



# Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

**2026**

**China Three Gorges Brasil Energia S.A.**

**CNPJ: 19.014.221/0001-47**

Referente ao período de Três Meses Findo em  
31 de março de 2026 e Relatório sobre a revisão  
das Informações Contábeis Intermediárias.

## SUMÁRIO

<b>GLOSSÁRIO</b> .....	<b>3</b>
<b>DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO</b> .....	<b>4</b>
Principais indicadores .....	4
Custos e outros resultados operacionais .....	5
Ebitda e margem Ebitda .....	6
Resultado financeiro .....	7
Endividamento .....	8
Lucro líquido.....	9
<b>INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS</b> .....	<b>10</b>
Balanços patrimoniais.....	10
Demonstrações do resultado .....	12
Demonstrações do resultado abrangente .....	13
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	14
Demonstrações dos fluxos de caixa .....	15
Demonstrações do valor adicionado .....	16
1. Informações gerais.....	17
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias .....	19
3. Resumo das políticas contábeis materiais.....	20
4. Gestão de riscos do negócio.....	20
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas .....	22
6. Clientes.....	23
7. Tributos a recuperar e a recolher.....	24
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas.....	24
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná.....	24
10. Dividendos e Juros sobre o capital próprio a receber .....	25
11. Depósitos judiciais.....	25
12. Investimentos .....	26
13. Imobilizado .....	27
14. Intangível.....	29
15. Fornecedores .....	30
16. Encargos setoriais.....	30
17. Indenização socioambiental – Rio Paranapanema Energia.....	31

18. Empréstimos – Rio Paranapanema Energia .....	32
19. Financiamentos – Rio Verde e Rio Canoas.....	33
20. Debêntures .....	35
21. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar .....	38
22. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas .....	39
23. Partes relacionadas.....	39
24. Provisões.....	42
25. Patrimônio líquido.....	45
26. Receita operacional líquida.....	46
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede .....	47
28. Resultado financeiro.....	48
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos .....	49
30. Lucro por ação .....	51
31. Informações por segmento .....	51
32. Instrumentos financeiros .....	53
33. Seguros .....	53
34. Transações não caixa .....	53
35. Compromissos assumidos e não reconhecidos .....	54
36. Evento subsequente.....	54
Membros da Governança.....	55
Declaração da Diretoria.....	56
Relatório do auditor independente sobre as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas .....	57

# GLOSSÁRIO

ACL	Ambiente de Contratação Livre	IRRF	Imposto de Renda Retido na Fonte
ACR	Ambiente de Contratação Regulada	ISO	International Organization for Standardization
ACP	Ação Civil Pública	ISS	Imposto sobre Serviços
AGO	Assembleia Geral Ordinária	ISSON	Imposto sobre Serviços de Qualquer Natureza
AGOE	Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária	JSCP	Juros sobre o Capital Próprio
Ajl	Ajuste pela indisponibilidade Apurada ou Desempenho Apurado	LGPD	Lei Geral de Proteção de Dados
Aneel	Agência Nacional de Energia Elétrica	LO	Licença Operacional
APP	Área de Preservação Permanente	M&A	Mergers and Acquisitions
AVP	Ajuste a Valor Presente	MCP	Mercado de Curto Prazo
B3	Brasil, Bolsa, Balcão	MCSE	Manual de Contabilidade do Setor Elétrico
BNDES	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	MM	Bilhão
BSPS	Benefício Suplementar Proporcional Saldado	MME	Ministério de Minas e Energia
CADE	Conselho Administrativo de Defesa Econômica	MP	Medida Provisória
CBA	Companhia Brasileira de Alumínio	MPF	Ministério Público Federal
CBIO	Crédito de Descarborização	MRE	Mecanismo de Realocação de Energia
CBS	Contribuição sobre Bens e Serviços	MS	Mato Grosso do Sul
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica	MTM	Mark-to-Market
CCGF	Contratos de Cotas de Garantia Física	MW	Megawatt
CCL	Capital Circulante Líquido	MWm	Megawatt médio
CDB	Certificado de Depósito Bancário	NDF	Non-Deliverable Forward
CDE	Conta de Desenvolvimento Energético	OCDE	Organização para a Cooperação e Desenvolvimento Econômico
CDI	Certificado de Depósito Interbancário	OCPC	Orientação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CEJA	Companhia Energética do Jari	OCPC.07	Evidenciação nas Demonstrações Financeiras
CEO	Chief Executive Officer	OCPC.10	Créditos de Carbono, Permissões de Emissão e CBIO
CESP	Companhia Energética de São Paulo	OIT	Organização Internacional do Trabalho
CETESB	Companhia Ambiental do Estado de São Paulo	ON	Ações Ordinárias
CFC	Conselho Federal de Contabilidade	ONS	Operador Nacional do Sistema
CFURH	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	PAE	Plano de Atendimento à Emergência
CIDE	Contribuição de Intervenção no Domínio Econômico	PCH	Pequena Central Hidrelétrica
CNH	Chinês Yuan Renminbi Offshore	PDI	Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação
CNPJ	Cadastro Nacional da Pessoa Jurídica	PECLD	Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa
COFINS	Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social	PEQUl	Plano Estratégico Quinquenal de Inovação
COG	Centro de Operação da Geração	PIB	Produto Interno Bruto
CPC	Comitê de Pronunciamentos Contábeis	PIS	Programa de Integração Social
CRC	Conselho Regional de Contabilidade	PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
CSLL	Contribuição Social sobre o Lucro Líquido	PLR	Participações nos Lucros e Resultados
CTG	China Three Gorges Corporation	PN	Ações Preferenciais
CTG Brasil	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	PPA	Procedimentos Previamente Acordados
CTG NE	CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	PPR	Programa de Participação nos Resultados
CTGI	China Three Gorges International Limited	PR	Paraná
CUSD	Contrato de Uso do Sistema de Distribuição	PRLF	Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal
CVM	Comissão de Valores Mobiliários	PROPDI	Procedimentos do Programa de Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação
D&A	Depreciação e Amortização	PSAP	Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão
DARDO	Declaração de Autoavaliação Regulatória e de Desempenho Operacional	PTAX	Taxa de Câmbio Diária do Dólar
DI	Depósito Interbancário	R\$	Real Brasileiro
DOU	Diário Oficial da União	RAG	Receita Anual de Geração
DRE	Demonstração do Resultado do Exercício	RBO	Retorno de Bonificação de Outorga
DER/PR	Departamento de Estradas de Rodagem do Estado do Paraná	RCP	Relatório de Controle Patrimonial
DTT	Deloitte Touche Tohmatsu	REN	Resolução Normativa
DVA	Demonstração do Valor Adicionado	ROL	Receita Operacional Líquida
Ebitda	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization	S.A.	Sociedade Anônima
EC	Emenda Constitucional	SASB	Sustainability Accounting Standards Board
EOL	Complexo Eólico	SCE	Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações
ESG	Environmental, Social and Governance	Seband	Sociedade de Energia Bandeirantes Ltda.
FGTS	Fundo de Garantia do Tempo de Serviço	Selic	Sistema Especial de Liquidação e de Custódia
GAG	Ativos de Geração	SFF	Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da Aneel
GHG	Greenhouse Gas	SIN	Sistema Interligado Nacional
GRI	Global Reporting Initiative	SNTEP	Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
GSF	Generation Scaling Factor	SP	São Paulo
GW	Gigawatt	TAC	Termo de Ajustamento de Conduta
GWh	Gigawatt-hora	Tar	Tarifa Anual de Referência
IAS	International Accounting Standards	ICO2	Créditos de Carbono
IASB	International Accounting Standards Board	TEIFa	Taxas Equivalentes de Indisponibilidade Forçada
IAT	Instituto Água e Terra	TEIP	Taxas Equivalentes de Indisponibilidade Programada
Ibama	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis	TFSEE	Taxa de Fiscalização de Energia Elétrica
IBC-Br	Índice de Atividade Econômica do Banco Central	TJLP	Taxa de Juros de Longo Prazo
IBS	Imposto sobre Bens e Serviços	TRF	Tribunal Regional Federal
ICMS	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	Tusd	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição
ICPC	Interpretação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis	Tusd-g	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para Geração
ID	Taxa de Disponibilidade	Tust	Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão
IFRIC	International Financial Reporting Interpretations Committee	UBP	Uso do Bem Público
IFRS	International Financial Reporting Standards	UF	Unidades Federativas
IGP-M	Índice Geral de Preços – Mercado	UFV	Usina Fotovoltaica
Imasul	Instituto de Meio Ambiente de Mato Grosso do Sul	UGC	Unidade Geradora de Caixa
INSS	Instituto Nacional do Seguro Social	UHE	Usinas Hidroelétrica
IOF	Imposto sobre Operações Financeiras	US\$	Dólar Americano
IPCA	Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo	VaR	Value at Risk
IR	Imposto de Renda	WACC	Weighted Average Cost of Capital
IRPJ	Imposto de Renda da Pessoa Jurídica		

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

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

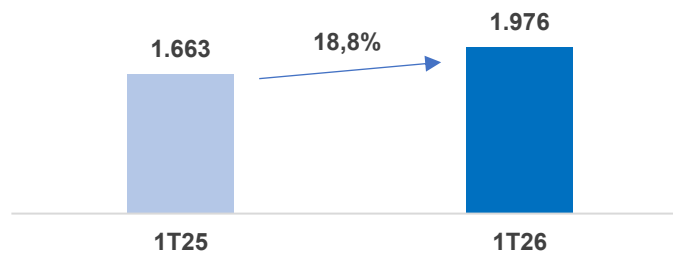
### Principais indicadores

	Consolidado		
	1T26	1T25	Variação
<b>Indicadores econômicos</b>			
Receita operacional bruta	1.708.611	1.298.223	31,6%
Receita de ativos financeiros	470.578	535.267	-12,1%
(-) Deduções à receita operacional	(203.538)	(170.189)	19,6%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.975.651</b>	<b>1.663.301</b>	<b>18,8%</b>
(-) Custos e outros resultados operacionais	(757.872)	(580.221)	30,6%
Resultado de participação societárias	14.158	31.243	-54,7%
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>1.231.937</b>	<b>1.114.323</b>	<b>10,6%</b>
Ebitda	1.435.863	1.289.568	11,3%
Margem Ebitda - %	72,7%	77,5%	-4,8 p.p.
Resultado financeiro	(135.451)	11.038	-1.327,1%
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>1.096.486</b>	<b>1.125.361</b>	<b>-2,6%</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>698.383</b>	<b>750.643</b>	<b>-7,0%</b>
Margem líquida - %	35,3%	45,1%	-9,8 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,46578	0,52325	-11,0%

A receita operacional líquida consolidada foi de R\$ 1.975,7 milhões no período de 1T26, representando um crescimento de R\$ 312,4 milhões, ou 18,8%, em relação ao mesmo período de 2025. Sobre essa variação vale destacar as seguintes variações na receita bruta:

- Elevação de R\$ 194,3 milhões na receita do mercado de curto prazo (MCP e MRE), principalmente em função do aumento do PLD na comparação entre os dois períodos, bem como em função dos efeitos positivos de modulação dos preços horários;
- Aumento de R\$ 100,3 milhões na receita de comercialização de energia, principalmente em virtude do início das operações de venda dos projetos de renováveis;
- Crescimento de R\$ 98,7 milhões na receita de ACL principalmente pelo maior preço médio negociado nessa modalidade na comparação entre os dois períodos;
- Elevação de R\$ 17,1 milhões em contratos no ACR, modalidade na qual as Controladas Rio Paraná e Rio Paranapanema passaram a operar a partir de 2025, em decorrência dos 31º e 32º Leilões de Energia, com maior volume faturado nessa rubrica.

## Receita operacional líquida (R\$ milhões)



## Custos e outros resultados operacionais

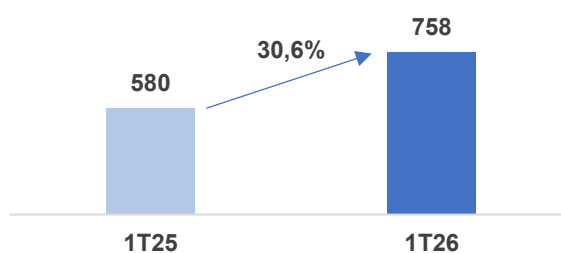
	Consolidado		
	1T26	1T25	Varição
Pessoal	(82.925)	(70.925)	16,9%
Material	(4.503)	(4.556)	-1,2%
Serviços de terceiros	(22.146)	(25.804)	-14,2%
Energia comprada	(277.343)	(143.369)	93,4%
Depreciação e amortização	(203.926)	(175.245)	16,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(117.623)	(112.406)	4,6%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(32.547)	(33.116)	-1,7%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(4.192)	(3.443)	21,8%
Seguros	(5.848)	(5.373)	8,8%
Aluguéis	(1.611)	(1.179)	36,6%
Reversões de provisões para riscos	14.611	81	17.938,3%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	(1.321)	-100,0%
Indenização socioambiental	(15.802)	-	100,0%
Outros	(4.017)	(3.565)	12,7%
	<b>(757.872)</b>	<b>(580.221)</b>	<b>30,6%</b>

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de aproximadamente R\$ 177,7 milhões, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 134 milhões na rubrica de energia comprada, principalmente no ACL, decorrente principalmente de compras efetuadas para cobertura de lastro, dentro da dinâmica de gestão do balanço energético e também em função da piora do indicador de risco hidrológico (GSF) na comparação entre os períodos;
- Aumento de R\$ 28,7 milhões nos custos e despesas com depreciação e amortização, principalmente devido a dois fatores: a entrada em operação dos parques solares do Projeto de Arinos ao longo do período de 2025 e o início da amortização, no segundo semestre de 2025, da extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes, na Controlada indireta Rio Paranapanema;

- Reconhecimento de R\$ 15,8 milhões na linha de indenização socioambiental em razão da homologação do TAC Santo Inácio para execução de sentença, na Controlada indireta Rio Paranapanema;
- Aumento de R\$ 12 milhões na rubrica de Pessoal, principalmente em virtude da aplicação dos dissídios a partir do 2º semestre de 2025;
- Redução de R\$ 14,5 milhões na linha de provisões para riscos, principalmente, em razão da reversão da constituição feita na Controlada Indireta Rio Paranapanema acerca do TAC Santo Inácio, uma vez que a sentença foi proferida e o valor homologado foi reconhecido como indenização socioambiental.

### Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)

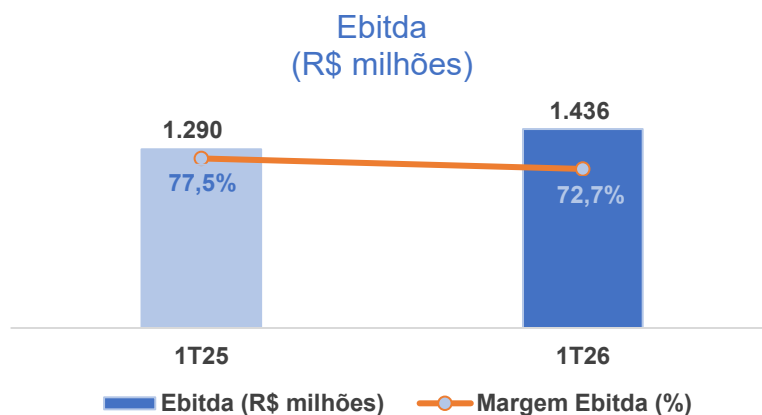


### Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado		
	1T26	1T25	Varição
Lucro líquido do período	698.383	750.643	-7,0%
Imposto de renda e contribuição social	398.103	374.718	6,2%
Resultado financeiro (líquido)	135.451	(11.038)	1.327,1%
Depreciação e amortização	203.926	175.245	16,4%
<b>Ebitda</b>	<b>1.435.863</b>	<b>1.289.568</b>	<b>11,3%</b>
<i>Margem Ebitda</i>	<i>72,7%</i>	<i>77,5%</i>	<i>-4,8 p.p.</i>

O Ebitda é uma medição não contábil que toma como base as disposições da Resolução CVM nº 156/2022. É calculado com o lucro líquido acrescido do resultado financeiro líquido, imposto de renda e contribuição social, depreciação e amortização.

