10. Intangível

10.1. Composição e movimentação

	UBP	Software	Licença ambiental	Servidão de passagem	Efeitos do GSF	Total
Taxa média anual de amortização	2,2%	7,0%	17,7%	0,0%	8,3%	
(A) Intangível em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2025	-	-	-	22	-	22
Adições	-	74	131	-	-	205
Saldo em 30 de setembro de 2026	-	74	131	22	-	227
(B) Intangível em serviço						
Custo	53.494	52.561	37.230	190	1.817.255	1.960.730
Amortização acumulada	(43.856)	(47.535)	(5.926)	-	(392.792)	(490.109)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	9.638	5.026	31.304	190	1.424.463	1.470.621
Amortização	(885)	(2.774)	(4.947)	-	(112.735)	(121.341)
Custo	53.494	52.561	37.230	190	1.817.255	1.960.730
Amortização acumulada	(44.741)	(50.309)	(10.873)	-	(505.527)	(611.450)
Saldo em 30 de setembro de 2026	8.753	2.252	26.357	190	1.311.728	1.349.280
(A+B) Intangível líquido	8.753	2.326	26.488	212	1.311.728	1.349.507

	UBP	Software	Licença ambiental	Servidão de passagem	Efeitos do GSF	Total
Taxa média anual de amortização	2,6%	8,7%	0,0%	0,0%	4,5%	
(A) Intangível em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	1.024	513	22	-	1.559
Adições	-	33	3.813	-	-	3.846
Transferências	-	(1.057)	-	-	-	(1.057)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	-	4.326	22	-	4.348
(B) Intangível em serviço						
Custo	53.494	51.504	4.235	190	859.677	969.100
Amortização acumulada	(42.518)	(43.184)	(4.235)	-	(293.687)	(383.624)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	10.976	8.320	-	190	565.990	585.476
Adições	-	-	-	-	956.116	956.116
Transferências	-	1.057	-	-	-	1.057
Amortização	(1.044)	(3.428)	-	-	(61.515)	(65.987)
Custo	53.494	52.561	4.235	190	1.815.793	1.926.273
Amortização acumulada	(43.562)	(46.612)	(4.235)	-	(355.202)	(449.611)
Saldo em 30 de setembro de 2025	9.932	5.949	-	190	1.460.591	1.476.662
(A+B) Intangível líquido	9.932	5.949	4.326	212	1.460.591	1.481.010

Com o objetivo de melhorar a visibilidade do quadro, a coluna Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF) passou a ser denominada Efeitos do GSF.

As demais informações relacionadas ao intangível estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

11. Fornecedores

11.1. Composição

	30/09/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	547.169	-	547.169	460.465	-	460.465
Materiais e serviços contratados	11.438	-	11.438	16.638	-	16.638
Encargos de uso da rede elétrica	17.254	85.973	103.227	15.091	72.478	87.569
Tust	14.553	-	14.553	14.812	-	14.812
Tusd-g	2.701	85.973	88.674	279	72.478	72.757
	575.861	**85.973**	**661.834**	**492.194**	**72.478**	**564.672**

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R$ 516.241 (R$ 457.076 em dezembro de 2025), referente à liminar de garantia física obtida pela Companhia, conforme descrito na nota explicativa nº 1.3. O aumento no saldo ao longo de 2026 se explica pelos efeitos gerados pela aplicação da portaria nº 709/2022 e pela variação do IGP-M, índice que atualiza este saldo.

As demais informações relacionadas a fornecedores estão descritas na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

12. Encargos setoriais

Os encargos a recolher estabelecidos pela legislação do setor elétrico são criados por leis aprovadas pelo Congresso Nacional para viabilizar a implantação de políticas públicas no setor elétrico brasileiro.

12.1. Composição

	30/09/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	11.588	-	11.588	8.796	-	8.796
PDI	7.341	22.903	30.244	5.770	20.579	26.349
TFSEE	829	-	829	798	-	798
	19.758	**22.903**	**42.661**	**15.364**	**20.579**	**35.943**

As demais informações relacionadas a encargos setoriais estão descritas na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

13. Indenização socioambiental

A Companhia revisa periodicamente as estimativas de recursos necessários para o cumprimento de suas obrigações socioambientais, ajustando, quando aplicável, o saldo das provisões registradas no passivo. Essas obrigações decorrem de compromissos firmados com prefeituras municipais e entes estaduais para compensação por perdas, danos e/ou prejuízos associados à implantação de seus empreendimentos hidrelétricos, formalizados por meio de TACs.

No âmbito da UHE Capivara, tais compromissos foram assumidos junto ao CIBACAP (incluindo o DER/PR), envolvendo a execução de projetos socioambientais e de infraestrutura nos municípios afetados.

Adicionalmente, no âmbito da UHE Taquaruçu, foi celebrado acordo judicial na ACP nº 5016700-90.2019.4.04.7003 (“TAC Santo Inácio”), que estabelece compromissos voltados à preservação do patrimônio arqueológico e à compensação dos impactos associados ao empreendimento. Tais compromissos decorrem de estimativa anteriormente registrada como provisão de riscos ambientais, da qual o montante de R$ 17.327 foi reclassificado para a rubrica de indenização socioambiental em 2026, como resultado do acordo judicial e da definição do escopo das obrigações a serem cumpridas, conforme descrito na nota explicativa nº 18.

