

# Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

Referente aos períodos de Três e Nove Meses  
Findos em 30 de setembro de 2024 e Relatório  
sobre a revisão das Informações Contábeis  
Intermediárias



China Three Gorges Brasil Energia S.A.  
CNPJ: 19.014.221/0001-47



## SUMÁRIO

<b>DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO .....</b>	<b>3</b>
Principais indicadores .....	3
Contratos Futuros de Energia.....	4
Custos e outros resultados operacionais .....	4
Ebitda e margem Ebitda .....	5
Resultado financeiro .....	6
Endividamento .....	7
Lucro líquido.....	8
<b>Informações contábeis intermediárias .....</b>	<b>9</b>
Balanços patrimoniais.....	9
Demonstrações do resultado .....	11
Demonstrações do resultado abrangente .....	13
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	14
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	15
Demonstrações do valor adicionado .....	16
Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2024 .....	17
1. Informações gerais .....	17
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias.....	21
3. Resumo das políticas contábeis materiais .....	22
4. Gestão de riscos do negócio .....	22
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas .....	25
6. Clientes .....	26
7. Tributos a recuperar/recolher .....	27
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas .....	27
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná .....	28
10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber .....	28
11. Depósitos judiciais .....	29
12. Investimentos .....	30
13. Imobilizado .....	31
14. Intangível.....	33
15. Fornecedores.....	36
16. Encargos setoriais .....	37

17. Financiamentos.....	37
18. Debêntures.....	39
19. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar .....	42
20. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas .....	43
21. Partes relacionadas .....	43
22. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná .....	45
23. Provisões para riscos e contingências possíveis .....	46
24. Contratos futuros de energia .....	52
25. Patrimônio líquido .....	53
26. Receita operacional líquida .....	53
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede.....	54
28. Resultado financeiro .....	55
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos.....	57
30. Lucro por ação .....	58
31. Informações por segmento .....	59
32. Instrumentos financeiros.....	61
33. Seguros.....	62
34. Transações não caixa.....	62
35. Compromissos .....	63
36. Eventos subsequentes .....	63
<b>Membros da Administração .....</b>	<b>64</b>
<b>Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuaisConsolidadas .....</b>	<b>65</b>
<b>Declaração da Diretoria .....</b>	<b>67</b>

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

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

### Principais indicadores

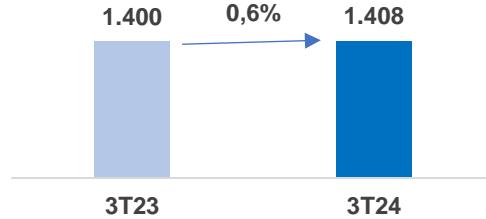
	<b>Consolidado</b>					
	<b>3T24</b>	<b>3T23</b>	<b>Variação</b>	<b>9M24</b>	<b>9M23</b>	<b>Variação</b>
<b>Indicadores econômicos</b>						
Receita operacional bruta	1.207.756	1.239.895	-2,6%	3.515.721	3.792.209	-7,3%
Receita de ativos financeiros	360.387	311.497	15,7%	1.257.398	1.224.222	2,7%
Outras receitas	-	116	-100,0%	-	424	-100,0%
(-) Deduções à receita operacional	(159.645)	(151.236)	5,6%	(466.290)	(488.881)	-4,6%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.408.498</b>	<b>1.400.272</b>	<b>0,6%</b>	<b>4.306.829</b>	<b>4.527.974</b>	<b>-4,9%</b>
<b>Contratos futuros de energia</b>	<b>(30.348)</b>	<b>73.557</b>	<b>-141,3%</b>	<b>(192.662)</b>	<b>56.396</b>	<b>-441,6%</b>
(-) Custos e outros resultados operacionais	(613.535)	(608.879)	0,8%	(1.642.861)	(1.665.835)	-1,4%
Resultado de participação societárias	48.566	33.671	44,2%	94.284	83.313	13,2%
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>813.181</b>	<b>898.621</b>	<b>-9,5%</b>	<b>2.565.590</b>	<b>3.001.848</b>	<b>-14,5%</b>
Ebitda	981.272	1.065.298	-7,9%	3.067.509	3.501.210	-12,4%
Margem Ebitda - %	69,7%	76,1%	-6,4 p.p.	71,2%	77,3%	-6,1 p.p.
Resultado financeiro	(22.675)	(64.147)	-64,7%	(357.719)	(6.062)	5801,0%
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>790.506</b>	<b>834.474</b>	<b>-5,3%</b>	<b>2.207.871</b>	<b>2.995.786</b>	<b>-26,3%</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>520.755</b>	<b>556.726</b>	<b>-6,5%</b>	<b>1.443.221</b>	<b>1.994.176</b>	<b>-27,6%</b>
Margem líquida - %	37,0%	39,8%	-2,8 p.p.	33,5%	44,0%	-10,5 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%	992.653	992.653	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,36767	0,40857	-10,0%	0,98687	1,40499	-29,8%