O Ebitda medido no 1T26 foi R\$ 1.435,9 milhões o que representa um aumento de R\$ 146,3 milhões ou +11,3% quando comparado ao Ebitda apurado no 1T25.



## Resultado financeiro

	Consolidado		
	1T26	1T25	Variação
<b>Receitas</b>			
Rendimento de aplicações financeiras	42.002	88.967	-52,8%
Variações monetárias	19.146	17.524	9,3%
Ganho com variação cambial	-	192.189	-100,0%
Outros	(1.734)	(3.703)	-53,2%
	<b>59.414</b>	<b>294.977</b>	<b>-79,9%</b>
<b>Despesas</b>			
Juros	(129.056)	(106.910)	20,7%
Variações monetárias	(15.891)	(17.942)	-11,4%
Perda com variação cambial	-	(14.844)	-100,0%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	(14.364)	-100,0%
Ajuste a valor presente (AVP)	(47.083)	(122.234)	-61,5%
Outros	(2.835)	(7.645)	-62,9%
	<b>(194.865)</b>	<b>(283.939)</b>	<b>-31,4%</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(135.451)</b>	<b>11.038</b>	<b>-1.327,1%</b>

O resultado financeiro líquido apresentado no 1T26 foi negativo em R\$ 135,5 milhões, representando uma variação negativa de R\$ 146,5 milhões em relação ao 1T25.

- Efeito negativo de R\$ 108,9 milhões no resultado líquido decorrente da variação cambial sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto reflete a liquidação total do contrato em julho de 2025, sendo que o mesmo produziu efeitos positivos de variação cambial no 1T25;
- Efeito negativo de R\$ 54,0 milhões relacionado ao empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Controladora junto à CTG Luxemburgo. Esse efeito também decorre da liquidação integral do contrato em setembro de 2025, sendo que no 1T25 houve variação positiva pela valorização do real naquele período;

- Redução de R\$ 47 milhões na receita financeira de aplicações financeiras principalmente em razão do menor caixa médio na comparação entre os períodos;
- Efeito negativo de R\$ 22,1 milhões nos juros, principalmente em função dos empréstimos captados no 2º semestre de 2025 pela Controlada Indireta Rio Paranapanema Energia, dentro do contexto do leilão para extensão das concessões das Usinas de Chavantes e Capivara;

Tais efeitos negativos foram compensados, principalmente, pela redução de R\$ 79,1 milhões na despesa de atualização monetária referente ao passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, na Controlada Rio Paraná. Essa redução se justifica pela menor variação projetada dos índices de inflação IPCA e IGPM que são os indicadores que atualizam esse.

## Endividamento

	Consolidado		Variação
	31/03/2026	31/12/2025	
<b>Empréstimos</b>	<b>667.016</b>	<b>674.204</b>	<b>-1,1%</b>
Circulante	667.016	674.204	-1,1%
<b>Financiamentos</b>	<b>168.049</b>	<b>180.198</b>	<b>-6,7%</b>
Circulante	42.178	47.941	-12,0%
Não circulante	125.871	132.257	-4,8%
<b>Debêntures</b>	<b>3.818.778</b>	<b>3.740.732</b>	<b>2,1%</b>
Circulante	512.052	448.065	14,3%
Não circulante	3.306.726	3.292.667	0,4%
<b>Dívida Bruta</b>	<b>4.653.843</b>	<b>4.595.134</b>	<b>1,3%</b>
<b>(-) Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.566.943)</b>	<b>(878.956)</b>	<b>78,3%</b>
<b>(-) Aplicações financeiras vinculadas</b>	<b>(23.931)</b>	<b>(23.142)</b>	<b>3,4%</b>
<b>Dívida líquida</b>	<b>3.062.969</b>	<b>3.693.036</b>	<b>-17,1%</b>

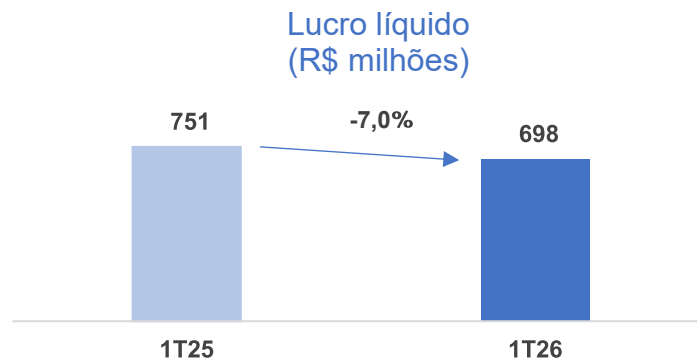
A dívida líquida é composta pelo endividamento deduzindo-se os recursos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras vinculadas.

Ao final de março de 2026, a dívida líquida apresentou redução de 17,1% ou R\$ 630,1 milhões, em comparação com a posição final do ano de 2025. A respeito dessa variação, vale destacar o maior saldo de caixa e equivalentes de caixa ao final do período.

Entidade	Dívidas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				31/03/2026	31/12/2025	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	1.503.085	1.452.582	3,5%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	849.492	826.522	2,8%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	830.152	800.096	3,8%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	307.811	320.092	-3,8%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	328.238	341.440	-3,9%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	11.215	16.656	-32,7%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	830	1.280	-35,2%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	155.245	161.451	-3,8%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	759	811	-6,4%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	17/06/2026	406.978	422.916	-3,8%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 2ª emissão - série 1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	260.038	251.288	3,5%
				<b>4.653.843</b>	<b>4.595.134</b>	<b>1,3%</b>

## Lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, a Companhia apresentou uma performance positiva de resultados no período. O lucro líquido apurado foi de R\$ 698,4 milhões, representando uma redução de R\$ 52,3 milhões ou 7% em relação ao lucro líquido auferido no mesmo período do ano de 2025. Esse efeito é resultado basicamente do impacto positivo pontual e não recorrente relativo aos ganhos de variação cambial registrados no 1T25.



# INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

## Balanços patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	163.139	268.865	1.566.943	878.956
Clientes	6	-	-	908.184	769.725
Tributos a recuperar	7	46.962	80.018	54.623	85.010
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.368.734	1.350.293
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	821.878	827.904	-	6.026
Partes relacionadas	23.3	-	8.602	-	-
Serviços em curso		-	-	47.904	43.506
Outros créditos		3.860	5.387	48.940	53.446
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>1.035.839</b>	<b>1.190.776</b>	<b>3.995.587</b>	<b>3.187.221</b>
<b>Não circulante</b>					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	23.931	23.142
Tributos a recuperar	7	-	-	1.590	1.590
Tributos diferidos	29.2	-	-	168.095	173.801
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	4.772	4.837
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.748.277	11.647.732
Dividendos	10	1.808.808	1.808.808	-	-
Depósitos judiciais	11	-	-	781.445	765.871
Outros créditos		1.582	215	16.319	15.039
		<b>1.810.390</b>	<b>1.809.023</b>	<b>12.744.429</b>	<b>12.632.012</b>
Investimentos	12	16.300.053	15.715.280	948.397	934.239
Imobilizado	13	24.824	25.884	8.008.800	8.073.616
Intangível	14	273.276	270.583	8.072.205	8.184.831
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>18.408.543</b>	<b>17.820.770</b>	<b>29.773.831</b>	<b>29.824.698</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>19.444.382</b>	<b>19.011.546</b>	<b>33.769.418</b>	<b>33.011.919</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Balancos patrimoniais

**EM 31 DE MARÇO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	15	4.686	8.148	746.833	763.144
Salários, provisões e contribuições sociais		32.354	39.992	70.634	88.032
Tributos a recolher	7	199	70.138	357.018	390.350
Encargos setoriais	16	-	-	100.561	86.980
Indenização socioambiental	17	-	-	1.084	1.074
Empréstimos	18	-	-	667.016	674.204
Financiamentos	19	-	-	42.178	47.941
Debêntures	20	56.342	6.135	512.052	448.065
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	21	2.077.598	2.077.598	2.392.339	2.392.340
Uso do bem público (UBP)	22	-	-	3.858	3.847
Partes relacionadas	23.3	-	-	3.431	4.642
Provisões	24	-	-	552.461	567.093
Outras obrigações		4.360	6.200	6.890	8.848
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>2.175.539</b>	<b>2.208.211</b>	<b>5.456.355</b>	<b>5.476.560</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	15	-	-	97.441	93.117
Tributos diferidos	29.2	-	-	1.989.138	1.935.786
Encargos setoriais	16	-	-	52.877	48.855
Indenização socioambiental	17	-	-	34.306	18.986
Financiamentos	19	-	-	125.871	132.257
Debêntures	20	1.446.743	1.446.447	3.306.726	3.292.667
Dividendos	10	427.000	427.000	1.338.924	1.338.924
Uso do bem público (UBP)	22	-	-	34.109	33.966
Provisões	24	6.223	6.070	1.541.472	1.548.879
Outras obrigações		91.325	88.590	112.030	110.080
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>1.971.291</b>	<b>1.968.107</b>	<b>8.632.894</b>	<b>8.553.517</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>4.146.830</b>	<b>4.176.318</b>	<b>14.089.249</b>	<b>14.030.077</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
	25				
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		518.320	518.320	518.320	518.320
Reserva de retenção de lucros		2.555.385	2.555.385	2.555.385	2.555.385
Lucros acumulados		471.666	-	471.666	-
Ajuste de avaliação patrimonial		81.286	90.628	81.286	90.628
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>15.297.552</b>	<b>14.835.228</b>	<b>15.297.552</b>	<b>14.835.228</b>
Participação dos não controladores		-	-	4.382.617	4.146.614
<b>Total do patrimônio líquido Consolidado</b>		<b>15.297.552</b>	<b>14.835.228</b>	<b>19.680.169</b>	<b>18.981.842</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>19.444.382</b>	<b>19.011.546</b>	<b>33.769.418</b>	<b>33.011.919</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado

### PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2026 E 2025

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>26</b>	-	-	<b>1.975.651</b>	<b>1.663.301</b>
<b>Custos operacionais</b>					
Pessoal		-	-	(46.205)	(38.839)
Material		-	-	(4.158)	(4.125)
Serviços de terceiros		-	-	(14.154)	(13.595)
Energia comprada	27.2	-	-	(277.343)	(143.369)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	-	-	(181.818)	(153.416)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	-	-	(117.623)	(112.406)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		-	-	(32.547)	(33.116)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		-	-	(4.192)	(3.443)
Seguros		-	-	(5.527)	(5.142)
Aluguéis		-	-	(527)	(255)
Reversões de provisões para riscos	24.5	-	-	14.231	115
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	-	(1.321)
Indenização socioambiental	17.1	-	-	(15.802)	-
Outros		-	-	(1.502)	(1.881)
		-	-	<b>(687.167)</b>	<b>(510.793)</b>
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>1.288.484</b>	<b>1.152.508</b>
<b>Outros resultados operacionais</b>					
Pessoal		(32.194)	(26.398)	(36.720)	(32.086)
Material		(203)	(191)	(345)	(431)
Serviços de terceiros		(5.007)	(7.143)	(7.992)	(12.209)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(3.892)	(3.826)	(22.108)	(21.829)
Seguros		(101)	(189)	(321)	(231)
Aluguéis		(937)	(769)	(1.084)	(924)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	24.5	(150)	(23)	380	(34)
Compartilhamento de despesas	23.3	21.854	21.398	-	-
Outros		(2.363)	(1.412)	(2.515)	(1.684)
		<b>(22.993)</b>	<b>(18.553)</b>	<b>(70.705)</b>	<b>(69.428)</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>					
Equivalência patrimonial	12.1	532.067	522.115	14.158	31.243
		<b>532.067</b>	<b>522.115</b>	<b>14.158</b>	<b>31.243</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>509.074</b>	<b>503.562</b>	<b>1.231.937</b>	<b>1.114.323</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>28</b>				
Receitas		7.196	85.687	59.414	294.977
Despesas		(53.910)	(69.844)	(194.865)	(283.939)
		<b>(46.714)</b>	<b>15.843</b>	<b>(135.451)</b>	<b>11.038</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>462.360</b>	<b>519.405</b>	<b>1.096.486</b>	<b>1.125.361</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>29.1</b>				
Corrente		-	-	(339.016)	(210.946)
Diferido		-	-	(59.087)	(163.772)
		-	-	<b>(398.103)</b>	<b>(374.718)</b>
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>462.360</b>	<b>519.405</b>	<b>698.383</b>	<b>750.643</b>
<b>Atribuível a</b>					
Acionistas controladores		462.360	519.405	462.360	519.405
Acionistas não controladores		-	-	236.023	231.238
		<b>462.360</b>	<b>519.405</b>	<b>698.383</b>	<b>750.643</b>
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,46578	0,52325	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado abrangente

### PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2026 E 2025

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

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>462.360</b>	<b>519.405</b>	<b>698.383</b>	<b>750.643</b>
<b>Outros resultados abrangentes do período</b>				
<b>Itens que não serão reclassificados para o resultado</b>				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(55)	(6)	(85)	(9)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	19	2	29	3
	<b>(36)</b>	<b>(4)</b>	<b>(56)</b>	<b>(6)</b>
<b>Itens a serem posteriormente reclassificados para o resultado</b>				
Hedge de fluxo de caixa	-	(3.978)	-	(3.978)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	1.352	-	1.352
	-	<b>(2.626)</b>	-	<b>(2.626)</b>
<b>Total do resultado abrangente do período</b>	<b>462.324</b>	<b>516.775</b>	<b>698.327</b>	<b>748.011</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

### PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO 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		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>11.670.895</b>	<b>518.320</b>	<b>2.555.385</b>	-	<b>79.545</b>	<b>11.083</b>	<b>14.835.228</b>	<b>4.146.614</b>	<b>18.981.842</b>
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	462.360	-	-	462.360	236.023	698.383
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(55)	(55)	(30)	(85)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	19	19	10	29
	-	-	-	462.360	-	(36)	462.324	236.003	698.327
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	14.100	(14.100)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(4.794)	4.794	-	-	-	-
	-	-	-	9.306	(9.306)	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>11.670.895</b>	<b>518.320</b>	<b>2.555.385</b>	<b>471.666</b>	<b>70.239</b>	<b>11.047</b>	<b>15.297.552</b>	<b>4.382.617</b>	<b>19.680.169</b>

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>11.670.895</b>	<b>427.301</b>	<b>1.704.672</b>	-	<b>117.897</b>	<b>12.601</b>	<b>13.933.366</b>	<b>4.868.020</b>	<b>18.801.386</b>
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	519.405	-	-	519.405	231.238	750.643
Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(3.978)	(3.978)	-	(3.978)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	1.352	1.352	-	1.352
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(6)	(6)	(3)	(9)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	2	2	1	3
	-	-	-	519.405	-	(2.630)	516.775	231.236	748.011
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	15.076	(15.076)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(5.126)	5.126	-	-	-	-
	-	-	-	9.950	(9.950)	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de março de 2025</b>	<b>11.670.895</b>	<b>427.301</b>	<b>1.704.672</b>	<b>529.355</b>	<b>107.947</b>	<b>9.971</b>	<b>14.450.141</b>	<b>5.099.256</b>	<b>19.549.397</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

### PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2026 E 2025

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2026	31/03/2025	31/03/2026	31/03/2025
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		462.360	519.405	1.096.486	1.125.361
<b>Ajustes em:</b>					
Equivalência patrimonial	12.1	(532.067)	(522.115)	(14.158)	(31.243)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	-	1.321
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	3.892	3.826	203.926	175.245
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.1 e 14.1	-	8	201	35
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(470.578)	(535.267)
Juros e amortização de custos sobre empréstimos	18.2	-	-	23.324	-
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	19.3	-	-	4.836	5.496
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	20.3	50.503	45.795	102.979	95.493
AVP e variação monetária sobre UBP	22.1	-	-	1.162	1.392
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas		-	(61.289)	-	(161.329)
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	24.2	-	-	42.807	121.866
Variação monetária sobre depósitos judiciais		-	(1)	(17.219)	(13.552)
Constituição e variação monetária sobre provisão para riscos	24.5	153	24	(13.545)	2.089
AVP sobre descomissionamento de ativos	24.3	-	-	1.769	-
AVP sobre licença ambiental	24.4	-	-	2.007	-
Instrumentos financeiros derivativos - NDF		-	14.364	-	14.364
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	1.916	3.633
Constituição e variação monetária sobre indenização socioambiental	17.1	-	-	15.838	-
Outras variações		(383)	(1.246)	6.323	4.792
<b>Variação nos ativos e passivos</b>					
Clientes		-	-	(138.250)	(96.383)
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	351.592	333.733
Partes relacionadas		8.602	(8.602)	(1.211)	(1.148)
Serviços em curso		-	-	(4.398)	(3.917)
Depósito judicial	11.1	-	14	(7)	7
Fornecedores		(3.462)	(592)	(17.864)	1.858
Salários, provisões e contribuições sociais		(7.638)	(8.195)	(17.398)	(19.304)
Encargos setoriais		-	-	16.001	16.048
Capitalização de debêntures	20.3	-	-	22.970	31.429
Uso do bem público (UBP)	22.1	-	-	(1.008)	(938)
Provisões	24	-	-	(54.896)	(42.846)
Impostos, taxas e contribuições		(35.041)	(31.494)	(49.439)	(48.693)
Outras variações ativas e passivas		1.055	(1.201)	1.901	1.654
<b>Caixa (aplicado nas) / gerado pelas operações</b>		<b>(52.026)</b>	<b>(51.299)</b>	<b>1.096.067</b>	<b>981.096</b>
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.1	6.026	15.247	6.026	15.247
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(1.459)	-	(292.060)	(482.340)
Pagamento de juros sobre empréstimos	18.2	-	-	(30.110)	-
Pagamento de juros sobre financiamentos	19.3	-	-	(3.555)	(4.497)
Pagamento de juros sobre debêntures	20.3	-	-	(47.903)	(41.126)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	20.3	-	-	-	(36.371)
Pagamento de juros sobre partes relacionadas		-	(24.035)	-	(115.626)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) / gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>(47.459)</b>	<b>(60.087)</b>	<b>728.465</b>	<b>316.383</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aporte de capital	12.1	(52.742)	(447.896)	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.1 e 14.1	(5.525)	(4.901)	(26.645)	(468.491)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos</b>		<b>(58.267)</b>	<b>(452.797)</b>	<b>(26.645)</b>	<b>(468.491)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Valor recebido pela emissão de debêntures	20.3	-	1.150.000	-	1.150.000
Custo de transação pela emissão de empréstimo	18.2	-	-	(402)	-
Liquidação de NDF - hedge de dívida		-	103.557	-	103.557
Pagamento de financiamentos	19.3	-	-	(13.430)	(13.076)
Pagamento de debêntures	20.3	-	-	-	(80.000)
Pagamento de partes relacionadas		-	(828.600)	-	(1.487.684)
Pagamento de dividendos	21.1	-	-	(1)	(1)
<b>Fluxo de caixa líquido gerado pelas / (aplicado nas) atividades de financiamento</b>		<b>-</b>	<b>424.957</b>	<b>(13.833)</b>	<b>(327.204)</b>
<b>(Redução)/Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>					
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		268.865	266.444	878.956	2.742.164
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		163.139	178.517	1.566.943	2.262.852

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do valor adicionado

### PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2026 E 2025

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2026	31/03/2025	31/03/2026	31/03/2025
<b>Receitas</b>					
Venda de energia	27.1	-	-	1.708.611	1.298.223
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	470.578	535.267
Outras receitas		14.100	15.076	14.751	15.215
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	-	(1.321)
		<b>14.100</b>	<b>15.076</b>	<b>2.193.940</b>	<b>1.847.384</b>
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(432.838)	(280.488)
Materiais e serviços de terceiros		16.644	14.064	(27.253)	(31.235)
Outros resultados operacionais		(1.942)	(1.095)	(10.095)	(8.013)
		<b>14.702</b>	<b>12.969</b>	<b>(470.186)</b>	<b>(319.736)</b>
<b>Valor adicionado bruto</b>		<b>28.802</b>	<b>28.045</b>	<b>1.723.754</b>	<b>1.527.648</b>
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(3.892)	(3.826)	(203.926)	(175.245)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>24.910</b>	<b>24.219</b>	<b>1.519.828</b>	<b>1.352.403</b>
Equivalência patrimonial	12.1	532.067	522.115	14.158	31.243
Outras receitas financeiras		7.547	86.398	61.373	299.187
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>539.614</b>	<b>608.513</b>	<b>75.531</b>	<b>330.430</b>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>564.524</b>	<b>632.732</b>	<b>1.595.359</b>	<b>1.682.833</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>					
<b>Pessoal</b>					
Remuneração direta		20.665	14.346	54.337	40.654
Benefícios		4.048	5.441	11.404	14.711
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		1.801	1.767	4.142	4.054
		<b>26.514</b>	<b>21.554</b>	<b>69.883</b>	<b>59.419</b>
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>					
Federais		10.681	24.907	577.330	545.928
Estaduais		136	53	10.193	12.007
Municipais		533	484	33.555	33.931
		<b>11.350</b>	<b>25.444</b>	<b>621.078</b>	<b>591.866</b>
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>					
Aluguéis		1.084	899	1.844	1.380
Outras despesas financeiras		53.910	55.480	194.865	269.575
		<b>54.994</b>	<b>56.379</b>	<b>196.709</b>	<b>270.955</b>
<b>Remuneração de capitais próprios</b>					
Lucros retidos		471.666	529.355	471.666	529.355
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	236.023	231.238
		<b>471.666</b>	<b>529.355</b>	<b>707.689</b>	<b>760.593</b>
<b>Valor adicionado distribuído</b>		<b>564.524</b>	<b>632.732</b>	<b>1.595.359</b>	<b>1.682.833</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

# Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2026

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

## 1. Informações gerais

### 1.1. Contexto operacional

A China Three Gorges Brasil Energia S.A. (“Companhia” ou “CTG Brasil”), também referida isoladamente ou em conjunto com suas Controladas como Grupo, é uma sociedade por ações, com sede na cidade de São Paulo, registrada na CVM, categoria A.

O Grupo é controlado pela China Three Gorges Corporation (CTG), estatal chinesa estrategicamente posicionada no segmento de energia limpa, com presença mundial e foco na geração de energia limpa.

O Grupo tem por objeto social participar em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, como sócia ou acionista, notadamente sociedades cujo objeto seja promover, construir, instalar e explorar projetos de geração, distribuição, transmissão e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos e participar em fundos de investimentos.

Desde o início de suas operações, o Grupo vem crescendo no mercado de energia por meio de aquisições de participações societárias relevantes em usinas de geração de energia renovável, com destaque para usinas hidrelétricas, eólicas e solares.

Em 31 de março de 2026, o Grupo apresentou um CCL negativo consolidado no montante de R\$ 1.460.768, em virtude, basicamente, da constituição de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar, em exercícios anteriores.

A Diretoria analisou toda informação disponível em seus fluxos de caixa projetados e concluiu que contará com recursos suficientes para honrar com suas obrigações, decorrente da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais e bom relacionamento no mercado além de boa posição no *rating* de crédito para captações.

### 1.2. Projetos Renováveis

Destinam-se à geração de energias renováveis por meio das fontes eólica e solar e, no total, a CTG Brasil adicionará 1 GW de capacidade instalada (12% de crescimento), com foco na comercialização para sua carteira de clientes do mercado livre.

A Diretoria tem o entendimento de que as aquisições dos projetos não fizeram parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3 / CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que, na sua aquisição junto a terceiros, não geravam inputs e outputs necessários para serem caracterizados como “negócios”, tendo sido considerados como aquisição de ativos intangíveis.

#### 1.2.1. Arinos

O projeto Arinos, localizado em Minas Gerais, teve início da construção no 2º trimestre de 2023, com capacidade instalada de 336,7 MW, iniciou parcialmente as operações em 2024 e passou a operar por completo em 2025.

### 1.2.2. Serra da Palmeira

O projeto Serra da Palmeira, localizado no estado da Paraíba, com capacidade de 648 MW, teve início da construção no 4º trimestre de 2023, e iniciou suas operações de teste em 2025, com previsão de início da operação comercial em 2026.

## 1.3. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas junto à Aneel

### 1.3.1. Usinas hidrelétricas (UHEs) e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)

A tabela a seguir demonstra os contratos de concessão / resoluções autorizativas das Controladas:

Entidade	Contrato de concessão / Resolução autorizativa	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento da concessão / autorização
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Parapananema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Parapananema	414,0	168,9	22/09/1999	31/03/2036
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Parapananema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Parapananema	643,0	328,6	22/09/1999	22/04/2036
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquaraçu	UHE	SP/PR	Parapananema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosara	UHE	SP/PR	Parapananema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Parapananema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Parapananema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	11/02/2049
Rio Canoas Energia S.A	Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	14/01/2051
Rio Verde Energia S.A	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	11/04/2048
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	849,9	05/01/2016	20/04/2047
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Iha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	21/04/2047
						<b>7.600,9</b>	<b>3.712,8</b>		

### 1.3.2. Usinas Fotovoltaicas (UFV)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das Controladas:

Entidade	Resolução autorizativa	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da autorização	Vencimento da autorização
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Nº 10.168/2021	Arinos 1	UFV	MG	48,1	14,8	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Nº 10.169/2021	Arinos 2	UFV	MG	48,1	14,8	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Nº 10.171/2021	Arinos 4	UFV	MG	48,1	14,7	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Nº 10.175/2021	Arinos 8	UFV	MG	48,1	14,7	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Nº 10.176/2021	Arinos 9	UFV	MG	48,1	14,8	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Nº 10.177/2021	Arinos 10	UFV	MG	48,1	14,7	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Nº 11.413/2022	Arinos 32	UFV	MG	48,1	15,0	01/04/2022	01/04/2057
					<b>336,7</b>	<b>103,5</b>		

### 1.3.3. Centrais Geradoras Eólicas (EOL)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das Controladas:

Entidade	Resolução autorizativa	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da autorização	Vencimento da autorização
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Nº 11.823/2022	Serra da Palmeira I	EOL	PB	36,0	13,2	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Nº 11.824/2022	Serra da Palmeira II	EOL	PB	30,0	9,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Nº 11.825/2022	Serra da Palmeira III	EOL	PB	24,0	6,5	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Nº 11.826/2022	Serra da Palmeira IV	EOL	PB	30,0	12,4	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Nº 11.827/2022	Serra da Palmeira V	EOL	PB	36,0	16,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Nº 11.828/2022	Serra da Palmeira VI	EOL	PB	24,0	10,5	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Nº 11.829/2022	Serra da Palmeira VII	EOL	PB	30,0	12,1	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Nº 11.830/2022	Serra da Palmeira VIII	EOL	PB	24,0	10,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Nº 11.831/2022	Serra da Palmeira IX	EOL	PB	24,0	11,7	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Nº 11.832/2022	Serra da Palmeira X	EOL	PB	30,0	10,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Nº 11.833/2022	Serra da Palmeira XI	EOL	PB	24,0	10,5	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Nº 11.834/2022	Serra da Palmeira XII	EOL	PB	24,0	9,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Nº 11.835/2022	Serra da Palmeira XIII	EOL	PB	42,0	17,3	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Nº 11.836/2022	Serra da Palmeira XIV	EOL	PB	24,0	9,8	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Nº 11.837/2022	Serra da Palmeira XV	EOL	PB	36,0	14,7	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Nº 11.838/2022	Serra da Palmeira XVI	EOL	PB	24,0	10,4	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Nº 11.839/2022	Serra da Palmeira XVII	EOL	PB	30,0	14,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Nº 11.840/2022	Serra da Palmeira XVIII	EOL	PB	18,0	7,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Nº 11.841/2022	Serra da Palmeira XIX	EOL	PB	30,0	13,6	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Nº 11.842/2022	Serra da Palmeira XX	EOL	PB	24,0	8,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Nº 11.843/2022	Serra da Palmeira XXI	EOL	PB	24,0	8,2	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Nº 11.844/2022	Serra da Palmeira XXII	EOL	PB	24,0	8,8	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Nº 11.845/2022	Serra da Palmeira XXIII	EOL	PB	36,0	12,7	12/05/2022	12/05/2057
					<b>648,0</b>	<b>259,9</b>		

As demais informações relacionadas à nota de contratos de concessão / resoluções autorizativas estão descritas na nota explicativa nº 1.3 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 1.4. Revisões das garantias físicas das usinas hidrelétricas

### 1.4.1. Revisões das garantias físicas de 2017 e de 2022

Para o período base destas informações contábeis intermediárias, não houve andamento nesses processos.

As demais informações relacionadas à nota de revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas estão descritas na nota explicativa nº 1.5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 1.5. Lei nº 15.235/2025 (decorrente da MP nº 1.300/2025) – Repactuação/Antecipação UBP

### 1.5.1. Despacho Aneel nº 668/2026

Em 2 de março de 2026, foi publicado o Despacho Aneel nº 668/2026, aprovado na 4ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da Agência estabelecendo os valores de saldo do UBP passíveis de repactuação para os empreendimentos elegíveis, incluindo o valor referente à UHE Salto, fixando prazo de até 60 dias, contados da publicação do Despacho, para manifestação de interesse por parte dos geradores.

A UHE Salto enquadra-se nos critérios legais e regulatórios para a repactuação do UBP e, após avaliação de sua atratividade sob a ótica econômico-financeira, a Controlada Rio Verde Energia formalizou, em 17 de março de 2026, a adesão à repactuação junto à Aneel, que encaminhou à Controlada a minuta do 8º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, com vistas à formalização da adesão à repactuação.

Nos termos do 8º Termo Aditivo, o saldo devedor repactuado do UBP, devidamente atualizado *pro rata die* pela taxa referencial da SELIC, deverá ser quitado em parcela única, no prazo máximo de 30 (trinta) dias contados da assinatura do Termo Aditivo, mediante pagamento direto à CDE.

As demais informações relacionadas à nota de repactuação/antecipação UBP estão descritas na nota explicativa nº 1.7 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025 bem como os desdobramentos foram reportados na nota explicativa nº 36.2.

## 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 do Grupo em 13 de maio 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 IASB 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 demonstrações do valor adicionado, individuais e consolidadas, 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 do 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 individuais e consolidadas, estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pelo Grupo, que melhor representa suas operações e respectivo fluxo de caixa.

## 3. Resumo das políticas contábeis materiais

As principais políticas contábeis e critérios de consolidação 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 estas informações contábeis intermediárias, exceto pelas atualizações nas notas explicativas referentes ao risco de liquidez, análise de sensibilidade e gestão de capital, conforme descrito a seguir:

### 4.1. Risco de liquidez

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

O Grupo 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 do Grupo, cumprimento de cláusulas restritivas (“*covenants*”), cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências legais ou regulatórias externas.

O Grupo investe o excesso de caixa em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo, 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 1.1 sobre o CCL negativo e a normalização desse indicador, o Grupo monitora constantemente seus fluxos de caixa projetados e conclui que contará com recursos suficientes para honrar com suas obrigações, decorrentes da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais. Além disso, em caso de qualquer eventualidade, poderá estruturar novos financiamentos e, também, contará com suporte financeiro da sua Controladora, a CTG Corporation.