13.1. Composição e movimentação

	CIBACAP	TAC Santo Inácio	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**18.986**	**-**	**18.986**
Constituição de provisão	-	17.327	17.327
Constituição de ajuste a valor presente	-	(4.357)	(4.357)
Apropriação de ajuste a valor presente	-	1.229	1.229
Realização	-	(1.053)	(1.053)
Atualização monetária	638	-	638
Saldo em 30 de setembro de 2026	**19.624**	**13.146**	**32.770**
Não circulante	18.986	-	18.986
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**18.986**	**-**	**18.986**
Circulante	-	547	547
Não circulante	19.624	12.599	32.223
Saldo em 30 de setembro de 2026	**19.624**	**13.146**	**32.770**

14. Empréstimos

14.1. Composição

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	30/09/2026					
			Circulante			Não circulante		
			Principal	Juros, variação cambial e AVJ	Total	Principal	Juros, variação cambial e AVJ	Total
Exim Bank	2,46% ao ano + RMB	10/06/2029	1.529	280	1.809	418.072	5.244	423.316
			1.529	**280**	**1.809**	**418.072**	**5.244**	**423.316**

Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2025 Circulante		
				Principal	Juros e (custos de transação)	Total
1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	400.000	22.916	422.916
2ª	1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	250.000	1.288	251.288
				650.000	**24.204**	**674.204**

No dia 09 de fevereiro de 2026 foi celebrado o 1º aditamento referente à 1ª emissão de nota comercial, série única. A seguir estão as condições alteradas:

i. Postergação do vencimento do principal de 12 de fevereiro de 2026 para 17 de junho de 2026;
ii. O pagamento dos juros foi alterado para duas parcelas: o pagamento da primeira, referente aos juros já reconhecidos, ocorreu em 12 de fevereiro de 2026, e o da segunda ocorreu na nova data de vencimento em 17 de junho de 2026.

14.2. Vencimento de longo prazo

Instituição financeira	2028	2029	Total
Exim Bank	1.544	421.772	**423.316**
	1.544	**421.772**	**423.316**

14.3. Movimentação

	1ª Emissão	2ª Emissão	Instituição financeira	Total
	Série única	Série 1	Exim Bank	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**422.916**	**251.288**	**-**	**674.204**
Movimentação				
Captação de dívida	-	-	420.365	420.365
Custos de transação	(233)	(169)	-	(402)
Amortização de custos de transação	300	169	-	469
Apropriação de juros	26.068	16.534	-	42.602
Pagamento de juros	(49.051)	(17.822)	(2.974)	(69.847)
Pagamento de principal	(400.000)	(250.000)	(768)	(650.768)
Ajuste a valor justo (*)	-	-	8.502	8.502
	(422.916)	**(251.288)**	**425.125**	**(249.079)**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**-**	**-**	**425.125**	**425.125**

(*) Corresponde à atualização financeira das operações protegidas por contratos de swap, incluindo os efeitos de juros, variação cambial e da mensuração a valor justo dos instrumentos derivativos associado à dívida.

	1ª Emissão
	Série única
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**-**
Movimentação	
Captação de dívida	400.000
Custos de transação	(233)
Amortização de custos de transação	67
Apropriação de juros	7.908
Saldo em 30 de setembro de 2025	**407.742**

Em 17 de junho de 2026, as Notas Comerciais foram integralmente liquidadas, conforme os respectivos vencimentos, resultando na quitação total de seus saldos.

14.4. Empréstimo Export-Import Bank of China (Exim Bank)

Em 10 de junho de 2026, a Companhia celebrou contrato de empréstimo junto ao Export-Import Bank of China, no montante de RMB 550.000.000 (quinhentos e cinquenta milhões de yuans chineses), equivalente a R$ 420.365 (quatrocentos e vinte milhões, trezentos e sessenta e cinco mil reais) na data da contratação. O empréstimo possui prazo de 36 meses, remuneração de 2,46% ao ano e foi contratado sem a apresentação de garantias.

O principal será amortizado por meio de parcelas semestrais de RMB 1.000.000 (um milhão de yuans chineses), com início em 21 de setembro de 2026, permanecendo o saldo remanescente sujeito à liquidação integral até a data de vencimento do contrato.

A contratação da operação foi aprovada pelo Conselho de Administração em reunião realizada em 02 de junho de 2026. Os recursos captados foram destinados ao refinanciamento da dívida referente à extensão dos direitos de concessão das UHEs Chavantes e Capivara.

Adicionalmente, a Companhia contratou instrumento financeiro derivativo do tipo *swap*, vinculado ao referido empréstimo, com a finalidade de mitigar os riscos decorrentes da exposição às variações cambiais, conforme detalhado na nota explicativa nº 25.1.

14.5. Cláusulas restritivas (*Covenants*)

14.5.1. Covenants não financeiros

As cláusulas restritivas não estão relacionadas a índices financeiros e vêm sendo atendidas pela Companhia. Destacamos as mais relevantes a seguir:

i. manutenção da condição de Companhia regularmente constituída e validamente existente de acordo com as leis aplicáveis;
ii. manutenção dos poderes, autorizações e direitos necessários para assumir obrigações e conduzir suas atividades empresariais;

iii. observância das leis e regulamentos aplicáveis ao Mutuário e ao financiamento;
iv. manutenção da estrutura de controle societário informada ao credor;
v. obrigação de informar violações relevantes de leis ou regulamentos e reclamações ou reivindicações relevantes relacionadas ao Mutuário;
vi. obrigação de informar descumprimentos relevantes de contratos dos quais o Mutuário seja parte;
vii. obrigação de informar obrigações relevantes ou contingentes, bem como hipotecas, penhores ou outras garantias prestadas a terceiros;
viii. obrigação de informar processos judiciais ou arbitrais relevantes pendentes;
ix. restrições ou obrigações de comunicação relacionadas a operações de cisão, fusão, incorporação, aquisição, reestruturação, reorganização societária, alienação de participações societárias ou de ativos substanciais; e
x. manutenção de recursos próprios não inferiores a 30% do investimento total do projeto financiado.