Ebitda - Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization

A receita operacional consolidada líquida no 3T24 foi de R\$ 1.408,5 milhões, representando um crescimento de R\$ 8,2 milhões ou 0,6% quando comparada ao mesmo trimestre de 2023. Sobre essa variação vale destacar as seguintes variações na receita bruta:

- Redução de R\$ 79,1 milhões na receita de contratos bilaterais no mercado livre principalmente pelo menor preço médio dos contratos nessa modalidade na comparação entre os dois períodos;
- Redução de R\$ 9,4 milhões na receita do mecanismo de realocação de energia (MRE), pelo menor volume liquidado em razão da redução do despacho entre os períodos considerando a menor afluência hídrica;
- Elevação de R\$ 48,9 milhões na receita de ativos financeiros, principalmente pela variação positiva medida no Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) na comparação entre os períodos. O IPCA é o indexador que atualiza a linha de receita de ativos financeiros, na controlada Rio Paraná.
- Elevação de R\$ 32,8 milhões na receita bruta do mercado de curto prazo, basicamente em virtude das liquidações com um maior preço médio na comparação entre os trimestres;
- Elevação de R\$ 17,6 milhões na receita de comercialização de energia, em razão do maior volume negociado nesta modalidade.
- Elevação de R\$ 5,9 milhões nas receitas do Ambiente de Contratação Regulada (ACR), basicamente em virtude da aplicação dos reajustes anuais.

### Receita operacional líquida (R\$ milhões)



### Contratos Futuros de Energia

Efeito desfavorável de R\$ 103,9 milhões na linha de contratos futuros de energia em razão da variação no valor justo nos contratos futuros da controlada CTG Trading amenizados pela reversão da marcação a mercado (MTM) para a controlada CTG NE em razão de sua nova condição de representante dos projetos renováveis (vide nota explicativa 24.2).

### Custos e outros resultados operacionais

	<b>Consolidado</b>					
	<b>3T24</b>	<b>3T23</b>	<b>Variação</b>	<b>9M24</b>	<b>9M23</b>	<b>Variação</b>
Pessoal	(79.025)	(75.635)	4,5%	(221.052)	(229.618)	-3,7%
Material	(4.583)	(5.259)	-12,9%	(11.783)	(12.554)	-6,1%
Serviços de terceiros	(34.897)	(35.962)	-3,0%	(86.331)	(94.368)	-8,5%
Energia comprada	(192.602)	(172.611)	11,6%	(429.769)	(407.988)	5,3%
Depreciação e amortização	(168.091)	(166.677)	0,8%	(501.919)	(499.362)	0,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(108.282)	(107.386)	0,8%	(324.912)	(312.054)	4,1%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hidráulicos (CFURH)	(18.234)	(26.755)	-31,8%	(64.456)	(77.340)	-16,7%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.114)	(3.019)	3,1%	(9.224)	(9.239)	-0,2%
Seguros	(5.583)	(5.716)	-2,3%	(17.094)	(16.770)	1,9%
Alugueis	(1.254)	(880)	42,5%	(3.596)	(1.829)	96,6%
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	5.524	(9.145)	160,4%	39.052	(5.685)	786,9%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	(1.772)	-100,0%	(2.728)	(1.772)	54,0%
Outros	(3.394)	1.938	-275,1%	(9.049)	2.744	-429,8%
	<b>(613.535)</b>	<b>(608.879)</b>	<b>0,8%</b>	<b>(1.642.861)</b>	<b>(1.665.835)</b>	<b>-1,4%</b>