A tabela a seguir apresenta o prazo de vencimento contratual dos passivos financeiros do Grupo incluindo fornecedores, encargos setoriais, UBP, debêntures, empréstimos, financiamentos e

dividendos e juros sobre capital próprio, 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	Controladora				Total
		De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
Fornecedores	15.1	4.668	-	-	-	4.668
Debêntures	20.1	198.433	90.970	91.724	1.691.527	2.072.654
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	21.1	-	2.077.598	213.500	213.500	2.504.598
		<b>203.101</b>	<b>2.168.568</b>	<b>305.224</b>	<b>1.905.027</b>	<b>4.581.920</b>

Passivos financeiros	Nota	Consolidado					Total
		Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
Fornecedores	15.1	-	746.833	-	97.441	-	844.274
Encargos setoriais	16.1	-	100.561	-	-	52.877	153.438
Empréstimos	18.1	-	686.873	-	-	-	686.873
Financiamentos	19.1	5.273	8.537	39.665	36.341	100.101	189.917
Debêntures	20.1	-	678.424	228.430	644.225	3.549.809	5.100.888
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	21.1	-	-	2.392.339	669.462	669.462	3.731.263
UBP	22.1	-	-	3.858	1.582	32.527	37.967
Partes relacionadas	23.1	-	3.431	-	-	-	3.431
		<b>5.273</b>	<b>2.224.659</b>	<b>2.664.292</b>	<b>1.449.051</b>	<b>4.404.776</b>	<b>10.748.051</b>

## 4.2. Análise da sensibilidade

O Grupo, 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, ativo financeiro vinculado a concessão, empréstimos, financiamentos, debêntures, UBP e provisão para grandes reparos, aos quais o Grupo está exposto 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 31 de março 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	Controladora			Efeito absoluto
					Saldo contábil em 31/03/2026	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	
<b>Ativos financeiros</b>								
Aplicações financeiras	DI	14,65%	13,00%	165 bps	163.066	23.889	21.202	2.687
					<b>163.066</b>	<b>23.889</b>	<b>21.202</b>	<b>2.687</b>
<b>Passivos financeiros</b>								
Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	1.503.085	227.612	219.212	8.400
					<b>1.503.085</b>	<b>227.612</b>	<b>219.212</b>	<b>8.400</b>

Entidade	Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Consolidado			Efeito absoluto
						Saldo contábil em 31/03/2026	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	
	<b>Ativos financeiros</b>								
Consolidado	Aplicações financeiras	DI	14,65%	13,00%	165 bps	1.565.684	229.373	203.572	25.801
Consolidado	Aplicações financeiras vinculadas	DI	14,65%	13,00%	165 bps	23.931	3.506	3.112	394
Rio Paraná Energia S.A.	Ativo financeiro vinculado à concessão	IPCA	4,02%	3,65%	36 bps	13.117.011	526.942	479.104	47.838
						<b>14.706.626</b>	<b>759.821</b>	<b>685.788</b>	<b>74.033</b>
	<b>Passivos financeiros</b>								
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	1.503.085	227.612	219.212	8.400
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	4,02%	3,65%	36 bps	649.492	75.038	71.796	3.242
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	830.152	133.865	120.039	13.666
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	307.811	47.212	42.109	5.103
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	328.238	50.721	45.274	5.447
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	8,48%	7,54%	94 bps	11.215	1.171	1.064	107
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	8,48%	7,54%	94 bps	830	90	82	8
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	8,48%	7,54%	94 bps	155.245	17.108	15.616	1.492
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	8,48%	7,54%	94 bps	759	64	57	7
Rio Paranapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	406.978	61.489	54.755	6.734
Rio Paranapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 2ª emissão - série 1	DI + 0,50% ao ano	14,65%	13,00%	165 bps	260.038	39.586	35.280	4.306
Rio Canoas Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IPCA	4,02%	3,65%	36 bps	13.840	556	506	50
Rio Verde Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IGPM	-1,82%	4,87%	669 bps	24.127	(439)	1.174	1.613
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IPCA	4,02%	3,65%	36 bps	1.118.359	44.927	40.848	4.079
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IGPM	-1,82%	4,87%	669 bps	745.573	(13.559)	38.279	40.848
						<b>6.555.742</b>	<b>685.461</b>	<b>684.091</b>	<b>104.292</b>

(\*) 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.

### 4.3. Gestão de capital

Os objetivos do Grupo 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 ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital do Grupo, a Diretoria efetua ajustes adequando às condições econômicas atuais, revendo assim as políticas de pagamentos de dividendos, devoluções de capital aos acionistas, ou ainda, emitindo novas ações.

O índice de alavancagem financeira é utilizado para evidenciar a estrutura de capital do Grupo. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, subtraído o montante de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido com a dívida líquida.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Empréstimos	18	-	-	667.016	674.204
Financiamentos	19	-	-	168.049	180.198
Debêntures	20	1.503.085	1.452.582	3.818.778	3.740.732
<b>Dívida Bruta</b>		<b>1.503.085</b>	<b>1.452.582</b>	<b>4.653.843</b>	<b>4.595.134</b>
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(163.139)	(268.865)	(1.566.943)	(878.956)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(23.931)	(23.142)
<b>Dívida líquida</b>		<b>1.339.946</b>	<b>1.183.717</b>	<b>3.062.969</b>	<b>3.693.036</b>
Patrimônio líquido	25	15.297.552	14.835.228	19.680.169	18.981.842
<b>Total do capital</b>		<b>16.637.498</b>	<b>16.018.945</b>	<b>22.743.138</b>	<b>22.674.878</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - (%)*</b>		<b>8,1</b>	<b>7,4</b>	<b>13,5</b>	<b>16,3</b>

\* 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

	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Caixas e bancos	73	94	1.259	1.016
Aplicações financeiras	163.066	268.771	1.565.684	877.940
Certificado de depósito bancário (CDB)	163.066	268.771	1.565.684	877.940
	<b>163.139</b>	<b>268.865</b>	<b>1.566.943</b>	<b>878.956</b>

### 5.2. Aplicações financeiras vinculadas

#### 5.2.1. Movimentação

	Consolidado		
	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	20.753	2.389	23.142
Rendimentos	706	83	789
Saldo em 31 de março de 2026	21.459	2.472	23.931

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

#### 5.3.1. Composição

Standard & Poor's (*)	Moody's (*)	Fitch (*)	Controladora		Consolidado	
			31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
AAA	AAA	AAA	-	-	683.874	133.154
AAA	-	-	-	-	-	1
AAA	AAA	-	64.948	62.785	301.378	355.513
-	AA	-	91.179	1	414.546	1
AAA	AA	AAA	1.613	1.559	1.613	1.559
-	AAA	AAA	5.398	204.519	140.878	411.867
-	AAA	-	1	1	48.585	3
			<b>163.139</b>	<b>268.865</b>	<b>1.590.874</b>	<b>902.098</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

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

## 6. Clientes

### 6.1. Composição

	Consolidado						
	À vencer		Vencidos		(-) PECLD	31/03/2026	31/12/2025
	Até 90 dias	Até 90 dias	Acima de 365 dias				
Contratos ACL	310.382	150	4.049	(4.049)	310.532	261.056	
Contratos ACR	337.400	-	-	-	337.400	335.772	
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	260.252	-	-	-	260.252	172.897	
	<b>908.034</b>	<b>150</b>	<b>4.049</b>	<b>(4.049)</b>	<b>908.184</b>	<b>769.725</b>	

### 6.2. Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Para o período findo em 31 de março de 2026, não houve constituição ou reversão de PECLD, mantendo-se o saldo registrado em exercícios anteriores. Em 2025, foram reconhecidos valores de PECLD nos montantes de R\$ 1.321 na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia e de R\$ 1.073 na Controlada CTG NE, e em 2024, foi registrado o montante de R\$ 1.655 na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia, totalizando R\$ 4.049. Ambos os casos se referem ao não cumprimento de cláusula contratual relacionada à venda de energia elétrica no ACL.

As demais informações relacionadas à 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

	Controladora		Consolidado			
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026		31/12/2025	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
<b>Ativo</b>						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	46.958	80.014	49.581	-	80.594	-
INSS a recuperar	-	-	104	1.590	81	1.590
ICMS a recuperar	-	-	4.164	-	3.601	-
ISS a recuperar	-	-	319	-	309	-
IRRF sobre JSCP a recuperar	-	-	314	-	314	-
Outros	4	4	141	-	111	-
	<b>46.962</b>	<b>80.018</b>	<b>54.623</b>	<b>1.590</b>	<b>85.010</b>	<b>1.590</b>
<b>Passivo</b>						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	287.706	-	242.914	-
PIS e COFINS a recolher	54	70.000	52.125	-	126.304	-
ICMS a recolher	-	-	15.132	-	16.301	-
Outros	145	138	2.055	-	4.831	-
	<b>199</b>	<b>70.138</b>	<b>357.018</b>	<b>-</b>	<b>390.350</b>	<b>-</b>

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

## 8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

### 8.1. Composição

	31/03/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	4.772	5.031	259	4.837	5.096
	<b>259</b>	<b>4.772</b>	<b>5.031</b>	<b>259</b>	<b>4.837</b>	<b>5.096</b>

Produto	31/03/2026			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42,249	422,487	11,91	5,031

As demais informações relacionadas à nota de repactuação do risco hidrológico estão descritas na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná

### 9.1. Composição

	31/03/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	5.041.042	5.309.898	268.856	5.108.255	5.377.111
Juros e atualização monetária	1.099.878	6.707.235	7.807.113	1.081.437	6.539.477	7.620.914
	<b>1.368.734</b>	<b>11.748.277</b>	<b>13.117.011</b>	<b>1.350.293</b>	<b>11.647.732</b>	<b>12.998.025</b>

## 9.2. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>12.998.025</b>
Juros e atualização monetária	470.578
Liquidação	(351.592)
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>13.117.011</b>

As demais informações relacionadas à nota de ativo financeiro vinculado estão descritas na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 10. Dividendos e Juros sobre o capital próprio a receber

### 10.1. Composição e movimentação

	Controladora						Consolidado			
	Saldo em 31/12/2025			Movimentação do exercício	Saldo em 31/03/2026			Saldo em 31/12/2025	Movimentação do exercício	Saldo em 31/03/2026
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Total	Recebidos	Ativo circulante	Ativo não circulante	Total	Ativo circulante	Recebidos	Ativo circulante
<b>(A) Dividendos</b>										
Rio Parapanema Participações S.A.	-	296.089	296.089	-	-	296.089	296.089	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	34.000	-	34.000	-	34.000	-	34.000	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	127.000	-	127.000	-	127.000	-	127.000	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	24.140	-	24.140	-	24.140	-	24.140	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	-	1.512.719	1.512.719	-	-	1.512.719	1.512.719	-	-	-
	<b>185.140</b>	<b>1.808.808</b>	<b>1.993.948</b>	-	<b>185.140</b>	<b>1.808.808</b>	<b>1.993.948</b>	-	-	-
<b>(B) Juros sobre capital próprio (*)</b>										
Rio Canoas Energia S.A.	25.500	-	25.500	-	25.500	-	25.500	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	13.600	-	13.600	-	13.600	-	13.600	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	2.635	-	2.635	-	2.635	-	2.635	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	595.003	-	595.003	-	595.003	-	595.003	-	-	-
Elebrás Projetos S.A.	6.026	-	6.026	(6.026)	-	-	6.026	(6.026)	(6.026)	-
	<b>642.764</b>	-	<b>642.764</b>	<b>(6.026)</b>	<b>636.738</b>	-	<b>636.738</b>	<b>6.026</b>	<b>(6.026)</b>	-
<b>(A+B) Total de Dividendos e JSCP a receber</b>	<b>827.904</b>	<b>1.808.808</b>	<b>2.636.712</b>	<b>(6.026)</b>	<b>821.878</b>	<b>1.808.808</b>	<b>2.630.686</b>	<b>6.026</b>	<b>(6.026)</b>	-

(\*) Os juros sobre capital próprios estão sendo apresentados líquidos dos impostos retidos.

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e JSCP a receber estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 11. Depósitos judiciais

### 11.1. Composição e movimentação

Estão classificados nesta rubrica somente os depósitos judiciais recursais não relacionados com as provisões de contingências com classificação de risco de perda provável (vide nota explicativa nº 23.5).

	Consolidado					
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis	Ambientais	Regulatórios	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>170</b>	<b>710.163</b>	-	<b>6.400</b>	<b>49.138</b>	<b>765.871</b>
Variações monetárias	1	14.653	-	118	795	15.567
Reclassificações	-	-	7	-	-	7
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>171</b>	<b>724.816</b>	<b>7</b>	<b>6.518</b>	<b>49.933</b>	<b>781.445</b>

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

## 12. Investimentos

### 12.1. Movimentação

	Participação acionária	Controladora				Consolidado			
		31/12/2025	Aporte de Capital	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	31/03/2026	31/12/2025	Equivalência patrimonial	31/03/2026
<b>Controladas</b>									
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	597.657	-	-	12.576	610.233	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	219.754	-	-	34.535	254.289	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	118.383	-	-	18.608	136.991	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	7.291.772	-	-	389.494	7.681.266	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	907.141	-	(36)	73.822	980.927	-	-	-
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.349.833	-	-	3.636	1.353.469	-	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.642.786	52.742	-	207	3.695.735	-	-	-
<b>Coligadas</b>									
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.493	-	-	8.959	589.452	580.493	8.959	589.452
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.820	-	-	(934)	24.886	25.820	(934)	24.886
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.323	-	-	(749)	26.574	27.323	(749)	26.574
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	27.725	-	-	(1.693)	26.032	27.725	(1.693)	26.032
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	23.023	-	-	(1.117)	21.906	23.023	(1.117)	21.906
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	37.918	-	-	(765)	37.153	37.918	(765)	37.153
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	109.535	-	-	(3.330)	106.205	109.535	(3.330)	106.205
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	90.024	-	-	13.223	103.247	90.024	13.223	103.247
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	12.378	-	-	564	12.942	12.378	564	12.942
Mais valia		653.715	-	-	(14.969)	638.746	-	-	-
		<b>15.715.280</b>	<b>52.742</b>	<b>(36)</b>	<b>532.067</b>	<b>16.300.053</b>	<b>934.239</b>	<b>14.158</b>	<b>948.397</b>

	Participação acionária	Controladora					Consolidado			
		31/12/2024	Aporte de Capital	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	Alienação de participações societárias	31/03/2025	31/12/2024	Equivalência patrimonial	Alienação de participações societárias
<b>Controladas</b>										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	624.638	-	-	8.584	-	633.222	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	241.199	-	-	30.173	-	271.372	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	36.665	-	-	(4.053)	-	32.612	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	8.409.760	-	-	392.454	-	8.802.214	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.205.079	-	(4)	62.638	-	1.267.711	-	-	-
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.272.347	16.400	-	14.948	-	1.303.695	-	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.258.594	431.496	-	784	-	2.690.874	-	-	-
<b>Coligadas</b>										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.196	-	-	(537)	-	579.659	580.196	(537)	-
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	472.973	-	-	20.795	(493.768)	-	472.973	20.795	(493.768)
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	280.149	-	-	3.506	(283.655)	-	280.149	3.506	(283.655)
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.336	-	-	10	-	25.346	25.336	10	-
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.132	-	-	803	-	26.935	26.132	803	-
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	28.784	-	-	392	-	29.176	28.784	392	-
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	22.555	-	-	696	-	23.251	22.555	696	-
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	40.431	-	-	(969)	-	39.472	40.431	(869)	-
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.107	-	-	(1.575)	-	111.532	113.107	(1.575)	-
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	90.154	-	-	7.996	-	98.152	90.154	7.996	-
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	11.618	-	-	114	-	11.732	11.618	114	-
Mais valia		854.606	-	-	(14.634)	(132.771)	707.201	-	-	-
		<b>16.594.323</b>	<b>447.896</b>	<b>(4)</b>	<b>822.115</b>	<b>(910.194)</b>	<b>16.654.136</b>	<b>1.691.435</b>	<b>31.243</b>	<b>(777.423)</b>

### 12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia	Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período		
		31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2026	31/03/2025	
<b>Controladas</b>												
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	1.174.803	871.972	564.571	274.315	610.232	597.657	41.868	35.804	12.576	8.584
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	505.365	499.411	251.077	279.657	254.288	219.754	67.961	50.029	34.535	30.173
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	250.981	236.556	113.992	118.173	136.989	118.383	207.786	47.826	18.608	(4.053)
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.731.799	19.982.424	9.209.956	9.044.820	11.321.843	10.937.604	1.201.537	1.165.744	584.239	586.678
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	1.915.779	1.820.723	444.462	460.079	1.471.317	1.380.644	-	-	110.729	93.953
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.353.465	1.349.833	-	16	1.353.469	1.349.833	-	-	3.636	14.948
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	3.695.744	3.642.791	-	11	4	3.695.733	3.642.787	-	207	784
<b>Coligadas</b>												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.730.855	3.766.730	1.965.443	2.016.179	1.765.412	1.750.551	145.744	139.727	14.861	(1.524)
CEJA - Companhia Energética do Jari	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	91.979	-	43.930
Cachoeira Caldeirão S.A.	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	49.448	-	6.609
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	140.021	138.194	89.011	86.133	51.010	52.061	2.690	3.663	(1.051)	(148)
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	140.696	138.069	85.626	85.127	55.070	52.942	5.379	3.344	2.128	(232)
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	145.946	145.072	91.984	92.069	33.062	33.003	4.613	3.413	659	(944)
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	130.381	128.962	85.210	84.935	45.171	44.027	4.710	3.208	1.143	(509)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	134.822	134.398	59.861	58.361	75.021	76.037	3.657	3.323	(1.017)	(1.131)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	426.433	420.688	208.237	202.377	218.196	218.291	12.826	9.438	(94)	(2.242)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	257.304	269.723	68.591	94.317	188.713	175.406	31.551	31.060	14.377	14.466
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	40.575	36.944	23.229	13.883	17.346	23.061	3.169	2.362	2.309	1.038