As demais informações relacionadas à nota de empréstimos estão descritas na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

15. Debêntures

15.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	30/09/2026			
				Circulante	Não circulante		
				Juros e (custos de transação)	Principal	Custos de transação	Total
10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	8.016	300.000	(130)	299.870
10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	8.548	320.000	(239)	319.761
				16.564	**620.000**	**(369)**	**619.631**

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2025			
				Circulante	Não circulante		
				Juros e (custos de transação)	Principal	Custos de transação	Total
10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	20.283	300.000	(191)	299.809
10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	21.724	320.000	(284)	319.716
				42.007	**620.000**	**(475)**	**619.525**

15.2. Vencimento de longo prazo

Emissão	2028	2029	2030	2031	Total
10ª série 1	149.900	149.970	-	-	**299.870**
10ª série 2	-	-	159.924	159.837	**319.761**
	149.900	**149.970**	**159.924**	**159.837**	**619.631**

15.3. Movimentação

	10ª emissão		Total
	Série 1	Série 2	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**320.092**	**341.440**	**661.532**
Movimentação			
Amortização de custos de transação	60	46	106
Apropriação de juros	32.346	34.754	67.100
Pagamento de juros	(44.612)	(47.931)	(92.543)
	(12.206)	**(13.131)**	**(25.337)**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**307.886**	**328.309**	**636.195**

	8ª Emissão	10ª emissão		Total
	Série 2	Série 1	Série 2	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**119.344**	**314.149**	**335.115**	**768.608**
Movimentação				
Amortização de custos de transação	44	59	46	149
Apropriação de juros	1.409	31.815	34.188	67.412
Apropriação de variação monetária	1.974	-	-	1.974
Pagamento de juros	(6.400)	(37.521)	(40.357)	(84.278)
Pagamento de variação monetária	(36.371)	-	-	(36.371)
Pagamento de principal	(80.000)	-	-	(80.000)
	(119.344)	**(5.647)**	**(6.123)**	**(131.114)**
Saldo em 30 de setembro de 2025	**-**	**308.502**	**328.992**	**637.494**

15.4. Cláusulas restritivas *("Covenants")*

15.4.1. Covenants financeiros

Em 30 de setembro de 2026, a Companhia encontrava-se em conformidade com os índices financeiros e demais *covenants* estabelecidos, conforme demonstrado a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/10/2025 a 30/09/2026
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	4,08
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,51
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,61

Índices apurados trimestralmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

15.4.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há também disposições referentes a outros aspectos da décima emissão, as quais vêm sendo cumpridas pela Companhia.

As demais disposições restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, que são documentos de domínio público.

As demais informações relacionadas à nota de debêntures estão descritas na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

16. Dividendos e JSCP a pagar

16.1. Composição e movimentação

	Saldo em 31/12/2025			Movimentação do período			Saldo em 30/09/2026		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total	Pagamentos	Prescrições(**)	Reclassificações	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
(A) Dividendos									
Rio Paranapanema Participações S.A.	275.291	190.700	465.991	(253.411)	-	-	117.230	95.350	212.580
Acionistas minoritários	12.731	7.553	20.284	(9.818)	(163)	(15)	6.511	3.777	10.288
	288.022	**198.253**	**486.275**	**(263.229)**	**(163)**	**(15)**	**123.741**	**99.127**	**222.868**
(B) Juros sobre capital próprio (*)									
Rio Paranapanema Participações S.A.	98.114	-	98.114	(98.114)	-	-	-	-	-
Acionistas minoritários	4.514	-	4.514	(4.113)	(70)	-	331	-	331
	102.628	**-**	**102.628**	**(102.227)**	**(70)**	**-**	**331**	**-**	**331**
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	**390.650**	**198.253**	**588.903**	**(365.456)**	**(233)**	**(15)**	**124.072**	**99.127**	**223.199**

(*) Os dividendos e JSCP estão sendo apresentados líquidos dos impostos retidos.
(**) Os dividendos e JSCP não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido disponibilizados ao acionista, prescreverão conforme artigo 287 da Lei nº 6.404/76.

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP estão descritas na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

17. Partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Rio Paranapanema Participações S.A., a qual, por sua vez, é controlada pela CTG Brasil, sociedade constituída no Brasil e detentora de 66,67% das ações da Rio Paranapanema Participações S.A. O controlador em última instância é a China Three Gorges Corporation, empresa de energia estatal chinesa.

17.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
Benefícios de curto prazo para administradores	1.486	4.297	1.418	3.491
Benefícios pós-emprego	50	141	43	122
Conselho fiscal	312	889	277	901
	1.848	**5.327**	**1.738**	**4.514**

17.2. Transações locais

17.2.1. Saldos

	31/12/2025	
	Ativo	Passivo
	Circulante	Circulante
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	2.216
Rio Canoas Energia S.A.	62	10
Rio Paraná Energia S.A.	790	621
Rio Verde Energia S.A.	-	4
	852	**2.851**

17.2.2. Resultado

	30/09/2026	30/09/2025
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	(16.275)	(15.716)
Rio Canoas Energia S.A.	561	547
Rio Verde Energia S.A.	352	309
Rio Paraná Energia S.A.	2.950	2.316
Rio Paranapanema Participações S.A.	1.083	685
	(11.329)	**(11.859)**

17.3. Transações com a China Three Gorges (Luxembourg) S.À.R.L. (CTG LUX)

Em 5 de junho de 2026, a Companhia celebrou um contrato de empréstimo (*Facility Agreement*) com sua acionista controladora indireta, China Three Gorges (*Luxembourg*) Energy S.À.R.L., no montante de RMB 350.000.000 (trezentos e cinquenta milhões de yuans chineses), equivalente a R$ 267.050 (duzentos e sessenta e sete milhões e cinquenta mil reais) na data da contratação.

O empréstimo possui prazo de 24 meses, contado a partir da data de vigência, 11 de junho de 2026, quando os recursos foram liberados. A operação prevê remuneração de 2,04% ao ano e foi contratada sem a prestação de garantias.

Os juros serão pagos semestralmente, contados a partir da data de vigência até a data de liquidação final do empréstimo.

A contratação da operação foi aprovada pelo Conselho de Administração em reunião realizada em 02 de junho de 2026. Os recursos captados foram destinados às necessidades gerais de liquidez e capital de giro da Companhia.

Adicionalmente, a Companhia contratou um instrumento financeiro derivativo do tipo *swap*, vinculado ao referido empréstimo, com a finalidade de mitigar os riscos decorrentes da exposição às variações cambiais, conforme detalhado na nota explicativa nº 25.1.