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de aproximadamente R\$ 4,7 milhões, quando comparado ao mesmo período do exercício anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Elevação de R\$ 20 milhões nos custos com Energia comprada, principalmente para cobertura do lastro de comercialização com a piora do cenário de hidrologia. Em contrapartida ao aumento no volume, houve uma compensação dos impactos em razão da estratégia de negociação e da obtenção de preços médios de compra menores no período;
- Nas linhas de pessoal e outros foi observado uma elevação de R\$ 8,7 milhões, principalmente em virtude de reajustes de dissídio e também variações no quadro com posições ocupadas no período além de efeitos favoráveis e não recorrentes reconhecidos pontualmente no 3T23;



- Redução de R\$ 8,5 milhões nos custos CFURH pela geração do período ter sido aproximadamente -17% menor que no mesmo período do exercício anterior.
- Efeito favorável de R\$ 14,7 milhões na rubrica de provisões para riscos uma vez que em 2023 houve reconhecimento de provisões ambientais na controlada indireta Rio Paranapanema e reavaliações na controlada Rio Canoas. Além disso no 3T de 2024, foram registradas as seguintes reversões de provisão:
  - R\$ 3,4 milhões após a homologação da adesão ao programa litígio zero e em ação tributária, na controlada indireta Rio Paranapanema;
  - R\$ 1,9 milhão em razão de decisão favorável na controlada indireta Rio Paranapanema em ação coletiva de natureza trabalhista.

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

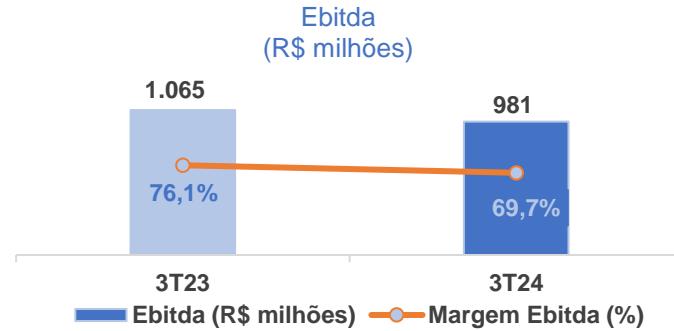


**Ebitda e margem Ebitda**

	Consolidado				
	3T24	3T23	Variação	9M24	9M23
Lucro líquido do período	520.755	556.726	-6,5%	1.443.221	1.994.176
Imposto de renda e contribuição social	269.751	277.748	-2,9%	764.650	1.001.610
Resultado financeiro (líquido)	22.675	64.147	-64,7%	357.719	6.062
Depreciação e amortização	168.091	166.677	0,8%	501.919	499.362
<b>Ebitda</b>	<b>981.272</b>	<b>1.065.298</b>	<b>-7,9%</b>	<b>3.067.509</b>	<b>3.501.210</b>
Margem Ebitda	69,7%	76,1%	-6,4 p.p.	71,2%	77,3%
					-6,1 p.p.

O Ebitda do Grupo medido no 3T24 totalizou R\$ 981,3 milhões, representando uma redução R\$ 84 milhões ou -7,9% quando comparado ao Ebitda 3T23. Essa variação deu-se principalmente pelos impactos na rubrica de marcação a mercado dos contratos futuros de comercialização (MTM).