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

## 13. Imobilizado

### 13.1. Composição e movimentação

Controladora						
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>0,1%</b>	<b>11,7%</b>	<b>13,3%</b>	<b>8,3%</b>	<b>9,7%</b>	
<b>(A) Imobilizado em curso</b>						
Saldo em 31 de dezembro de 2025	18	274	-	-	-	292
Adições	-	435	-	7	-	442
Saldo em 31 de março de 2026	18	709	-	7	-	734
<b>(B) Imobilizado em serviço</b>						
Custo	6.590	7.462	301	1.349	51.186	66.888
Depreciação acumulada	(6.420)	(4.975)	(291)	(752)	(28.858)	(41.296)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	170	2.487	10	597	22.328	25.592
Depreciação	(2)	(218)	(10)	(28)	(1.244)	(1.502)
Custo	6.590	7.462	301	1.349	51.186	66.888
Depreciação acumulada	(6.422)	(5.193)	(301)	(780)	(30.102)	(42.798)
Saldo em 31 de março de 2026	168	2.269	-	569	21.084	24.090
<b>(A+B) Imobilizado líquido</b>	<b>186</b>	<b>2.978</b>	<b>-</b>	<b>576</b>	<b>21.084</b>	<b>24.824</b>

Consolidado										
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Descomissionamento de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Outros	Total
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>1,0%</b>	<b>3,5%</b>	<b>2,4%</b>	<b>4,0%</b>	<b>3,2%</b>	<b>6,0%</b>	<b>6,2%</b>	<b>2,7%</b>	<b>11,6%</b>	
<b>(A) Imobilizado em curso</b>										
Saldo em 31 de dezembro de 2025	31.344	1.068	462.647	3.384.469	-	310	963	-	-	3.880.801
Adições	-	21	4.104	15.586	-	817	80	-	-	20.608
Transferências	-	-	(2.983)	(70.860)	-	-	(45)	-	-	(73.888)
Contingências	40	-	-	-	-	-	-	-	-	40
Saldo em 31 de março de 2026	31.384	1.089	463.768	3.329.195	-	1.127	998	-	-	3.827.561
<b>(B) Imobilizado em serviço</b>										
Custo	365.637	4.379.148	814.072	2.761.655	52.712	24.799	6.342	11.451	81.063	8.496.879
Depreciação acumulada	(54.928)	(2.828.334)	(451.458)	(896.166)	(1.685)	(21.006)	(3.067)	(4.079)	(43.321)	(4.304.064)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	310.709	1.550.814	362.614	1.865.489	51.027	3.793	3.255	7.372	37.742	4.192.815
Baixas	-	-	-	(173)	-	-	-	-	-	(173)
Transferências	-	-	619	61.775	-	1.703	157	-	-	64.254
Depreciação	(916)	(37.833)	(4.988)	(28.580)	(418)	(399)	(101)	(78)	(2.344)	(75.657)
Custo	365.637	4.379.148	814.691	2.823.257	52.712	26.502	6.499	11.451	81.063	8.569.960
Depreciação acumulada	(55.844)	(2.866.167)	(456.446)	(924.746)	(2.103)	(21.405)	(3.188)	(4.157)	(45.665)	(4.379.721)
Saldo em 31 de março de 2026	309.793	1.512.981	358.245	1.898.511	50.609	5.097	3.311	7.294	35.398	4.181.239
<b>(A+B) Imobilizado líquido</b>	<b>341.177</b>	<b>1.514.070</b>	<b>822.013</b>	<b>5.227.706</b>	<b>50.609</b>	<b>6.224</b>	<b>4.309</b>	<b>7.294</b>	<b>35.398</b>	<b>8.008.800</b>

Controladora									
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total			
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>0,1%</b>	<b>11,9%</b>	<b>19,9%</b>	<b>7,1%</b>	<b>16,4%</b>				
<b>(A) Imobilizado em curso</b>									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	174	384	-	-	-	558			
Adições	-	3	-	-	-	3			
Transferências	-	(100)	-	-	-	(100)			
Saldo em 31 de março de 2025	174	287	-	-	-	461			
<b>(B) Imobilizado em serviço</b>									
Custo	6.590	6.994	301	851	28.684	43.420			
Depreciação acumulada	(6.413)	(4.145)	(231)	(690)	(22.427)	(33.906)			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	177	2.849	70	161	6.257	9.514			
Baixas	-	(7)	-	(1)	-	(8)			
Transferências	-	100	-	-	-	100			
Depreciação	(2)	(210)	(15)	(15)	(1.174)	(1.416)			
Custo	6.590	7.049	301	846	28.682	43.468			
Depreciação acumulada	(6.415)	(4.317)	(246)	(701)	(23.599)	(35.278)			
Saldo em 31 de março de 2025	175	2.732	55	145	5.083	8.190			
<b>(A+B) Imobilizado líquido</b>	<b>349</b>	<b>3.019</b>	<b>55</b>	<b>145</b>	<b>5.083</b>	<b>8.651</b>			
Consolidado									
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Outros	Total
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>1,0%</b>	<b>3,6%</b>	<b>2,4%</b>	<b>3,9%</b>	<b>7,1%</b>	<b>5,1%</b>	<b>2,7%</b>	<b>16,0%</b>	
<b>(A) Imobilizado em curso</b>									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	32.347	-	368.421	2.849.029	-	609	-	-	3.250.406
Adições	-	-	29.890	428.809	-	3	-	1.521	460.223
Transferências	-	-	(19)	(189.079)	-	(57)	-	(1.521)	(190.676)
Contingências	(215)	-	-	-	-	-	-	-	(215)
Saldo em 31 de março de 2025	32.132	-	398.292	3.088.759	-	555	-	-	3.519.738
<b>(B) Imobilizado em serviço</b>									
Custo	365.637	4.379.148	794.022	2.016.214	23.474	5.699	11.451	43.224	7.638.869
Depreciação acumulada	(51.265)	(2.674.061)	(431.621)	(796.948)	(19.303)	(2.865)	(3.767)	(33.734)	(4.013.564)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	314.372	1.705.087	362.401	1.219.266	4.171	2.834	7.684	9.490	3.625.305
Baixas	-	-	-	(15)	-	(3)	-	-	(18)
Transferências	-	-	8.176	179.759	1.350	10	-	-	189.295
Depreciação	(916)	(39.416)	(4.889)	(21.372)	(441)	(73)	(78)	(1.725)	(68.910)
Custo	365.637	4.379.147	802.200	2.195.691	24.809	5.671	11.451	43.221	7.827.827
Depreciação acumulada	(52.181)	(2.713.476)	(436.512)	(818.053)	(19.729)	(2.903)	(3.845)	(35.456)	(4.082.155)
Saldo em 31 de março de 2025	313.456	1.665.671	365.688	1.377.638	5.080	2.768	7.606	7.765	3.745.672
<b>(A+B) Imobilizado líquido</b>	<b>345.588</b>	<b>1.665.671</b>	<b>763.980</b>	<b>4.466.397</b>	<b>5.080</b>	<b>3.323</b>	<b>7.606</b>	<b>7.765</b>	<b>7.265.410</b>

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

## 14. Intangível

### 14.1. Composição e movimentação

	Controladora										
	Software	Projetos	Total								
<b>Taxa média anual de amortização</b>	<b>19,0%</b>	<b>0,0%</b>									
<b>(A) Intangível em curso</b>											
Saldo em 31 de dezembro de 2025	515	258.612	259.127								
Adições	1.508	3.575	5.083								
Saldo em 31 de março de 2026	2.023	262.187	264.210								
<b>(B) Intangível em serviço</b>											
Custo	50.251	-	50.251								
Amortização acumulada	(38.795)	-	(38.795)								
Saldo em 31 de dezembro de 2025	11.456	-	11.456								
Amortização	(2.390)	-	(2.390)								
Custo	50.251	-	50.251								
Amortização acumulada	(41.185)	-	(41.185)								
Saldo em 31 de março de 2026	9.066	-	9.066								
<b>(A+B) Intangível líquido</b>	<b>11.089</b>	<b>262.187</b>	<b>273.276</b>								

	Consolidado										
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valla de Direito de Concessão	UBP	Software	Licença ambiental	Serviçido de passagem	Seband	Efeitos do GSF	Projetos	Total
<b>Taxa média anual de amortização</b>	<b>4,7%</b>	<b>4,7%</b>	<b>4,7%</b>	<b>7,3%</b>	<b>13,4%</b>	<b>16,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>5,0%</b>	<b>10,1%</b>	<b>3,2%</b>	
<b>(A) Intangível em curso</b>											
Saldo em 31 de dezembro de 2025	-	-	-	-	1.047	692	22	-	-	259.721	261.482
Adições	-	-	-	-	1.583	879	-	-	-	3.575	6.037
Saldo em 31 de março de 2026	-	-	-	-	2.630	1.571	22	-	-	263.296	267.519
<b>(B) Intangível em serviço</b>											
Custo	6.510.250	2.939.905	1.220.836	131.553	137.271	78.983	190	17.195	2.064.756	76.537	13.177.476
Amortização acumulada	(3.198.019)	(807.146)	(567.118)	(106.829)	(113.597)	(7.960)	-	(11.220)	(439.711)	(2.427)	(5.254.127)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	3.312.231	2.132.759	653.718	24.624	23.674	71.023	190	5.975	1.625.045	74.110	7.923.349
Baixas	(28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(28)
Transferências	9.634	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.634
Amortização	(39.359)	(24.915)	(14.964)	(439)	(4.604)	(3.251)	-	(215)	(39.912)	(610)	(128.269)
Custo	6.519.856	2.939.905	1.220.836	131.553	137.271	78.983	190	17.195	2.064.756	76.537	13.187.082
Amortização acumulada	(3.237.378)	(832.061)	(582.082)	(107.368)	(118.201)	(11.211)	-	(11.435)	(479.623)	(3.037)	(5.382.396)
Saldo em 31 de março de 2026	3.282.478	2.107.844	638.754	24.185	19.070	67.772	190	5.760	1.585.133	73.500	7.804.686
<b>(A+B) Intangível líquido</b>	<b>3.282.478</b>	<b>2.107.844</b>	<b>638.754</b>	<b>24.185</b>	<b>21.700</b>	<b>69.343</b>	<b>212</b>	<b>5.760</b>	<b>1.585.133</b>	<b>336.796</b>	<b>8.072.205</b>

	Controladora		
	Software	Projetos	Total
<b>Taxa média anual de amortização</b>	<b>19,2%</b>	<b>0,0%</b>	
<b>(A) Intangível em curso</b>			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	47	241.613	241.660
Adições	41	4.857	4.898
Saldo em 31 de março de 2025	88	246.470	246.558
<b>(B) Intangível em serviço</b>			
Custo	50.124	-	50.124
Amortização acumulada	(29.222)	-	(29.222)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	20.902	-	20.902
Amortização	(2.410)	-	(2.410)
Custo	50.124	-	50.124
Amortização acumulada	(31.632)	-	(31.632)
Saldo em 31 de março de 2025	18.492	-	18.492
<b>(A+B) Intangível líquido</b>	<b>18.580</b>	<b>246.470</b>	<b>265.050</b>

	Consolidado										
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valia de Direito de Concessão	UBP	Software	Licença ambiental	Serviço de passagem	Seband	Efeitos do GSF	Projetos	Total
Taxa média anual de amortização	2,4%	3,4%	4,8%	1,5%	15,7%	0,0%	0,0%	5,0%	7,5%	5,5%	
(A) Intangível em curso											
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	-	-	-	2.387	3.509	22	-	-	319.260	325.178
Adições	-	-	-	-	93	3.319	-	-	-	4.856	8.268
Transferências	-	-	-	-	(1.519)	-	-	-	-	(43.736)	(45.255)
Saldo em 31 de março de 2025	-	-	-	-	961	6.828	22	-	-	280.380	288.191
(B) Intangível em serviço											
Custo	6.505.933	2.939.904	1.425.898	131.551	135.628	4.235	190	17.195	1.104.632	-	12.265.166
Amortização acumulada	(3.040.897)	(707.498)	(571.292)	(105.009)	(94.413)	(4.235)	-	(10.360)	(331.302)	-	(4.864.996)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	3.465.036	2.232.416	854.606	26.542	41.215	-	190	6.835	773.330	-	7.400.170
Baixas	(17)	-	(132.771)	-	-	-	-	-	-	-	(132.788)
Transferências	1.381	-	-	-	1.519	-	-	-	-	43.736	46.636
Amortização	(39.458)	(24.914)	(14.634)	(499)	(5.370)	-	-	(215)	(20.639)	(606)	(106.335)
Custo	6.507.293	2.939.905	1.220.832	131.552	137.145	4.235	190	17.195	1.104.633	43.736	12.106.716
Amortização acumulada	(3.080.351)	(732.403)	(513.631)	(105.509)	(99.781)	(4.235)	-	(10.575)	(351.942)	(606)	(4.899.033)
Saldo em 31 de março de 2025	3.426.942	2.207.502	707.201	26.043	37.364	-	190	6.620	752.691	43.130	7.207.683
(A+B) Intangível líquido	3.426.942	2.207.502	707.201	26.043	38.325	6.828	212	6.620	752.691	323.510	7.495.874

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

## 15. Fornecedores

### 15.1. Composição

	Controladora	
	31/03/2026	31/12/2025
	Circulante	Circulante
Material e serviços contratados	4.686	8.148
	<b>4.686</b>	<b>8.148</b>

	Consolidado					
	31/03/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	578.003	-	578.003	533.953	-	533.953
Material e serviços contratados	86.894	20.640	107.534	147.546	20.640	168.186
Encargos de uso da rede elétrica	81.936	76.801	158.737	81.645	72.477	154.122
Tust	81.666	-	81.666	81.366	-	81.366
Tusd-g	270	76.801	77.071	279	72.477	72.756
	<b>746.833</b>	<b>97.441</b>	<b>844.274</b>	<b>763.144</b>	<b>93.117</b>	<b>856.261</b>

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 481.372 (R\$ 457.076 em dezembro de 2025) referente a liminar de garantia física, obtidas pela Controlada indireta Rio Paranapanema Energia S.A. O aumento no saldo ao longo de 2026 se explica basicamente pela variação do IGP-M, índice que atualiza este saldo.

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

## 16. Encargos setoriais

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

## 16.1. Composição

	Consolidado					
	31/03/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	41.016	-	41.016	32.577	-	32.577
PDI	55.308	52.877	108.185	50.671	48.855	99.526
TFSEE	4.237	-	4.237	3.732	-	3.732
	<b>100.561</b>	<b>52.877</b>	<b>153.438</b>	<b>86.980</b>	<b>48.855</b>	<b>135.835</b>

As demais informações relacionadas à nota de encargos setoriais estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 17. Indenização socioambiental – Rio Paranapanema Energia

A Controlada indireta Rio Paranapanema Energia 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 provisão anteriormente registrada no âmbito de riscos ambientais, da qual o montante de R\$ 15.802 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 24.