17.3.1. Composição

Partes relacionadas	Remuneração	Vencimento final	30/09/2026			
			Circulante	Não circulante		
			Ajuste a valor justo	Principal	Ajuste a valor justo	Total
CTG LUX	2,04% ao ano + RMB	11/06/2028	1.949	267.050	2.397	269.447
			1.949	**267.050**	**2.397**	**269.447**

17.3.2. Vencimento de longo prazo

Partes relacionadas	2028
CTG LUX	269.447
	269.447

17.3.3. Movimentação

	Partes relacionadas
	CTG LUX
Saldo em 31 de dezembro de 2025	-
Movimentação	
Captação de dívida	267.050
Ajuste a valor justo (*)	4.346
Saldo em 30 de setembro de 2026	**271.396**

(*) Corresponde à atualização financeira das operações protegidas por contratos de swap, incluindo os efeitos de juros, variação cambial e da mensuração a valor justo dos instrumentos derivativos associado à dívida.

As demais informações relativas a partes relacionadas estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

18. Provisões

18.1. Composição dos saldos

	30/09/2026	31/12/2025
Circulante		
Provisões		
Provisões para licenças ambientais	10.540	9.880
	10.540	**9.880**
Não circulante		
Provisões		
Provisões para licenças ambientais	17.029	18.431
Provisões para riscos	88.032	106.818
	105.061	**125.249**
Total	**115.601**	**135.129**

18.2. Provisões para licenças ambientais

18.2.1. Composição e movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**50.095**	**(21.784)**	**28.311**
Realização de provisão	(3.656)	-	(3.656)
Atualização	26	-	26
Ajuste a valor presente	-	2.888	2.888
Saldo em 30 de setembro de 2026	**46.465**	**(18.896)**	**27.569**
Circulante	13.674	(3.794)	9.880
Não circulante	36.421	(17.990)	18.431
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**50.095**	**(21.784)**	**28.311**
Circulante	13.840	(3.300)	10.540
Não circulante	32.625	(15.596)	17.029
Saldo em 30 de setembro de 2026	**46.465**	**(18.896)**	**27.569**

18.3. Provisões para riscos e contingências

18.3.1. Provisões para riscos

18.3.1.1. Composição e movimentação

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**4.790**	**27.156**	**442**	**2.662**	**21.351**	**51.811**	**108.212**
Provisões / (reversões)	1.168	-	-	-	(17.947)	-	(16.779)
Variações monetárias	149	479	-	74	179	1.210	2.091
Variações monetárias (*)	-	-	33	-	-	-	33
Reclassificações (**)	(14)	-	-	7	-	-	(7)
Acordos / pagamentos	(336)	-	-	-	-	-	(336)
	967	**479**	**33**	**81**	**(17.768)**	**1.210**	**(14.998)**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**5.757**	**27.635**	**475**	**2.743**	**3.583**	**53.021**	**93.214**
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**(356)**	**(40)**	**(15)**	**6**	**(989)**	**-**	**(1.394)**
Variações monetárias	(70)	(3)	-	-	(157)	-	(230)
(Adições)	(1.565)	(1.763)	-	(460)	(175)	-	(3.963)
Baixas	28	-	-	-	239	-	267
Reclassificações (**)	14	-	-	(6)	130	-	138
	(1.593)	**(1.766)**	**-**	**(466)**	**37**	**-**	**(3.788)**
Saldo em 30 de setembro de 2026	**(1.949)**	**(1.806)**	**(15)**	**(460)**	**(952)**	**-**	**(5.182)**
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	4.434	27.116	427	2.668	20.362	51.811	106.818
Saldo em 31 de dezembro de 2025	**4.434**	**27.116**	**427**	**2.668**	**20.362**	**51.811**	**106.818**
Não circulante	3.808	25.829	460	2.283	2.631	53.021	88.032
Saldo em 30 de setembro de 2026	**3.808**	**25.829**	**460**	**2.283**	**2.631**	**53.021**	**88.032**

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**7.976**	**3.206**	**493**	**2.647**	**22.434**	**51.341**	**88.097**
Provisões / (reversões)	945	-	-	(113)	(1.300)	-	(468)
(Reversões) (*)	-	-	(54)	-	-	-	(54)
Variações monetárias	770	128	-	110	1.167	443	2.618
Variações monetárias (*)	-	-	1	-	-	-	1
Acordos / pagamentos	-	-	-	-	(262)	-	(262)
	1.715	**128**	**(53)**	**(3)**	**(395)**	**443**	**1.835**
Saldo em 30 de setembro de 2025	**9.691**	**3.334**	**440**	**2.644**	**22.039**	**51.784**	**89.932**
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**(533)**	**(37)**	**-**	**(291)**	**(56)**	**-**	**(917)**
Variações monetárias	(26)	(2)	-	(9)	(43)	-	(80)
(Adições)	(167)	-	-	-	(2.011)	-	(2.178)
Baixas	-	-	-	-	318	-	318
Reclassificações (**)	(59)	-	-	-	-	-	(59)
	(252)	**(2)**	**-**	**(9)**	**(1.736)**	**-**	**(1.999)**
Saldo em 30 de setembro de 2025	**(785)**	**(39)**	**-**	**(300)**	**(1.792)**	**-**	**(2.916)**
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	7.443	3.169	493	2.356	22.378	51.341	87.180
Saldo em 31 de dezembro de 2024	**7.443**	**3.169**	**493**	**2.356**	**22.378**	**51.341**	**87.180**
Não circulante	8.906	3.295	440	2.344	20.247	51.784	87.016
Saldo em 30 de setembro de 2025	**8.906**	**3.295**	**440**	**2.344**	**20.247**	**51.784**	**87.016**

(*) Efeitos contabilizados em contrapartida do imobilizado em razão de a discussão ser a respeito de terrenos, que são controlados no grupo de imobilizado.
(**) Reclassificações ocorridas entre depósitos judiciais vinculados e não vinculados a provisões e entre classificações por tipo de processo.

Demonstramos a seguir as principais variações nas provisões para riscos prováveis da Companhia, atualizadas para 30 de setembro de 2026:

18.3.1.2. Trabalhistas

Em 30 de setembro de 2026, as principais provisões relativas aos riscos trabalhistas com expectativa de perda provável referem-se às ações movidas por ex-empregados, sindicatos e terceirizados, envolvendo pagamento de verbas rescisórias, horas extras, periculosidade, equiparação salarial, entre outros pedidos. As constituições de provisões referem-se a andamentos processuais e reavaliações dos riscos pelos assessores jurídicos da Companhia, que resultaram no aumento das estimativas de perdas prováveis no período.