Já a apuração do Ebitda nos nove primeiros meses de 2024 totalizou R\$ 3.067,5 milhões, representando uma redução de R\$ 433,7 milhões ou -12,4% quando comparado ao desempenho do mesmo período de 2023. Essa redução deve-se principalmente ao decréscimo na receita operacional líquida e ao efeito do MTM, aplicável às comercializadoras.



## Resultado financeiro

	Consolidado					
	3T24	3T23	Variação	9M24	9M23	Variação
<b>Receitas</b>						
Rendimento de aplicações financeiras	51.274	55.121	-7,0%	160.044	211.483	-24,3%
Variações monetárias	17.287	42.885	-59,7%	57.815	87.011	-33,6%
Variação cambial ativa	72.129	46.319	55,7%	74.028	328.040	-77,4%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	3.232	-	100,0%	67.959	-	100,0%
Outros	(2.254)	(2.539)	-11,2%	(6.990)	(9.547)	-26,8%
	<b>141.668</b>	<b>141.786</b>	<b>-0,1%</b>	<b>352.856</b>	<b>616.987</b>	<b>-42,8%</b>
<b>Despesas</b>						
Juros	(72.759)	(82.465)	-11,8%	(212.428)	(305.502)	-30,5%
Variações monetárias	(10.857)	(9.225)	17,7%	(32.240)	(48.055)	-32,9%
Variação cambial passiva	(56.765)	(96.760)	-41,3%	(303.010)	(218.536)	38,7%
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(20.568)	(13.752)	49,6%	(152.404)	(38.242)	298,5%
Outros	(3.394)	(3.731)	-9,0%	(10.493)	(12.714)	-17,5%
	<b>(164.343)</b>	<b>(205.933)</b>	<b>-20,2%</b>	<b>(710.575)</b>	<b>(623.049)</b>	<b>14,0%</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(22.675)</b>	<b>(64.147)</b>	<b>-64,7%</b>	<b>(357.719)</b>	<b>(6.062)</b>	<b>5.801,0%</b>

AVP – Ajuste a Valor Presente / CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

O resultado financeiro líquido apresentado no 3T24 foi negativo em R\$ 22,7 milhões, representando uma melhora de R\$ 41,5 milhões em relação ao mesmo período de 2023. Acerca dessa variação vale destacar:

- Variação positiva de R\$ 65,8 milhões no resultado decorrente da variação cambial líquido incidente sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto positivo foi causado principalmente pelas amortizações realizadas na comparação entre os períodos, que contribuíram para a redução no saldo dessa dívida na controlada Rio Paraná;
- Redução de R\$ 12,3 milhões nos juros incidentes sobre as debêntures, diante das amortizações e liquidações realizadas entre os períodos;
- Redução de R\$ 21 milhões na linha de receita com variação monetária basicamente em função dos movimentos relativos às liminares da CCEE na controlada indireta Rio Paranapanema Energia;
- Aumento de R\$ 6,8 milhões na despesa de atualização monetária referente ao passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, na controlada Rio Paraná. Esse efeito se justifica pois no 3T24, há expectativa de aumento dos índices de inflação futura na comparação com os índices utilizados no mesmo período do exercício anterior;

- Variação negativa de R\$ 7,5 milhões nas linhas de receita com aplicação financeiras e depósitos judiciais. Essa variação deu-se principalmente pelo menor saldo de caixa e redução nos índices de remuneração na comparação entre os dois períodos.