### 17.1. Composição

	Consolidado		
	CIBACAP	TAC Santo Inácio	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>18.986</b>	<b>-</b>	<b>18.986</b>
Constituição	-	15.802	15.802
Realização	-	(518)	(518)
Atualização monetária	36	-	36
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>19.022</b>	<b>15.284</b>	<b>34.306</b>
Não circulante	18.986	-	18.986
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>18.986</b>	<b>-</b>	<b>18.986</b>
Não circulante	19.022	15.284	34.306
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>19.022</b>	<b>15.284</b>	<b>34.306</b>

## 18. Empréstimos – Rio Paranapanema Energia

### 18.1. Composição

Entidade	Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
					31/03/2026		
					Circulante		
					Principal	Juros e custos de transação	Total
Rio Paranapanema Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	17/06/2026	400.000	6.978	406.978
Rio Paranapanema Energia S.A.	2ª	1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	250.000	10.038	260.038
					<b>650.000</b>	<b>17.016</b>	<b>667.016</b>

Entidade	Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
					31/12/2025		
					Circulante		
					Principal	Juros e custos de transação	Total
Rio Paranapanema Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	400.000	22.916	422.916
Rio Paranapanema Energia S.A.	2ª	1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	250.000	1.288	251.288
					<b>650.000</b>	<b>24.204</b>	<b>674.204</b>

No dia 09 de fevereiro de 2026 foi celebrado o 1º aditamento referente à 1ª emissão 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, sendo que a primeira ocorreu em 12 de fevereiro de 2026, referente aos juros já reconhecidos e a segunda ocorrerá na nova data de vencimento.

### 18.2. Movimentação

	Consolidado		
	Rio Paranapanema Energia S.A		
	1ª Emissão	2ª Emissão	Total
	Série única	Série 1	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>422.916</b>	<b>251.288</b>	<b>674.204</b>
<b>Movimentação</b>			
Custos de transação	(233)	(169)	(402)
Amortização de custos de transação	216	28	244
Apropriação de juros	14.189	8.891	23.080
Pagamento de juros	(30.110)	-	(30.110)
	<b>(15.938)</b>	<b>8.750</b>	<b>(7.188)</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>406.978</b>	<b>260.038</b>	<b>667.016</b>

### 18.3. Cláusulas restritivas (Covenants)

#### 18.3.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2026, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/04/2025 a 31/03/2026
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	7,34
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,25	1,38

Índices apurados trimestralmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

### 18.3.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há também, disposições referentes a outros aspectos da primeira e segunda emissões, as quais vêm sendo cumpridas pela Controlada.

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

## 19. Financiamentos – Rio Verde e Rio Canoas

### 19.1. Composição

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/03/2026					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	10.405	810	11.215	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	751	79	830	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	28.372	1.617	29.989	120.583	4.673	125.256
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	129	15	144	559	56	615
				<b>39.657</b>	<b>2.521</b>	<b>42.178</b>	<b>121.142</b>	<b>4.729</b>	<b>125.871</b>

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2025					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	14.809	1.847	16.656	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.167	113	1.280	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	28.352	1.587	29.939	126.966	4.546	131.512
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	51	15	66	686	59	745
				<b>44.379</b>	<b>3.562</b>	<b>47.941</b>	<b>127.652</b>	<b>4.605</b>	<b>132.257</b>

### 19.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Instituição financeira	Consolidado				
		2027	2028	2029	2030	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,34%	22.104	29.472	29.472	44.208	125.256
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP	109	145	145	216	615
		<b>22.213</b>	<b>29.617</b>	<b>29.617</b>	<b>44.424</b>	<b>125.871</b>

### 19.3. Movimentação

	Consolidado				Total
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>161.451</b>	<b>811</b>	<b>16.656</b>	<b>1.280</b>	<b>180.198</b>
<b>Movimentação</b>					
Amortização de custos de transação	-	-	70	-	70
Apropriação de juros	3.177	12	267	21	3.477
Apropriação de variação monetária	1.178	(2)	148	(35)	1.289
Pagamento de juros	(3.233)	(11)	(288)	(23)	(3.555)
Pagamento de principal	(7.328)	(51)	(5.638)	(413)	(13.430)
	<b>(6.206)</b>	<b>(52)</b>	<b>(5.441)</b>	<b>(450)</b>	<b>(12.149)</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>155.245</b>	<b>759</b>	<b>11.215</b>	<b>830</b>	<b>168.049</b>

	Consolidado				Total
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>186.052</b>	<b>909</b>	<b>37.731</b>	<b>3.062</b>	<b>227.754</b>
<b>Movimentação</b>					
Amortização de custos de transação	-	-	71	-	71
Apropriação de juros	3.668	13	637	89	4.407
Apropriação de variação monetária	808	34	(25)	201	1.018
Pagamento de juros	(3.730)	(13)	(701)	(53)	(4.497)
Pagamento de principal	(7.149)	(35)	(5.019)	(873)	(13.076)
	<b>(6.403)</b>	<b>(1)</b>	<b>(5.037)</b>	<b>(636)</b>	<b>(12.077)</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2025</b>	<b>179.649</b>	<b>908</b>	<b>32.694</b>	<b>2.426</b>	<b>215.677</b>

### 19.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

#### 19.4.1. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2026, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/04/2025 a 31/03/2026
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	67.279
(+) Ebitda	192.318
(-) Impostos sobre o lucro	(53.819)
	<b>205.778</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>	
(+) Amortização do principal	23.946
(+) Pagamento de juros	1.905
	<b>25.851</b>
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	<b>7,96</b>

Índices apurados anualmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

#### 19.4.2. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2026, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/04/2025 a 31/03/2026
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	43.359
(+) Ebitda	97.429
(-) Impostos sobre o lucro	(10.204)
	<b>130.584</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>	
(+) Amortização do principal	29.193
(+) Pagamento de juros	13.717
	<b>42.910</b>
<b>C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30</b>	<b>3,04</b>

Índices apurados anualmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

As demais informações relacionadas à nota de financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 20. Debêntures

### 20.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora 31/03/2026			
				Circulante		Não circulante	
				Juros e custos de transação	Principal	Custos de transação	Total
1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	56.342	1.450.000	(3.257)	1.446.743
				<b>56.342</b>	<b>1.450.000</b>	<b>(3.257)</b>	<b>1.446.743</b>

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora 31/12/2025			
				Circulante		Não circulante	
				Juros e custos de transação	Principal	Custos de transação	Total
1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	6.135	1.450.000	(3.553)	1.446.447
				<b>6.135</b>	<b>1.450.000</b>	<b>(3.553)</b>	<b>1.446.447</b>

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/03/2026					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	56.342	56.342	1.450.000	(3.257)	1.446.743
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	8.967	8.967	650.000	190.525	840.525
Rio Paraná Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	400.000	30.254	430.254	400.000	(102)	399.898
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	7.982	7.982	300.000	(171)	299.829
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	8.507	8.507	320.000	(269)	319.731
					<b>400.000</b>	<b>112.052</b>	<b>512.052</b>	<b>3.120.000</b>	<b>186.726</b>	<b>3.306.726</b>

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2025					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	6.135	6.135	1.450.000	(3.553)	1.446.447
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(428)	(428)	650.000	176.950	826.950
Rio Paraná Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	400.000	351	400.351	400.000	(255)	399.745
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	20.283	20.283	300.000	(191)	299.809
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	21.724	21.724	320.000	(284)	319.716
					<b>400.000</b>	<b>48.065</b>	<b>448.065</b>	<b>3.120.000</b>	<b>172.667</b>	<b>3.292.667</b>

## 20.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Emissão	Consolidado					Total
		2027	2028	2029	2030	2031	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª série única	-	723.816	722.927	-	-	1.446.743
Rio Paraná Energia S.A.	2ª série 2	-	-	277.343	280.984	282.198	840.525
Rio Paraná Energia S.A.	3ª série única	399.898	-	-	-	-	399.898
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª série 1	-	149.859	149.970	-	-	299.829
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª série 2	-	-	-	159.893	159.838	319.731
		399.898	873.675	1.150.240	440.877	442.036	3.306.726

## 20.3. Movimentação

	Controladora			Consolidado		Total
	China Three Gorges Brasil Energia S.A			Rio Paranapanema Energia S.A		
	Rio Paraná Energia S.A			Rio Paraná Energia S.A		
	1ª Emissão	10ª emissão		2ª Emissão	3ª Emissão	
Série única	Série 1	Série 2	Série 2	Série única		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>1.452.582</b>	<b>320.092</b>	<b>341.440</b>	<b>826.522</b>	<b>800.096</b>	<b>3.740.732</b>
<b>Movimentação</b>						
Amortização de custos de transação	296	21	14	-	153	484
Capitalização de custos de transação	-	-	-	521	-	521
Apropriação de juros	50.207	10.792	11.593	-	29.903	102.495
Capitalização de juros	-	-	-	9.395	-	9.395
Capitalização de variação monetária	-	-	-	13.054	-	13.054
Pagamento de juros	-	(23.094)	(24.809)	-	-	(47.903)
	<b>50.503</b>	<b>(12.281)</b>	<b>(13.202)</b>	<b>22.970</b>	<b>30.056</b>	<b>78.046</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>1.503.085</b>	<b>307.811</b>	<b>328.238</b>	<b>849.492</b>	<b>830.152</b>	<b>3.818.778</b>

	Controladora				Consolidado			Total
	China Three Gorges Brasil Energia S.A				Rio Paranapanema Energia S.A			
	Rio Paraná Energia S.A				Rio Paraná Energia S.A			
	1ª Emissão	8ª Emissão	10ª emissão		1ª Emissão	2ª Emissão	3ª Emissão	
Série única	Série 2	Série 1	Série 2	Série 2	Série 2	Série única		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>301.579</b>	<b>119.344</b>	<b>314.149</b>	<b>335.115</b>	<b>169.933</b>	<b>789.585</b>	<b>799.328</b>	<b>2.829.033</b>
<b>Movimentação</b>								
Captação de dívida	1.150.000	-	-	-	-	-	-	1.150.000
Amortização de custos de transação	-	44	20	15	-	-	153	232
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	283	520	-	803
Apropriação de juros	45.795	1.409	9.454	10.165	-	-	26.464	93.287
Apropriação de reembolso de juros	(6.820)	-	-	-	-	-	-	(6.820)
Recebimento de reembolso de juros	6.820	-	-	-	-	-	-	6.820
Capitalização de juros	-	-	-	-	2.538	9.043	-	11.581
Apropriação de variação monetária	-	1.974	-	-	-	-	-	1.974
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	3.332	15.713	-	19.045
Pagamento de juros	-	(6.400)	(16.723)	(18.003)	-	-	-	(41.126)
Pagamento de variação monetária	-	(36.371)	-	-	-	-	-	(36.371)
Pagamento de principal	-	(80.000)	-	-	-	-	-	(80.000)
	<b>1.195.795</b>	<b>(119.344)</b>	<b>(7.249)</b>	<b>(7.823)</b>	<b>6.153</b>	<b>25.276</b>	<b>26.617</b>	<b>1.119.425</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2025</b>	<b>1.497.374</b>	<b>-</b>	<b>306.900</b>	<b>327.292</b>	<b>176.086</b>	<b>814.861</b>	<b>825.945</b>	<b>3.948.458</b>

## 20.4. Cláusulas restritivas (Covenants)

### 20.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

#### 20.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2026, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/04/2025 a 31/03/2026
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	7,34
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,38
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,61

Índices apurados trimestralmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

#### 20.4.1.2. 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 Controlada.

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

#### 20.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

##### 20.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2026, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/04/2025 a 31/03/2026
Ebitda / Resultado financeiro ajustado (*)	Igual ou superior a 2,0	199,86
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,32
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,20

(\*) Desconsiderado o efeito da variação cambial

Índices apurados anualmente e acompanhados pelo agente fiduciário, com base na demonstração contábil regulatória.

#### 20.4.2.2. 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 Controlada.

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

#### 20.4.3. CTG BR

##### 20.4.3.1. Covenants financeiros

No Instrumento Particular de Escritura de Emissão Pública de Debêntures Não Conversíveis em Ações da Primeira emissão a serem apurados com base nas Demonstrações Financeiras Consolidadas:

Para o período findo em 31 de março de 2026, a Companhia atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/04/2025 a 31/03/2026
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	10,77
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,65
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,8	0,29

Índices apurados trimestralmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

#### 20.4.3.2. 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 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 21. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

### 21.1. Composição e movimentação

	Controladora					
	Saldo em 31/12/2025			Saldo em 31/03/2026		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
<b>(A) Dividendos</b>						
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.246.899	423.738	1.670.637	1.246.899	423.738	1.670.637
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	9.599	3.262	12.861	9.599	3.262	12.861
	<b>1.256.498</b>	<b>427.000</b>	<b>1.683.498</b>	<b>1.256.498</b>	<b>427.000</b>	<b>1.683.498</b>
<b>(B) Juros sobre capital próprio (*)</b>						
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	814.827	-	814.827	814.827	-	814.827
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	6.273	-	6.273	6.273	-	6.273
	<b>821.100</b>	<b>-</b>	<b>821.100</b>	<b>821.100</b>	<b>-</b>	<b>821.100</b>
<b>(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar</b>	<b>2.077.598</b>	<b>427.000</b>	<b>2.504.598</b>	<b>2.077.598</b>	<b>427.000</b>	<b>2.504.598</b>

	Consolidado						
	Saldo em 31/12/2025			Movimentação do período	Saldo em 31/03/2026		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total	Pagamentos	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
<b>(A) Dividendos</b>							
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.246.899	423.738	1.670.637	-	1.246.899	423.738	1.670.637
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	9.599	3.262	12.861	-	9.599	3.262	12.861
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	-	904.371	904.371	-	-	904.371	904.371
Acionistas minoritários	12.731	7.553	20.284	(1)	12.730	7.553	20.283
	<b>1.269.229</b>	<b>1.338.924</b>	<b>2.608.153</b>	<b>(1)</b>	<b>1.269.228</b>	<b>1.338.924</b>	<b>2.608.152</b>
<b>(B) Juros sobre capital próprio (*)</b>							
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	814.827	-	814.827	-	814.827	-	814.827
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	6.273	-	6.273	-	6.273	-	6.273
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	297.497	-	297.497	-	297.497	-	297.497
Acionistas minoritários	4.514	-	4.514	-	4.514	-	4.514
	<b>1.123.111</b>	<b>-</b>	<b>1.123.111</b>	<b>-</b>	<b>1.123.111</b>	<b>-</b>	<b>1.123.111</b>
<b>(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar</b>	<b>2.392.340</b>	<b>1.338.924</b>	<b>3.731.264</b>	<b>(1)</b>	<b>2.392.339</b>	<b>1.338.924</b>	<b>3.731.263</b>

(\*) Os juros sobre capital próprio estão sendo apresentados líquidos dos impostos retidos.

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 22. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas

### 22.1. Composição e movimentação

	Consolidado		
	Principal	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>88.713</b>	<b>(50.900)</b>	<b>37.813</b>
Ajuste a valor presente	-	443	443
Atualização monetária	719	-	719
Pagamento	(1.008)	-	(1.008)
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>88.424</b>	<b>(50.457)</b>	<b>37.967</b>
Circulante	4.042	(195)	3.847
Não circulante	84.671	(50.705)	33.966
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>88.713</b>	<b>(50.900)</b>	<b>37.813</b>
Circulante	4.054	(196)	3.858
Não circulante	84.370	(50.261)	34.109
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>88.424</b>	<b>(50.457)</b>	<b>37.967</b>

As demais informações relacionadas à nota de UBP estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 23. Partes relacionadas

### 23.1. Política contábil

O Grupo é controlado em última instância pela China Three Gorges Corporation, uma empresa de energia estatal chinesa. Para todas as transações, as premissas contratuais são as definidas entre as partes.