18.3.1.3. Cíveis

Sem variações relevantes no período.

18.3.1.4. Ambientais

Em 30 de setembro de 2026, a principal movimentação relativa aos riscos ambientais com expectativa de perda provável foi a reversão de R$ 17.415 referente à Ação Civil Pública movida pelo município de Santo Inácio contra a Companhia em que se discutia a compensação de impactos ambientais. Após um longo período de tratativas, a Companhia firmou um TAC nos autos do processo, encerrando a discussão judicial e definindo obrigações no montante de R$ 17.327, a serem cumpridas nos próximos anos. O montante foi registrado na rubrica de indenização socioambiental, conforme descrito na nota explicativa nº 13.

Para as demais naturezas de risco, os efeitos reconhecidos no período decorrem da variação monetária dos respectivos saldos.

18.3.2. Contingências

18.3.2.1. Composição

	30/09/2026	31/12/2025
Trabalhistas	7.680	7.156
Fiscais	130.031	128.376
Cíveis	7.950	5.384
Ambientais	29.658	28.335
Regulatórias	82.629	79.028
	257.948	**248.279**

18.3.2.2. Trabalhistas

Em 30 de setembro de 2026, as contingências trabalhistas classificadas como de perda possível totalizavam R$ 7.680 (R$ 7.156 em 31 de dezembro de 2025). A alteração decorre, principalmente, do recebimento de ações trabalhistas envolvendo prestadores de serviços terceirizados, nas quais a Companhia foi inserida no polo passivo em razão de prestação de serviços, bem como ações trabalhistas de ex-empregados próprios julgadas parcialmente desfavoráveis.

18.3.2.3. Cíveis

Em 30 de setembro de 2026, o aumento de R$ 2,6 milhões nas contingências classificadas como perda possível decorre, principalmente, da reclassificação do risco de uma ação que discute a nulidade de acordo extrajudicial após reavaliação do caso pela equipe jurídica, bem como variação monetária.

Para as demais naturezas de risco, os efeitos reconhecidos no período decorrem da variação monetária dos respectivos saldos.

As demais informações relacionadas à nota de provisões estão descritas na nota explicativa nº 17 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

19. Patrimônio líquido

19.1. Capital social subscrito e integralizado

Posição acionária em 30/09/2026 (Em ações unitárias)						
Acionistas	Ações ordinárias	%	Ações preferenciais	%	Total	%
Rio Paranapanema Participações S.A.	31.180.725	99,06	59.655.272	94,76	90.835.997	96,19
Vinci Gas Dividendos Fundo de Investimento em ações	-	-	651.200	1,03	651.200	0,69
Demais pessoas físicas e jurídicas	297.036	0,94	2.649.050	4,21	2.946.086	3,12
	31.477.761	**100,00**	**62.955.522**	**100,00**	**94.433.283**	**100,00**

Posição acionária em 31/12/2025 (Em ações unitárias)						
Acionistas	Ações ordinárias	%	Ações preferenciais	%	Total	%
Rio Paranapanema Participações S.A.	31.180.725	99,06	59.655.272	94,76	90.835.997	96,19
Vinci Gas Dividendos Fundo de Investimento em ações	-	-	655.800	1,04	655.800	0,70
Demais pessoas físicas e jurídicas	297.036	0,94	2.644.450	4,20	2.941.486	3,11
	31.477.761	**100,00**	**62.955.522**	**100,00**	**94.433.283**	**100,00**

As demais informações relacionadas ao patrimônio líquido estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

20. Receita operacional líquida

	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	268.554	915.305	274.250	902.479
Contratos ACR	6.468	19.178	7.250	21.756
MCP	69.815	261.331	54.604	145.355
MRE	7.047	14.403	3.000	5.092
Total receita operacional bruta	**351.884**	**1.210.217**	**339.104**	**1.074.682**
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(27.838)	(95.102)	(27.974)	(88.740)
ICMS	(6.661)	(24.048)	(9.911)	(31.128)
PDI	(2.955)	(10.243)	(2.838)	(8.959)
	(37.454)	**(129.393)**	**(40.723)**	**(128.827)**
Receita operacional líquida	**314.430**	**1.080.824**	**298.381**	**945.855**

As demais informações relacionadas à receita operacional líquida estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

21. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede

21.1. Energia elétrica vendida

	01/07/2026 a 30/09/2026		01/07/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R$	MWh (*)	R$
Contratos ACL	1.695.057	268.554	1.533.468	274.250
Contratos ACR	46.773	6.468	55.372	7.250
MCP	279.991	69.815	167.049	54.604
MRE	431.062	7.047	93.284	3.000
	2.452.883	**351.884**	**1.849.173**	**339.104**

	01/01/2026 a 30/09/2026		01/01/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R$	MWh (*)	R$
Contratos ACL	5.415.039	915.305	5.057.091	902.479
Contratos ACR	138.051	19.178	152.967	21.756
MCP	786.131	261.331	841.142	145.355
MRE	798.900	14.403	129.551	5.092
	7.138.121	**1.210.217**	**6.180.751**	**1.074.682**

(*) Não revisado pelos auditores independentes

21.2. Energia elétrica comprada

	01/07/2026 a 30/09/2026		01/07/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R$	MWh (*)	R$
Contratos ACL	393.647	94.623	269.592	69.152
MRE	-	242	-	199
(-) Crédito de PIS	-	(1.108)	-	(770)
(-) Crédito de COFINS	-	(5.103)	-	(3.550)
	393.647	**88.654**	**269.592**	**65.031**

	01/01/2026 a 30/09/2026		01/01/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R$	MWh (*)	R$
Contratos ACL	768.389	169.078	361.651	97.531
MCP	-	-	2.237	-
MRE	314.241	6.779	224.225	4.583
(-) Crédito de PIS	-	(1.791)	-	(1.059)
(-) Crédito de COFINS	-	(8.251)	-	(4.878)
	1.082.630	**165.815**	**588.113**	**96.177**