## Endividamento

	<b>Consolidado</b>		<b>Variação</b>
	<b>30/09/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	
<b>Financiamentos</b>	<b>239.899</b>	<b>277.524</b>	<b>-13,6%</b>
Curto prazo	52.489	52.460	0,1%
Longo prazo	187.410	225.064	-16,7%
<b>Debêntures</b>	<b>2.526.619</b>	<b>2.822.804</b>	<b>-10,5%</b>
Curto prazo	329.982	683.828	-51,7%
Longo prazo	2.196.637	2.138.976	2,7%
<b>Partes relacionadas</b>	<b>2.578.618</b>	<b>1.127.712</b>	<b>128,7%</b>
Curto prazo	1.738.703	381.345	355,9%
Longo prazo	839.915	746.367	12,5%
<b>(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF</b>	<b>(67.959)</b>	<b>-</b>	<b>100,0%</b>
<b>(-) Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(2.297.548)</b>	<b>(1.698.042)</b>	<b>35,3%</b>
<b>(-) Aplicações financeiras vinculadas</b>	<b>(26.323)</b>	<b>(24.566)</b>	<b>7,2%</b>
<b>Dívida líquida</b>	<b>2.953.306</b>	<b>2.505.432</b>	<b>17,9%</b>

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

O saldo da dívida líquida sofreu acréscimo de R\$ 447,9 milhões ou 17,9% na comparação com a posição final do ano de 2023.

Esse crescimento se deu principalmente pela captação de dois novos empréstimos com partes relacionadas pela CTG Brasil no montante total de R\$ 1.153,4 milhões com a sua acionista controladora CTG Luxemburgo (vide detalhes vide nota explicativa 21.4) e a nova debênture capitada pela Controlada indireta Rio Paranapanema no montante de R\$ 620 milhões, além da atualização da dívida da Rio Paraná, indexada pelo dólar americano. Compensada parcialmente pelas quitações e amortizações das debêntures emitidas pela Rio Paranapanema Energia e Rio Paraná Energia e amortizações dos financiamentos mantidos pela Rio Canoas e Rio Verde.

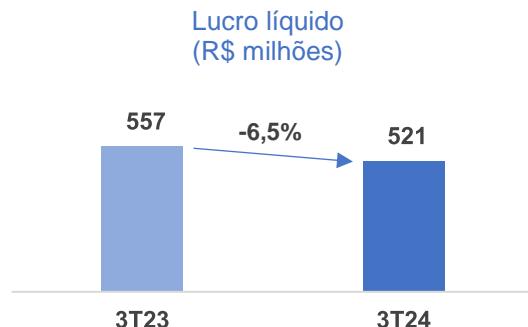
Entidade	Dívidas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				30/09/2024	31/12/2023	
Rio Paraná Energia S.A	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/11/2025	1.317.454	1.127.712	16,8%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% ao ano + CNH	13/01/2025	794.935	-	100,0%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% ao ano + CNH	09/09/2025	466.229	-	100,0%
Rio Canaas Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	192.336	212.833	-9,6%
Rio Canaas Energia S.A	BNDES	TJLP	16/06/2031	1.113	1.122	-0,8%
Rio Verde Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	42.997	58.934	-27,0%
Rio Verde Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	3.453	4.635	-25,5%
Rio Parapananema Energia S.A	Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	116.033	227.239	-48,9%
Rio Parapananema Energia S.A	Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	190.441	-100,0%
Rio Parapananema Energia S.A	Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	338.258	-100,0%
Rio Parapananema Energia S.A	Debêntures 10ª emissão série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	305.457	-	100,0%
Rio Parapananema Energia S.A	Debêntures 10ª emissão série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	325.837	-	100,0%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	169.831	326.810	-48,0%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	195.698	-100,0%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	786.918	745.671	5,5%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	822.543	798.687	3,0%
				5.345.136	4.228.040	26,4%

USD – Dólar / CNH – Chinese Yuan Renminbi Offshore / TJLP - Taxa de juros de longo prazo / IPCA - Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo / DI - Depósito interbancário

## Lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, o lucro líquido consolidado no 3T24 foi de R\$ 520,8 milhões o que representa uma redução de R\$ 36 milhões ou -6,5% na comparação com o mesmo período do ano de 2023, com destaque para os efeitos da marcação a mercado dos contratos futuros de comercialização.