### 23.2. Remuneração do pessoal-chave da Administração

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
Benefícios de curto prazo para administradores	3.194	1.760	6.164	4.254
Benefícios pós-emprego	71	64	162	167
Conselho fiscal	-	-	277	312
	<b>3.265</b>	<b>1.824</b>	<b>6.603</b>	<b>4.733</b>

### 23.3. Transações locais

#### 23.3.1. Saldos

	Controladora	Consolidado	
	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
	Ativo	Passivo	Passivo
	Circulante	Circulante	Circulante
Rio Canoas Energia S.A.	395	-	-
Rio Verde Energia S.A.	194	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	5.797	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	2.216	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	3.431	4.642
	<b>8.602</b>	<b>3.431</b>	<b>4.642</b>

### 23.3.2. Resultado

	Controladora		Consolidado
	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2026
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.002	982	-
Rio Paraná Energia S.A.	14.728	14.420	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	5.632	5.514	-
Rio Verde Energia S.A.	492	482	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	8.610
	<b>21.854</b>	<b>21.398</b>	<b>8.610</b>

## 23.4. Fianças corporativas

A Companhia fornece garantias financeiras na modalidade de fiança bancária a suas empresas Controladas e Coligadas conforme o quadro abaixo:

Controlada / Coligada	Banco	Modalidade	Início da vigência	Fim da vigência	Montante
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	381
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	9.030
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	163
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	3.870
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/07/2025	08/09/2026	243
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/08/2025	08/09/2026	275
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/07/2025	08/09/2026	304
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/08/2025	08/09/2026	344
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Central Eólica Aventura I S.A.	Santander	Fiança bancária (***)	28/04/2025	30/04/2027	19.805
Central Eólica Jau S.A.	Santander	Fiança bancária (***)	28/04/2025	30/04/2027	64.217
					<b>232.960</b>

(\*) Atendimento as obrigações do §1º da Medida Provisória nº 1.212, de 9 de abril de 2024.

(\*\*) Atendimento as obrigações previstas no Cust.

(\*\*\*) Atendimento as obrigações previstas no contrato de financiamento junto ao BNDES.

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

## 24. Provisões

### 24.1. Composição dos saldos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
<b>Circulante</b>				
Provisões				
Provisões para grandes reparos	-	-	531.838	546.450
Provisões para licenças ambientais	-	-	20.623	20.643
	-	-	<b>552.461</b>	<b>567.093</b>
<b>Não circulante</b>				
Provisões				
Provisões para grandes reparos	-	-	1.332.094	1.326.674
Provisões para descomissionamento de ativos	-	-	61.136	59.367
Provisões para licenças ambientais	-	-	39.652	40.249
Provisões para riscos	6.223	6.070	108.590	122.589
	<b>6.223</b>	<b>6.070</b>	<b>1.541.472</b>	<b>1.548.879</b>
<b>Total</b>	<b>6.223</b>	<b>6.070</b>	<b>2.093.933</b>	<b>2.115.972</b>

### 24.2. Provisões para grande reparos – Rio Paraná

#### 24.2.1. Composição e movimentação

	Principal	Consolidado	
		Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>3.143.767</b>	<b>(1.270.643)</b>	<b>1.873.124</b>
Realização de provisão	(51.999)	-	(51.999)
Atualização	50.773	-	50.773
Apropriação do ajuste a valor presente	-	(7.966)	(7.966)
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>3.142.541</b>	<b>(1.278.609)</b>	<b>1.863.932</b>
Circulante	617.489	(71.039)	546.450
Não circulante	2.526.278	(1.199.604)	1.326.674
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>3.143.767</b>	<b>(1.270.643)</b>	<b>1.873.124</b>
Circulante	596.181	(64.343)	531.838
Não circulante	2.546.360	(1.214.266)	1.332.094
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>3.142.541</b>	<b>(1.278.609)</b>	<b>1.863.932</b>

### 24.3. Provisões para descomissionamento de ativos - Arinos

#### 24.3.1. Composição e movimentação

	Principal	Consolidado	
		Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>2.133.357</b>	<b>(2.073.990)</b>	<b>59.367</b>
Ajuste a valor presente	-	1.769	1.769
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>2.133.357</b>	<b>(2.072.221)</b>	<b>61.136</b>
Não circulante	2.133.357	(2.073.990)	59.367
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>2.133.357</b>	<b>(2.073.990)</b>	<b>59.367</b>
Circulante	-	-	-
Não circulante	2.133.357	(2.072.221)	61.136
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>2.133.357</b>	<b>(2.072.221)</b>	<b>61.136</b>

## 24.4. Provisões para licenças ambientais

### 24.4.1. Composição e movimentação

	Consolidado		
	Principal	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>116.627</b>	<b>(55.735)</b>	<b>60.892</b>
Realização de provisão	(2.624)	-	(2.624)
Ajuste a valor presente	-	2.007	2.007
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>114.003</b>	<b>(53.728)</b>	<b>60.275</b>
Circulante	28.879	(8.236)	20.643
Não circulante	87.748	(47.499)	40.249
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>116.627</b>	<b>(55.735)</b>	<b>60.892</b>
Circulante	28.624	(8.001)	20.623
Não circulante	85.379	(45.727)	39.652
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>114.003</b>	<b>(53.728)</b>	<b>60.275</b>

## 24.5. Provisões para riscos e contingências

### 24.5.1. Provisões para riscos

#### 24.5.1.1. Composição e movimentação

	Controladora		
	Trabalhistas	Cíveis	
		Indenizações de benfeitorias	Total
<b>Provisão para riscos</b>			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>190</b>	<b>5.880</b>	<b>6.070</b>
Provisões	150	-	150
Variações monetárias	3	-	3
	<b>153</b>	<b>-</b>	<b>153</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>343</b>	<b>5.880</b>	<b>6.223</b>
<b>Provisões líquidas</b>			
Não circulante	190	5.880	6.070
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>190</b>	<b>5.880</b>	<b>6.070</b>
Não circulante	343	5.880	6.223
<b>Saldo em 31 de março de 2026</b>	<b>343</b>	<b>5.880</b>	<b>6.223</b>

	Controladora		
	Trabalhistas	Cíveis	
		Indenizações de benfeitorias	Total
<b>Provisão para riscos</b>			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>16</b>	<b>5.880</b>	<b>5.896</b>
Provisões	23	-	23
Variações monetárias	1	-	1
	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>24</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2025</b>	<b>40</b>	<b>5.880</b>	<b>5.920</b>
<b>Provisões líquidas</b>			
Não circulante	16	5.880	5.896
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>16</b>	<b>5.880</b>	<b>5.896</b>
Não circulante	40	5.880	5.920
<b>Saldo em 31 de março de 2025</b>	<b>40</b>	<b>5.880</b>	<b>5.920</b>

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
<b>(A) Provisão para riscos</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	11.683	27.156	3.470	12.102	21.351	51.811	127.573
Provisões / (reversões)	(357)	-	-	3.418	(17.672)	-	(14.611)
Variações monetárias	224	395	-	67	37	343	1.066
Variações monetárias (*)	-	-	13	-	-	-	13
Reclassificações (i)	(14)	-	-	6	-	-	(8)
	(147)	395	13	3.491	(17.635)	343	(13.540)
Saldo em 31 de março de 2026	11.536	27.551	3.483	15.593	3.716	52.154	114.033
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	(771)	(40)	(952)	(2.232)	(989)	-	(4.984)
Variações monetárias	(3)	(1)	-	(202)	(15)	-	(221)
Variações monetárias (*)	-	-	(2)	-	-	-	(2)
(Adições)	(559)	-	-	-	-	-	(559)
Baixas	268	1	-	-	(113)	-	156
Baixas (*)	-	-	29	-	-	-	29
Reclassificações (i)	14	-	-	(6)	130	-	138
	(280)	-	27	(208)	2	-	(459)
Saldo em 31 de março de 2026	(1.051)	(40)	(925)	(2.440)	(987)	-	(5.443)
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
Não circulante	10.912	27.116	2.518	9.870	20.362	51.811	122.589
Saldo em 31 de dezembro de 2025	10.912	27.116	2.518	9.870	20.362	51.811	122.589
Não circulante	10.485	27.511	2.558	13.153	2.729	52.154	108.590
Saldo em 31 de março de 2026	10.485	27.511	2.558	13.153	2.729	52.154	108.590

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
<b>(A) Provisão para riscos</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	9.635	3.206	4.792	11.367	22.434	51.341	102.775
Provisões / (reversões)	437	-	-	87	(605)	-	(81)
(Reversões) (*)	-	-	(455)	-	-	-	(455)
Variações monetárias	248	38	-	256	335	1.293	2.170
Variações monetárias (*)	-	-	75	-	-	-	75
Acordos / pagamentos	-	-	-	-	(262)	-	(262)
	685	38	(380)	343	(532)	1.293	1.447
Saldo em 31 de março de 2025	10.320	3.244	4.412	11.710	21.902	52.634	104.222
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(1.048)	(37)	(1.430)	(2.594)	(56)	-	(5.165)
Variações monetárias	26	(1)	-	(24)	(1)	-	-
Variações monetárias (*)	-	-	(8)	-	-	-	(8)
(Adições)	(11)	-	-	-	(1.203)	-	(1.214)
Baixas	204	-	-	139	-	-	343
Baixas (*)	-	-	173	-	-	-	173
Reclassificações (i)	(3)	-	-	-	-	-	(3)
	216	(1)	165	115	(1.204)	-	(709)
Saldo em 31 de março de 2025	(832)	(38)	(1.265)	(2.479)	(1.260)	-	(5.874)
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
Não circulante	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Saldo em 31 de dezembro de 2024	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Não circulante	9.488	3.206	3.147	9.231	20.642	52.634	98.348
Saldo em 31 de março de 2025	9.488	3.206	3.147	9.231	20.642	52.634	98.348

(\*) Efeitos contabilizados em contrapartida do imobilizado em razão da discussão ser a respeito de terrenos, que são controlados no grupo de imobilizado.

(i) Reclassificações realizadas entre depósitos cíveis de causa de desapropriações de terras x indenizações de benfeitorias.

Demonstramos abaixo, as principais variações nas provisões para riscos prováveis da Companhia, atualizadas para 31 de março de 2026:

#### 24.5.1.2. Trabalhistas

Em 31 de março de 2026, as principais provisões relativas aos riscos trabalhistas com expectativas de perda provável são referentes às ações movidas por ex-empregados, sindicatos e terceirizados, envolvendo pagamento de verbas rescisórias, horas extras, periculosidade, equiparação salarial, entre outros pedidos. As reversões referem-se a andamentos e

reavaliações por parte dos assessores jurídicos do Grupo decorrentes de decisões favoráveis além de atualizações monetárias no período.

#### 24.5.1.3. Cíveis

##### 24.5.1.3.1. Rio Verde Energia S.A.

Em 31 de março de 2026 as contingências líquidas estão avaliadas em R\$ 3.926 (R\$ 731 em 31 de dezembro de 2025) e as principais variações correspondem de nova ação envolvendo desapropriação e da variação monetária no período.

#### 24.5.1.4. Ambientais

##### 24.5.1.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

Em 31 de março de 2026, as principais provisões relativas aos riscos ambientais com expectativas de perda provável são referentes:

- A reversão de R\$ 17.415 é referente a 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 as obrigações no montante de R\$ 15.802 na rubrica de Indenização socioambiental a serem cumpridas nos próximos anos, conforme descrito na nota explicativa nº 17;
- Reversão de R\$ 256 em razão de decisão favorável nos autos da Ação Anulatória ajuizada para declarar nulo o Autos de Infração nº 246.946-D lavrado pelo IBAMA em face da UHE Canoas I.

#### 24.5.2. Contingências possíveis

##### 24.5.2.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2026	31/12/2025	31/03/2026	31/12/2025
Trabalhistas	480	676	11.248	10.470
Fiscais	45.195	42.791	965.529	936.664
Cíveis	-	-	12.869	12.686
Ambientais	-	-	174.733	173.489
Regulatórias	-	-	99.986	94.964
	<b>45.675</b>	<b>43.467</b>	<b>1.264.365</b>	<b>1.228.273</b>

Em relação às contingências possíveis, não houve ingressos de novas ações com efeitos significativos, a variação apresentada decorre de atualização monetária dos valores nas ações já reconhecidas.

As demais informações relacionadas à nota de provisões estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 25. Patrimônio líquido

### 25.1. Capital social subscrito e integralizado

As ações ordinárias compõem o patrimônio líquido e conferem direito a voto e participação nos resultados do Grupo. Em 31 de março de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o capital subscrito e integralizado do Grupo é de R\$ 11.670.895, equivalentes a 992.653.503 (novecentos e noventa e dois milhões, seiscentos e cinquenta e três mil e quinhentos e três) de ações ordinárias,

nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas, assim distribuídas dentre os acionistas:

Acionistas	31/03/2026 e 31/12/2025	
	Ações ordinárias	%
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	985.069.630	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.583.873	0,76
	<b>992.653.503</b>	<b>100,0</b>

As demais informações relacionadas à nota de patrimônio líquido estão descritas na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 26. Receita operacional líquida

	Consolidado	
	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
<b>Receita operacional bruta</b>		
Contratos ACL	761.105	662.423
Contratos ACR	486.854	469.774
Comercialização de energia	157.305	56.961
Mercado de curto prazo (MCP)	297.761	107.701
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	5.586	1.364
	<b>1.708.611</b>	<b>1.298.223</b>
<b>Receita de ativos financeiros</b>		
Juros e atualização monetária	470.578	535.267
	<b>470.578</b>	<b>535.267</b>
<b>Total receita operacional bruta</b>	<b>2.179.189</b>	<b>1.833.490</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>		
PIS e COFINS	(184.644)	(150.987)
ICMS	(10.072)	(11.835)
Pesquisa e Desenvolvimento (PDI)	(8.822)	(7.367)
	<b>(203.538)</b>	<b>(170.189)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.975.651</b>	<b>1.663.301</b>

As demais informações relacionadas à nota de receita operacional líquida estão descritas na nota explicativa nº 26 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

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

### 27.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado			
	01/01/2026 a 31/03/2026		01/01/2025 a 31/03/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	4.155.444	761.105	4.087.814	662.423
Contratos ACR	4.208.195	486.854	3.889.422	469.774
Comercialização de energia	807.618	157.305	289.485	56.961
Mercado de curto prazo (MCP)	634.839	297.761	1.001.020	107.701
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	301.411	5.586	279.797	1.364
	<b>10.107.507</b>	<b>1.708.611</b>	<b>9.547.538</b>	<b>1.298.223</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

### 27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/01/2026 a 31/03/2026		01/01/2025 a 31/03/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	661.920	113.288	915.492	115.867
Comercialização de energia	740.420	181.996	280.831	37.377
Mercado de curto prazo (MCP)	9.052	1.767	93.240	(821)
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	318.226	7.742	207.022	4.921
(-) Crédito de PIS	-	(4.896)	-	(2.493)
(-) Crédito de COFINS	-	(22.554)	-	(11.482)
	<b>1.729.618</b>	<b>277.343</b>	<b>1.496.585</b>	<b>143.369</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

### 27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado	
	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
Tust	116.575	111.724
Tusd	11.340	11.295
Encargos de conexão	130	126
(-) Crédito de PIS	(1.859)	(1.916)
(-) Crédito de COFINS	(8.563)	(8.823)
	<b>117.623</b>	<b>112.406</b>

As demais informações relacionadas à nota de energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica estão descritas na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 28. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
<b>Receitas</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	7.164	14.050	42.002	88.967
Variações monetárias	383	1.247	19.146	17.524
Depósitos judiciais	-	1	17.219	13.552
Uso do bem público (UBP)	-	-	327	197
Atualização de créditos tributários	383	1.246	462	1.356
Inadimplência CCEE	-	-	209	716
Liminares CCEE	-	-	794	1.703
Outras	-	-	135	-
Ganho com variação cambial	-	71.101	-	192.189
Ajuste a valor presente do UBP	-	-	57	347
(-) PIS e COFINS	(351)	(711)	(1.959)	(4.210)
Outras receitas financeiras	-	-	168	160
	<b>7.196</b>	<b>85.687</b>	<b>59.414</b>	<b>294.977</b>
<b>Despesas</b>				
Juros	(50.207)	(46.087)	(129.056)	(106.910)
Debêntures	(50.207)	(45.795)	(102.495)	(93.287)
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	6.820	-	6.820
Empréstimos	-	-	(23.080)	-
Financiamentos	-	-	(3.477)	(4.407)
Partes relacionadas	-	(7.112)	-	(16.016)
Outros	-	-	(4)	(20)
Variações monetárias	(2.245)	(1)	(15.891)	(17.942)
Uso do bem público (UBP)	-	-	(1.046)	(1.568)
Liminares CCEE	-	-	(2.710)	(5.336)
Provisões para riscos	(3)	(1)	(1.066)	(2.170)
Debêntures	-	-	-	(1.974)
Financiamentos	-	-	(1.289)	(1.018)
Outras	(2.242)	-	(9.780)	(5.876)
Perda com variação cambial	-	(2.700)	-	(14.844)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	(14.364)	-	(14.364)
Despesas plano de pensão	-	-	(149)	(217)
Carta fiança	(232)	(782)	(232)	(782)
Ajuste a valor presente (AVP)	-	-	(47.083)	(122.234)
Ajuste a valor presente do UBP	-	-	(500)	(368)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	-	-	(42.807)	(121.866)
AVP Licença ambiental	-	-	(2.007)	-
AVP descomissionamento de ativos	-	-	(1.769)	-
Outras despesas financeiras	(1.226)	(5.910)	(2.454)	(6.646)
	<b>(53.910)</b>	<b>(69.844)</b>	<b>(194.865)</b>	<b>(283.939)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(46.714)</b>	<b>15.843</b>	<b>(135.451)</b>	<b>11.038</b>