(*) Não revisado pelos auditores independentes

21.3. Encargos de uso da rede elétrica

	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
Tust	42.329	129.467	44.731	132.528
Tusd	9.889	29.544	9.823	29.497
Encargos de conexão	52	153	50	150
(-) Crédito de PIS	(655)	(1.956)	(707)	(2.277)
(-) Crédito de COFINS	(3.017)	(9.008)	(3.258)	(10.488)
	48.598	**148.200**	**50.639**	**149.410**

As demais informações relacionadas à energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

22. Resultado financeiro

	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	8.339	28.370	22.135	55.738
Variações monetárias	14.715	23.766	13.970	22.821
Depósitos judiciais	3.252	8.587	2.673	7.256
Atualização de créditos tributários	-	18	35	65
Inadimplência CCEE	47	503	47	462
Liminares CCEE	11.153	14.164	10.602	14.425
Outras	263	494	613	613
Efeitos de dívidas e instrumentos de hedge	20.952	22.996	-	-
Empréstimos	10.894	12.239	-	-
Partes relacionadas	5.049	5.049	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	5.009	5.708	-	-
(-) PIS e COFINS	(540)	(1.723)	(1.157)	(2.936)
Outras receitas financeiras	(32)	32	32	79
	43.434	**73.441**	**34.980**	**75.702**
Despesas				
Juros	(22.540)	(109.710)	(32.168)	(75.379)
Debêntures	(22.538)	(67.100)	(24.239)	(67.412)
Empréstimos	-	(42.602)	(7.908)	(7.908)
Outros	(2)	(8)	(21)	(59)
Variações monetárias	(11.971)	(48.195)	(6.961)	(30.649)
Liminares CCEE	(4.617)	(23.893)	(626)	(8.701)
Provisões para riscos	281	(2.091)	751	(2.618)
Debêntures	-	-	-	(1.974)
Outras	(7.635)	(22.211)	(7.086)	(17.356)
Efeitos de dívidas e instrumentos de hedge	(48.463)	(51.031)	-	-
Empréstimos	(20.741)	(20.741)	-	-
Partes relacionadas	(8.492)	(9.395)	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	(19.230)	(20.895)	-	-
Despesas plano de pensão	(149)	(448)	(217)	(650)
Ajuste a valor presente	(1.015)	(2.914)	-	-
Licença ambiental	(1.015)	(2.914)	-	-
Outras despesas financeiras	(306)	(1.360)	(226)	(596)
	(84.444)	**(213.658)**	**(39.572)**	**(107.274)**
Resultado financeiro líquido	**(41.010)**	**(140.217)**	**(4.592)**	**(31.572)**

As demais informações relacionadas ao resultado financeiro estão descritas na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

23. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos

23.1. Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido

	30/09/2026			30/09/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL	**197.826**	**197.826**	**197.826**	**294.990**	**294.990**	**294.990**
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	**(49.457)**	**(17.804)**	**(67.261)**	**(73.748)**	**(26.549)**	**(100.297)**
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Outras (adições) permanentes, líquidas	(433)	(163)	(596)	(373)	(141)	(514)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	**(49.890)**	**(17.967)**	**(67.857)**	**(74.121)**	**(26.690)**	**(100.811)**
IRPJ e CSLL correntes	68.108	24.525	92.633	71.414	25.716	97.130
IRPJ e CSLL diferidos	(18.218)	(6.558)	(24.776)	2.707	974	3.681
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	**49.890**	**17.967**	**67.857**	**74.121**	**26.690**	**100.811**
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	(669)	-	(669)
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	**49.890**	**17.967**	**67.857**	**73.452**	**26.690**	**100.142**
Alíquota efetiva	**25,2%**	**9,1%**	**34,3%**	**25,1%**	**9,0%**	**34,2%**

23.2. Tributos diferidos

	30/09/2026			31/12/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	209.280	74.187	283.467	238.476	84.698	323.174
Diferenças temporárias						
Liminares CCEE (GF)	30.243	10.888	41.131	27.811	10.012	37.823
Provisões para riscos	23.315	8.394	31.709	27.071	9.746	36.817
Indenização socioambiental	3.287	1.183	4.470	-	-	-
Benefício fiscal	2.874	1.034	3.908	3.529	1.271	4.800
Variação cambial	1.889	680	2.569	-	-	-
Provisões de PLR	1.745	628	2.373	2.209	795	3.004
Instrumentos financeiros derivativos	664	239	903	-	-	-
AVP Licença ambiental	303	109	412	-	-	-
Outras provisões	349	125	474	690	247	937
Total bruto	**273.949**	**97.467**	**371.416**	**299.786**	**106.769**	**406.555**
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(130.583)	(47.010)	(177.593)	(174.663)	(62.879)	(237.542)
Total	**143.366**	**50.457**	**193.823**	**125.123**	**43.890**	**169.013**
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(96.835)	(34.860)	(131.695)	(125.017)	(45.007)	(170.024)
Ajuste de avaliação patrimonial	(23.425)	(8.433)	(31.858)	(38.574)	(13.887)	(52.461)
Reserva especial - Reorganização societária - Aquisição Rio Sapucaí-Mirim Energia	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(3.810)	(1.372)	(5.182)	(3.811)	(1.372)	(5.183)
AVP sobre licença ambiental	-	-	-	(748)	(268)	(1.016)
Total bruto	**(130.583)**	**(47.010)**	**(177.593)**	**(174.663)**	**(62.879)**	**(237.542)**
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	130.583	47.010	177.593	174.663	62.879	237.542
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Imposto diferido líquido	**143.366**	**50.457**	**193.823**	**125.123**	**43.890**	**169.013**

A Companhia tem a expectativa de realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos de acordo com premissas internas e conforme apresentado no quadro a seguir:

	2026	2027	2028	2029	2030	A partir de 2031	Total
Imposto diferido ativo	7.489	40.881	59.692	53.630	54.476	155.248	**371.416**
Imposto diferido passivo	(25.815)	(52.567)	(52.018)	(45.533)	(36.055)	34.395	**(177.593)**
Imposto diferido líquido	**(18.326)**	**(11.686)**	**7.674**	**8.097**	**18.421**	**189.643**	**193.823**