Já na apuração acumulada nos nove primeiros meses de 2024, o lucro líquido foi R\$ 1.443,2 milhões, o que representa uma redução de R\$ 551 milhões, ou -27,6% em relação ao mesmo período de 2023. Vale destacar, o decréscimo na receita operacional líquida, o efeito desfavorável do MTM e o impacto negativo da variação cambial líquida, principalmente em função da desvalorização do real frente ao dólar no período.



## Informações contábeis intermediárias

### Balanços patrimoniais

**EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023**

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

<b>Ativo</b>	<b>Nota</b>	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
		<b>30/09/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	<b>30/09/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	192.174	452.102	2.297.548	1.698.042
Clientes	6	-	-	614.537	689.232
Tributos a recuperar	7	41.134	49.689	51.733	60.927
Repatuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.274.817	1.232.556
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	92.284	575.347	4.687	34.643
Partes relacionadas	21	7.520	12.531	-	1.045
Serviços em curso		-	-	45.869	64.619
Contratos futuros de energia	24	-	-	403.574	136.786
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	67.959	-	67.959	-
Outros créditos		6.062	6.833	67.116	59.994
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>407.133</b>	<b>1.096.502</b>	<b>4.828.099</b>	<b>3.978.103</b>
<b>Não circulante</b>					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	26.323	24.566
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.409
Tributos diferidos	29.2	-	146	228.502	204.242
Repatuação do risco hidrológico	8	-	-	5.161	5.355
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.251.369	11.013.212
Depósitos judiciais	11	16	45	695.609	660.204
Contratos futuros de energia	24	-	-	139.541	66.311
Outros créditos		3.432	613	4.663	1.877
		<b>3.448</b>	<b>804</b>	<b>12.353.577</b>	<b>11.978.176</b>
Investimentos	12	16.560.769	14.254.276	1.705.357	1.649.809
Imobilizado	13	11.554	15.514	5.960.738	4.403.967
Intangível	14	334.765	324.265	7.815.545	8.103.372
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>16.910.536</b>	<b>14.594.859</b>	<b>27.835.217</b>	<b>26.135.324</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>17.317.669</b>	<b>15.691.361</b>	<b>32.663.316</b>	<b>30.113.427</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Balanços patrimoniais

**EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023**

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	15	5.210	10.874	751.991	565.914
Salários, provisões e contribuições sociais		31.023	33.365	79.008	80.758
Tributos a recolher	7	153	55.918	629.243	448.570
Encargos setoriais	16	-	-	83.782	116.711
Indenização socioambiental		-	-	1.017	978
Financiamentos	17	-	-	52.489	52.460
Debêntures	18	-	-	329.982	683.828
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	19	1.591.933	2.141.883	1.593.566	2.394.393
Uso do bem público (UBP)	20	-	-	3.618	3.584
Partes relacionadas	21	1.261.164	-	1.742.960	385.534
Provisões para grandes reparos	22	-	-	267.120	338.931
Provisões para riscos	23.1	-	-	-	19.883
Contratos futuros de energia	24	-	-	504.982	73.469
Outras obrigações		9.220	9.515	13.503	14.202
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>2.898.703</b>	<b>2.251.555</b>	<b>6.053.261</b>	<b>5.179.215</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	15	7.343	7.343	81.967	74.604
Tributos diferidos	29.2	-	-	1.639.832	1.598.554
Encargos setoriais	16	-	-	43.921	35.761
Indenização socioambiental		-	-	18.778	18.317
Financiamentos	17	-	-	187.410	225.064
Debêntures	18	-	-	2.196.637	2.138.976
Uso do bem público (UBP)	20	-	-	33.152	32.466
Partes relacionadas	21	-	-	839.915	746.367
Provisões para grandes reparos	22	-	-	1.579.674	1.545.160
Provisões para riscos	23.1	16	99	89.558	104.788
Contratos futuros de energia	24	-	-	212.579	111.412
Plano de aposentadoria		-	-	4.490	4.490
Outras obrigações		5.637	6.250	14.595	16.426
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>12.996</b>	<b>13.692</b>	<b>6.942.508</b>	<b>6.652.385</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>2.911.699</b>	<b>2.265.247</b>	<b>12.995.769</b>	<b>11.831.600</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		352.296	352.296	352.296	352.296
Reserva de lucros		1.235.698	1.235.674	1.235.698	1.235.674
Lucros acumulados		1.010.115	-	1.010.115	-
Ajuste de avaliação patrimonial		136.966	167.249	136.966	167.249
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>14.405.970</b>	<b>13.426.114</b>	<b>14.405.970</b>	<b>13.426.114</b>
Participação dos não controladores		-	-	5.261.577	4.855.713
<b>Total do patrimônio líquido Consolidado</b>		<b>14.405.970</b>	<b>13.426.114</b>	<b>19.667.547</b>	<b>18.281.827</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>17.317.669</b>	<b>15.691.361</b>	<b>32.663.316</b>	<b>30.113.427</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado

### PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora			
		01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Receita operacional líquida		-	-	-	-
Custos operacionais		-	-	-	-
Resultado bruto		-	-	-	-
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(29.486)	(77.452)	(26.555)	(81.897)
Material		(254)	(571)	(132)	(412)
Serviços de terceiros		(7.948)	(22.684)	(9.443)	(19.634)
Depreciação e amortização	13 e 14	(4.638)	(12.218)	(3.806)	(11.449)
Seguros		(120)	(344)	(142)	(439)
Aluguéis		(853)	(2.360)	(603)	(1.030)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	23.1	-	(111)	(102)	(115)
Compartilhamento de despesas	21.3	19.036	57.432	17.623	71.150
Outros		(1.610)	(4.974)	(1.677)	(2.968)
		(25.873)	(63.282)	(24.837)	(46.794)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12.1	404.096	1.057.960	410.363	1.379.967
		<b>404.096</b>	<b>1.057.960</b>	<b>410.363</b>	<b>1.379.967</b>
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		<b>378.223</b>	<b>994.678</b>	<b>385.526</b>	<b>1.333.173</b>
Resultado financeiro	28				
Receitas		27.910	121.537	21.730	71.030
Despesas		(41.166)	(136.781)	(1.490)	(4.812)
		(13.256)	(15.244)	20.240	66.218
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		<b>364.967</b>	<b>979.434</b>	<b>405.766</b>	<b>1.399.391</b>
Imposto de renda e contribuição social	29				
Corrente		-	331	(195)	(4.721)
Diferido		-	(146)	-	-
		-	185	(195)	(4.721)
Lucro líquido do período		<b>364.967</b>	<b>979.619</b>	<b>405.571</b>	<b>1.394.670</b>
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,36767	0,98687	0,40857	1,40499