As demais informações relacionadas à nota de resultado financeiro estão descritas na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos

### 29.1. Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido

	Controladora					
	31/03/2026			31/03/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>	<b>462.360</b>	<b>462.360</b>	<b>462.360</b>	<b>519.405</b>	<b>519.405</b>	<b>519.405</b>
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	<b>(115.590)</b>	<b>(41.612)</b>	<b>(157.202)</b>	<b>(129.851)</b>	<b>(46.746)</b>	<b>(176.597)</b>
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	133.017	47.886	180.903	130.528	46.991	177.519
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(18.582)	(6.690)	(25.272)	(25.867)	(9.312)	(35.179)
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	3.230	1.163	4.393	26.748	9.629	36.377
Outras (adições) permanentes, líquidas	(2.075)	(747)	(2.822)	(1.558)	(562)	(2.120)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>

	Consolidado					
	31/03/2026			31/03/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>	<b>1.096.486</b>	<b>1.096.486</b>	<b>1.096.486</b>	<b>1.125.361</b>	<b>1.125.361</b>	<b>1.125.361</b>
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	<b>(274.122)</b>	<b>(98.684)</b>	<b>(372.806)</b>	<b>(281.340)</b>	<b>(101.282)</b>	<b>(382.622)</b>
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Equivalência patrimonial de coligadas	3.539	1.275	4.814	7.811	2.812	10.623
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(18.551)	(6.679)	(25.230)	(25.820)	(9.295)	(35.115)
Mais-valia	(3.742)	(1.347)	(5.089)	(3.659)	(1.317)	(4.976)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	10	(130)	(120)	3.343	1.081	4.424
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	3.230	1.163	4.393	26.748	9.629	36.377
Outras (adições) permanentes, líquidas	(2.981)	(1.084)	(4.065)	(2.512)	(917)	(3.429)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>(292.617)</b>	<b>(105.486)</b>	<b>(398.103)</b>	<b>(275.429)</b>	<b>(99.289)</b>	<b>(374.718)</b>
IRPJ e CSLL correntes	249.170	89.846	339.016	155.007	55.939	210.946
IRPJ e CSLL diferidos	43.447	15.640	59.087	120.422	43.350	163.772
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>292.617</b>	<b>105.486</b>	<b>398.103</b>	<b>275.429</b>	<b>99.289</b>	<b>374.718</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>26,7%</b>	<b>9,6%</b>	<b>36,3%</b>	<b>24,5%</b>	<b>8,8%</b>	<b>33,3%</b>

## 29.2. Tributos diferidos

	Consolidado					
	31/03/2026			31/12/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	221.393	78.548	299.941	238.476	84.698	323.174
<b>Diferenças temporárias</b>						
Provisões para grandes reparos	441.897	159.083	600.980	429.130	154.487	583.617
Liminares CCEE (GF)	28.290	10.184	38.474	27.811	10.012	37.823
Provisões para riscos	28.100	10.117	38.217	31.522	11.349	42.871
Provisões de penalidades contratuais	9.235	3.324	12.559	9.235	3.324	12.559
Indenização socioambiental	3.821	1.376	5.197	-	-	-
Benefício fiscal	3.311	1.192	4.503	3.529	1.271	4.800
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	1.933	697	2.630	5.468	1.968	7.436
Outras provisões	1.749	631	2.380	2.795	1.006	3.801
<b>Total bruto</b>	<b>739.729</b>	<b>265.152</b>	<b>1.004.881</b>	<b>747.966</b>	<b>268.115</b>	<b>1.016.081</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(615.284)	(221.502)	(836.786)	(619.324)	(222.956)	(842.280)
<b>Total</b>	<b>124.445</b>	<b>43.650</b>	<b>168.095</b>	<b>128.642</b>	<b>45.159</b>	<b>173.801</b>
<b>Passivo de imposto diferido</b>						
<b>Diferenças temporárias</b>						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.779.563)	(640.642)	(2.420.205)	(1.731.990)	(623.518)	(2.355.508)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(161.022)	(57.968)	(218.990)	(170.955)	(61.545)	(232.500)
Juros sobre depósito vinculado	(71.282)	(25.661)	(96.943)	(67.716)	(24.378)	(92.094)
Ajuste de avaliação patrimonial	(50.910)	(18.327)	(69.237)	(56.264)	(20.255)	(76.519)
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	(3.811)	(1.372)	(5.183)	(3.811)	(1.372)	(5.183)
Ajuste a valor presente do UBP	(2.912)	(1.048)	(3.960)	(2.912)	(1.048)	(3.960)
AVP Licença ambiental	(1.873)	(675)	(2.548)	(2.533)	(911)	(3.444)
<b>Total bruto</b>	<b>(2.077.886)</b>	<b>(748.038)</b>	<b>(2.825.924)</b>	<b>(2.042.694)</b>	<b>(735.372)</b>	<b>(2.778.066)</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	615.284	221.502	836.786	619.324	222.956	842.280
<b>Total</b>	<b>(1.462.602)</b>	<b>(526.536)</b>	<b>(1.989.138)</b>	<b>(1.423.370)</b>	<b>(512.416)</b>	<b>(1.935.786)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(1.338.157)</b>	<b>(482.886)</b>	<b>(1.821.043)</b>	<b>(1.294.728)</b>	<b>(467.257)</b>	<b>(1.761.985)</b>

O Grupo tem a expectativa de realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos de acordo com premissas internas, conforme apresentado no quadro abaixo:

	2026	2027	2028	2029	2030	A partir de 2031	Total
Imposto diferido ativo	38.544	68.444	75.435	71.733	77.990	672.735	1.004.881
Imposto diferido passivo	(97.864)	(132.099)	(131.960)	(125.705)	(115.994)	(2.222.302)	(2.825.924)
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(59.320)</b>	<b>(63.655)</b>	<b>(56.525)</b>	<b>(53.972)</b>	<b>(38.004)</b>	<b>(1.549.567)</b>	<b>(1.821.043)</b>

As demais informações relacionadas à nota de apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos estão descritas na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

### 30. Lucro por ação

	Controladora	
	01/01/2026 a 31/03/2026	01/01/2025 a 31/03/2025
<b>Numerador</b>		
<b>Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia</b>		
Lucro líquido do período	462.360	519.405
<b>Denominador (Média ponderada de números de ações)</b>		
Ações ordinárias	992.653	992.653
<b>Resultado básico e diluído por ação</b>	0,46578	0,52325

As demais informações relacionadas à nota de lucro por ação estão descritas na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

### 31. Informações por segmento

Na DRE, as linhas impactadas pelo tratamento do ICPC/01 / IFRIC-12 na Controlada Rio Paraná são:

- Receita Operacional Líquida (R\$ 119 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão (RBO – Retorno da Bonificação da Outorga) como receita do Ativo Financeiros, sendo a emissão das NFs de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- Depreciação e Amortização (R\$ 67 milhões): (1) amortização do Ativo Intangível de concessão somente da porção do investimento inicial referente à parcela da energia a ser comercializada na modalidade de Mercado Livre (aproximadamente 35%); (2) amortização do Ativo Intangível da provisão para Grandes Reparos referente à melhor estimativa da Companhia para o Projeto de Modernização das Usinas da Controlada;
- Resultado Financeiro Líquido (R\$ 43 milhões): atualização monetária pelo IPCA e IGP-M do passivo referente à provisão para Grandes Reparos, bem como, a tratativa desse passivo a valor presente;
- Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 47 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias acima descritas.

Uma vez que estas diferenças supracitadas não produzem o efeito correspondente no caixa da Companhia, acabam por impactar também o indicador de Ebitda. Desta forma, o Conselho de Administração e a Diretoria Executiva Estatutária também efetuam suas análises gerenciais através do Ebitda ajustado, conforme demonstrado nos quadros abaixo.

Principais Indicadores de Gestão	31/03/2026							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	1.648.879	100,0%	207.786	100,0%	-	0,0%	1.856.665	100,0%
Ebitda ajustado	1.298.547	78,8%	24.106	11,6%	(19.934)	0,0%	1.302.719	70,2%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	654.030	39,7%	18.608	9,0%	(70.204)	0,0%	602.434	32,4%
Lucro líquido ajustado	654.030	39,7%	18.608	9,0%	(70.204)	0,0%	602.434	32,4%
Depreciação e amortização	(251.696)	-	-	-	(19.092)	-	(270.788)	-
Receita financeira	46.667	-	4.087	-	8.660	-	59.414	-
Despesa financeira	(98.382)	-	(8)	-	(53.910)	-	(152.300)	-
Imposto de renda e contribuição social	(341.106)	-	(9.577)	-	(86)	-	(350.769)	-

Principais Indicadores de Gestão	31/03/2025							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	1.413.941	100,0%	47.826	100,0%	-	0,0%	1.461.767	100,0%
Ebitda ajustado	1.079.461	76,3%	(7.421)	-15,5%	(15.455)	0,0%	1.056.585	72,3%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	572.127	40,5%	(4.053)	-8,5%	14.418	0,0%	582.492	39,8%
Lucro líquido ajustado	644.030	45,5%	(4.053)	-8,5%	14.418	0,0%	654.395	44,8%
Depreciação e amortização	(220.569)	-	-	-	(18.686)	-	(239.255)	-
Receita financeira	206.163	-	1.506	-	87.308	-	294.977	-
Despesa financeira	(92.229)	-	-	-	(69.844)	-	(162.073)	-
Imposto de renda e contribuição social	(328.796)	-	1.862	-	(148)	-	(327.082)	-

	31/03/2026	31/03/2025
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>698.383</b>	<b>750.643</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(95.949)	(96.248)
<b>Lucro líquido ajustado</b>	<b>602.434</b>	<b>654.395</b>
<b>Ebitda societário RCVM 156/2022</b>	<b>1.435.863</b>	<b>1.289.568</b>
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(118.986)	(201.740)
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	(14.158)	(31.243)
<b>Ebitda ajustado RCVM 156/2022</b>	<b>1.302.719</b>	<b>1.056.585</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>698.383</b>	<b>750.643</b>
Imposto de renda e contribuição social	398.103	374.718
Resultado financeiro (líquido)	135.451	(11.038)
Depreciação e amortização	203.926	175.245
<b>Ebitda societário RCVM 156/2022</b>	<b>1.435.863</b>	<b>1.289.568</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
<b>Receita líquida societária</b>	<b>1.975.651</b>	<b>1.663.301</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(118.986)	(201.534)
<b>Receita líquida ajustada</b>	<b>1.856.665</b>	<b>1.461.767</b>

As demais informações relacionadas à nota de informações por segmento estão descritas na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 32. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros do grupo estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			31/03/2026		31/12/2025	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	1.259	1.259	1.016	1.016
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	1.565.684	1.565.684	877.940	877.940
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	23.931	23.931	23.142	23.142
Clientes	Custo amortizado	-	908.184	908.184	769.725	769.725
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	13.117.011	13.117.011	12.998.025	12.998.025
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	-	-	6.026	6.026
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	781.445	781.445	765.871	765.871
			<b>16.397.514</b>	<b>16.397.514</b>	<b>15.441.745</b>	<b>15.441.745</b>
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	Custo amortizado	-	844.274	844.274	856.261	856.261
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	153.438	153.438	135.835	135.835
Empréstimos	Custo amortizado	-	667.016	667.016	674.204	674.204
Financiamentos	Custo amortizado	-	168.049	168.049	180.198	180.198
Debêntures	Custo amortizado	-	3.818.778	4.410.340	3.740.732	4.426.211
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	3.731.263	3.731.263	3.731.264	3.731.264
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	37.967	37.967	37.813	37.813
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	3.431	3.431	4.642	4.642
			<b>9.424.216</b>	<b>10.015.778</b>	<b>9.360.949</b>	<b>10.046.428</b>

As demais informações relacionadas aos instrumentos financeiros estão descritas na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

## 33. Seguros

O Grupo mantém contratos de seguros levando em conta a natureza e o grau de risco para cobrir eventuais perdas significativas sobre os ativos e/ou responsabilidades, sua e de suas Controladas. As principais coberturas, conforme apólices de seguros são:

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
<b>Cobertura operacional</b>		
Risco operacional	04/08/2025 a 04/08/2026	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2025 a 04/08/2026	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
<b>Construção Arinos Energias Renováveis</b>		
Risco operacional	04/09/2025 a 04/09/2026	1.344.909
<b>Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis</b>		
Riscos de engenharia	31/10/2023 a 06/04/2026	4.054.000
Responsabilidade civil	15/09/2023 a 30/04/2026	100.000
Risco operacional	13/10/2025 a 13/10/2026	<b>856.485</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

## 34. Transações não caixa

	Consolidado	
	31/03/2026	31/03/2025
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	14.100	15.076
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(4.794)	(5.126)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	85	(9)
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(29)	3
Hedge de fluxo de caixa	-	(3.978)
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre hedge de fluxo de caixa	-	1.352

## 35. Compromissos assumidos e não reconhecidos

### 35.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACL - Contratos bilaterais	2037

## 36. Evento subsequente

### 36.1. Resgate antecipado da 3ª emissão de debêntures – Rio Paraná

Conforme aprovado em Reunião do Conselho de Administração, realizada em 16 de abril de 2026, a Companhia liquidou, de forma facultativa e antecipada, a totalidade do saldo da 3ª emissão de debêntures em 27 de abril de 2026.

### 36.2. Repactuação/Antecipação do UBP - Rio Verde

Em 4 de abril de 2026, foi assinado o 8º aditivo ao Contrato de Concessão nº 090/2002 – Aneel – UHE Salto, com o objetivo de formalizar a repactuação das parcelas vincendas referentes ao UBP, cujo recolhimento deverá ser feito diretamente à conta da CDE, nos termos do Despacho nº 668/2026. A liquidação, no valor de R\$ 10.137, aconteceu em 11 de maio de 2026.

## Membros da Governança

### Conselho de Administração

Nome	Cargo
Yang Yan	Presidente
Xinlin Zhang	Membro Efetivo
Raul Calfat	Membro independente
Maria Carolina Lacerda	Membro independente
João Manuel Veríssimo Marques da Cruz	Membro independente

### Diretoria Estatutária

Nome	Cargo
Xinlin Zhang	Diretor-Presidente
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Diretor Executivo e de Relações com Investidores
Evandro Leite Vasconcelos	Diretor Executivo
Marcio José Peres	Diretor Executivo

Rodrigo Teixeira Egreja	Antônio dos Santos Entraut Junior
Diretor Financeiro	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 CHINA THREE GORGES BRASIL ENERGIA S.A. (“Companhia”), sociedade por ações, inscrita no CNPJ sob o nº 19.014.221/0001-47, com sede na Rua Funchal, nº 418, 3º andar, sala 1, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) examinaram, discutiram e aprovaram as Informações Trimestrais (“ITR”) da Companhia referente ao primeiro trimestre encerrado em 31 de março de 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 Informações Trimestrais da Companhia referentes ao primeiro trimestre encerrado em 31 de março de 2026.

São Paulo, 11 de maio de 2026.

---

**Silvio Alexandre Scucuglia da Silva**

Diretor

---

**Evandro Leite Vasconcelos**

Diretor

## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Administradores e Acionistas da  
China Three Gorges Brasil Energia S.A.

### **Introdução**

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2026, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2026 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Diretoria da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB", assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações contábeis 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 contábeis 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas**


Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.


## Outros assuntos

### *Demonstrações do valor adicionado*

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado ("DVA"), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2026, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis 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 essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 14 de maio 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