23.3. Benefício fiscal – Ágio incorporado

A Companhia constituiu provisão para manter a integridade do patrimônio, cuja reversão neutralizará o efeito da amortização do ágio no balanço patrimonial. Sua composição é apresentada a seguir:

	30/09/2026			31/12/2025		
	Ágio	Provisão	Valor líquido	Ágio	Provisão	Valor líquido
Saldos oriundos da incorporação	305.406	(201.568)	103.838	305.406	(201.568)	103.838
Realização	(293.899)	193.969	(99.930)	(291.275)	192.237	(99.038)
Saldos no final do período	**11.507**	**(7.599)**	**3.908**	**14.131**	**(9.331)**	**4.800**

Valor líquido correspondente ao benefício fiscal – imposto de renda e contribuição social:

	30/09/2026	30/09/2025
Amortização do ágio	(2.624)	(2.939)
Reversão da provisão	1.732	1.940
Benefício fiscal	892	999
	-	-

Realização do benefício fiscal referente ao ágio incorporado da Duke Sudeste:

	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Realização estimada	298	1.062	948	847	753	**3.908**

As demais informações relacionadas a imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

24. Lucro por ação

	01/07/2026 a 30/09/2026	01/01/2026 a 30/09/2026	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025
Numerador				
(Prejuízo) / lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia igualmente entre as classes de ações				
Preferenciais	(3.825)	86.646	21.965	129.898
Ordinárias	(1.912)	43.323	10.983	64.950
	(5.737)	**129.969**	**32.948**	**194.848**
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Preferenciais	62.955	62.955	62.955	62.955
Ordinárias	31.478	31.478	31.478	31.478
	94.433	**94.433**	**94.433**	**94.433**
Resultado básico e diluído por ação				
Preferenciais	(0,06075)	1,37631	0,34890	2,06335
Ordinárias	(0,06075)	1,37631	0,34890	2,06335

As demais informações relacionadas ao lucro por ação estão descritas na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

25. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros da Companhia estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	30/09/2026		31/12/2025	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	83	83	60	60
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	209.432	209.432	127.941	127.941
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	2.765	2.765	2.389	2.389
Clientes	Custo amortizado	-	153.880	153.880	159.494	159.494
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	852	852
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	79.817	79.817	75.692	75.692
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	4.055	4.055	-	-
			450.032	**450.032**	**366.428**	**366.428**
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	661.834	661.834	564.672	564.672
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	42.661	42.661	35.943	35.943
Empréstimos		-	425.125	425.125	674.204	674.204
Empréstimo	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	425.125	425.125	-	-
Empréstimo	Custo amortizado	-	-	-	674.204	674.204
Debêntures	Custo amortizado	-	636.195	875.781	661.532	947.212
Dividendos e JSCP	Custo amortizado	-	223.199	223.199	588.903	588.903
Partes relacionadas		-	271.396	271.396	2.851	2.851
Partes relacionadas operacionais	Custo amortizado	-	-	-	2.851	2.851
Partes relacionadas dívidas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	271.396	271.396	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	6.616	6.616	-	-
			2.267.026	**2.506.612**	**2.528.105**	**2.813.785**

25.1. Instrumentos financeiros derivativos

25.1.1. Política contábil

Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo na data em que um contrato de derivativo é celebrado e são, subsequentemente, remensurados ao seu valor justo no final de cada mês. O ganho ou a perda resultante é reconhecido no resultado imediatamente a menos que o derivativo seja designado e efetivo como instrumento de *hedge*, em cujo caso a data de reconhecimento no resultado depende da natureza da relação de *hedge*.

A Companhia designa contratos de swap como instrumentos de *hedge* de valor justo para a proteção de dois empréstimos, contabilizados ao valor justo, em yuans chineses (RMB) + taxa prefixada, passando o risco para CDI + taxa prefixada.

No início do relacionamento de *hedge*, a Companhia documenta a relação econômica entre os instrumentos de *hedge* e os itens protegidos, incluindo mudanças nos fluxos de caixa dos instrumentos de *hedge* que devem compensar as mudanças nos fluxos de caixa dos itens protegidos por *hedge*, e as mudanças no valor justo dos instrumentos de *hedge* que devem compensar as mudanças no valor justo dos empréstimos tidos como itens protegidos.

A Companhia documenta seu objetivo e estratégia de gerenciamento de risco para a realização de suas operações de *hedge*. Mudanças no valor justo de qualquer instrumento derivativo que não se qualifique para contabilização de *hedge* são reconhecidas imediatamente no resultado e estão incluídas em resultado financeiro.

A Companhia estima o valor justo dos derivativos através de metodologia própria de marcação a mercado, partindo de cotações divulgadas em mercados ativos, sendo reconhecido o ganho ou a perda acumulada no instrumento de *hedge* desde o início de sua utilização. Os valores justos dos instrumentos financeiros derivativos designados nas relações de *hedge* são divulgados ao longo das informações contábeis intermediárias.

25.1.2. Contabilidade de *Hedge* (*Hedge Accounting*)

A Companhia designa suas operações sujeitas a *hedge accounting* com o objetivo de proteção do valor justo, referente às suas exposições a riscos de moeda estrangeira e juros de suas captações em RMB.

A Companhia utiliza instrumentos financeiros, mais especificamente, *swaps*, como instrumentos de proteção da sua exposição ao empréstimo em yuans chineses, e a prática vigente é de contratar exclusivamente junto a bancos de grande porte, de forma que o risco de crédito não seja relevante para a relação de *hedge*.

A Companhia adota o CPC 48 – Instrumentos Financeiros como prática contábil para contabilidade de *hedge* com o objetivo de minimizar qualquer tipo de descasamento do resultado do exercício. Nesse contexto, a Companhia formaliza, em seus controles de *hedge*, a relação econômica entre o item protegido e o instrumento de *hedge*, o índice de *hedge* e o teste de efetividade prospectivo.

25.1.3. Contratos de *Hedge*

A Companhia celebrou dois contratos de *swap,* conforme apresentado a seguir:

Em 10 e 11 de junho de 2026, a Companhia contratou duas operações de *swap*, nos montantes de CNY 550 milhões e CNY 350 milhões, junto ao BNP Paribas S.A. e ao Deutsche Bank S.A., respectivamente. No mesmo período, a Companhia realizou a captação de dois empréstimos, conforme as notas explicativas nº 14.4 e 17.3.

As operações tiveram como objetivo mitigar os riscos de variação cambial em moeda estrangeira, convertendo os riscos para CDI, diante da estratégia de gestão de riscos da Companhia, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Instrumentos	Moeda Referencial	Contraparte	Data de início	Data de vencimento	Indexadores (a.a.)	Valor base (moeda estrangeira)	Ajuste MTM	Liquidação Hedge	Efeito do Hedge no resultado financeiro
Swap	CNY / BRL	BNP Paribas S.A.	10/06/2026	10/06/2029	CNY + 2,46% x CDI -0,22%	549.000	4.055	(12.626)	**(8.571)**
Swap	CNY/ BRL	Deutsche Bank S.A.	11/06/2026	01/06/2028	CNY + 2,04% x CDI -0,12%	350.000	(6.616)	-	**(6.616)**
						899.000	**(2.561)**	**(12.626)**	**(15.187)**

O efeito do *hedge* no resultado financeiro consiste no efeito total da relação de *hedge* designada como *hedge* de valor justo.

25.1.4. Efetividade do *Hedge*

A Companhia faz uso do *hedge* para proteger a exposição a riscos provenientes da variação cambial em suas atividades de financiamento, conforme as notas explicativas nº 14.4 e 17.3. A relação econômica entre o item protegido e o instrumento de *hedge* apresenta um índice de cobertura de 1,00.

Demonstramos, a seguir, os impactos do *hedge* e sua efetividade com o cálculo da sensibilidade para o cenário provável, considerando a taxa e o saldo vigentes em 30 de setembro de 2026, calculada em cenários estimados conforme a seguir:

	Empréstimo (Exim Bank)				
	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Cotação CNY	0,77	0,97	1,16	0,58	0,39
Hedge - Contrato de Swap	423.938	529.923	635.907	317.954	211.969
Item protegido	423.938	529.923	635.907	317.954	211.969
Impacto	-	-	-	-	-
Efetividade	**1,00**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	**1,00**

	Empréstimo (intercompany)				
	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Cotação CNY	0,77	0,97	1,16	0,58	0,39
Hedge - Contrato de Swap	270.270	337.838	405.405	202.703	135.135
Item protegido	270.270	337.838	405.405	202.703	135.135
Impacto	-	-	-	-	-
Efetividade	**1,00**	**1,00**	**1,00**	**1,00**	**1,00**

As demais informações relacionadas aos instrumentos financeiros estão descritas na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

26. Seguros

A CTG Brasil mantém contratos de seguros que englobam a Rio Paranapanema e levam em conta a natureza e o grau de risco para cobrir eventuais perdas significativas sobre os ativos e/ou as responsabilidades da Companhia. As principais coberturas, conforme as apólices de seguros, são:

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
Cobertura operacional		
Risco operacional	04/08/2026 a 04/08/2027	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2026 a 04/08/2027	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2025 a 04/08/2027	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2025 a 08/12/2026	150.000

(*) Não revisado pelos auditores independentes

27. Transações não caixa

	30/09/2026	30/09/2025
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	60.983	64.512
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(20.734)	(21.934)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(99)	(35)
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	34	12

28. Compromissos assumidos e não reconhecidos

28.1. Contratos de compra de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
Contratos bilaterais	2029

Membros da Governança

Conselho de Administração

Nome	Cargo
Márcio José Peres	Presidente
Vacant	Membro Efetivo
Rodrigo Fernandes Monteiro	Membro Efetivo
Leandro Feltran Barbieri	Membro Efetivo
Marco Antonio Baggio	Membro Suplente
João Luis Campos da Rocha Calisto	Membro Efetivo

Conselho Fiscal

Nome	Cargo
Marcelo Curti	Presidente
Ricardo Levy	Membro Suplente
Edgard Raffaelli	Membro Efetivo
Fábio de Carvalho e Mello Curti	Membro Suplente
François Moreau	Membro Efetivo
Luís Antônio Esteves Noel	Membro Suplente

Diretoria Estatutária

Nome	Cargo
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Diretor-Presidente e de Relações com Investidores
Vitor Hugo Lazzareschi	Diretor Executivo
Renato José Baccili Castilho	Diretor Executivo
Rodrigo Teixeira Egreja	Diretor Executivo

Antônio dos Santos Entraut Junior
Contador - CRC PR-068461/O-1

Declaração da Diretoria

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, os membros da Diretoria da **RIO PARANAPANEMA ENERGIA S.A.** ("Companhia"), sociedade por ações de capital aberto, inscrita no CNPJ sob nº 02.998.301/0001-81, com sede na Rua Funchal, nº 418, 2º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 30.09.2026; e

(ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da **Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.**, auditores independentes da Companhia, relativamente às demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 30.09.2026.

São Paulo, 05 de novembro de 2026

_____

Rodrigo Teixeira Egreja // Vitor Hugo Lazzareschi
Diretor Financeiro // Diretor Comercial e Regulatório

Deloitte.

Deloitte Touche Tohmatsu
Av. Dr. Chucri Zaidan, 1.240 -
4º ao 12º andares - Golden Tower
04711-130 - São Paulo - SP
Brasil

Tel.: + 55 (11) 5186-1000
Fax: + 55 (11) 5181-2911
www.deloitte.com.br

RELATÓRIO DE REVISÃO SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Administradores e Acionista da
Rio Paranapanema Energia S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, da Rio Paranapanema Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2026, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2026 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as políticas contábeis materiais e as notas explicativas.

A Diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias, com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações financeiras intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações financeiras intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e com a IAS 34, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Deloitte.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2026, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09(R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias, tomadas em conjunto.

São Paulo, 12 de novembro de 2026

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8

Renato Vieira Lima
Contador
CRC nº 1 SP 257330/O-5