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado

### PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Consolidado			
		01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
		Reapresentado (Nota 2.4)	Reapresentado (Nota 2.4)		
Receita operacional líquida	26	1.408.498	4.306.829	1.400.272	4.527.974
Contratos futuros de energia	24.2	(30.348)	(192.662)	73.557	56.396
<b>Custos operacionais</b>					
Pessoal		(43.946)	(126.283)	(43.944)	(129.059)
Material		(4.161)	(10.660)	(4.920)	(11.602)
Serviços de terceiros		(21.888)	(47.216)	(18.680)	(55.589)
Energia comprada	27.2	(192.602)	(429.769)	(172.611)	(407.988)
Depreciação e amortização	13 e 14	(146.021)	(437.432)	(145.471)	(435.862)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	(108.282)	(324.912)	(107.386)	(312.054)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hidráulicos (CFURH)		(18.234)	(64.456)	(26.755)	(77.340)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.114)	(9.224)	(3.019)	(9.239)
Seguros		(5.421)	(16.612)	(5.506)	(16.100)
Aluguéis		(246)	(780)	(135)	(394)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	23.1	496	3.193	(9.043)	(8.372)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6	-	(2.728)	(1.772)	(1.772)
Outros		(1.766)	(4.699)	(1.077)	(4.303)
		(545.185)	(1.471.578)	(540.319)	(1.469.674)
<b>Resultado bruto</b>		<b>832.965</b>	<b>2.642.589</b>	<b>933.510</b>	<b>3.114.696</b>
<b>Outros resultados operacionais</b>					
Pessoal		(35.079)	(94.769)	(31.691)	(100.559)
Material		(422)	(1.123)	(339)	(952)
Serviços de terceiros		(13.009)	(39.115)	(17.282)	(38.779)
Depreciação e amortização	13 e 14	(22.070)	(64.487)	(21.206)	(63.500)
Seguros		(162)	(482)	(210)	(670)
Aluguéis		(1.008)	(2.816)	(745)	(1.435)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	23.1	5.028	35.859	(102)	2.687
Outros		(1.628)	(4.350)	3.015	7.047
		(68.350)	(171.283)	(68.560)	(196.161)
<b>Resultado de participações societárias</b>					
Equivalência patrimonial	12.1	48.566	94.284	33.671	83.313
		<b>48.566</b>	<b>94.284</b>	<b>33.671</b>	<b>83.313</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>813.181</b>	<b>2.565.590</b>	<b>898.621</b>	<b>3.001.848</b>
<b>Resultado financeiro</b>	28				
Recéltas		141.668	352.856	141.786	616.987
Despesas		(164.343)	(710.575)	(205.933)	(623.049)
		(22.675)	(357.719)	(64.147)	(6.062)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>790.506</b>	<b>2.207.871</b>	<b>834.474</b>	<b>2.995.786</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	29				
Corrente		(251.320)	(747.804)	(232.079)	(692.810)
Diferido		(18.431)	(16.846)	(45.669)	(308.800)
		(269.751)	(764.650)	(277.748)	(1.001.610)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>520.755</b>	<b>1.443.221</b>	<b>556.726</b>	<b>1.994.176</b>
<b>Atribuível a</b>					
Acionistas controladores		364.967	979.619	405.571	1.394.670
Acionistas não controladores		155.788	463.602	151.155	599.506
		<b>520.755</b>	<b>1.443.221</b>	<b>556.726</b>	<b>1.994.176</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado abrangente

### PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

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

	<b>Controladora</b>			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>364.967</b>	<b>979.619</b>	<b>405.571</b>	<b>1.394.670</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	118	323	116	347
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(40)	(110)	(39)	(118)
	<b>78</b>	<b>213</b>	<b>77</b>	<b>229</b>
<b>Total do resultado abrangente do período</b>	<b>365.045</b>	<b>979.832</b>	<b>405.648</b>	<b>1.394.899</b>
<hr/>				
	<b>Consolidado</b>			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>520.755</b>	<b>1.443.221</b>	<b>556.726</b>	<b>1.994.176</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	183	503	180	541
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(62)	(171)	(61)	(184)
	<b>121</b>	<b>332</b>	<b>119</b>	<b>357</b>
<b>Total do resultado abrangente do período</b>	<b>520.876</b>	<b>1.443.553</b>	<b>556.845</b>	<b>1.994.533</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

### PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

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

	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2023	11.670.895	352.296	1.235.674	-	158.259	8.990	13.426.114	4.855.713
Resultado abrangente do período								
Lucro líquido do período	-	-	-	979.619	-	-	979.619	463.602
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	323	323	180
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(110)	(110)	(61)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	979.619	-	213	979.832	463.721
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	46.206	(46.206)	-	-	-
	-	-	-	(15.710)	15.710	-	-	-
	-	-	-	30.496	(30.496)	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas								
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(57.870)
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	24	-	-	-	24	13
	-	-	24	-	-	-	24	(57.857)
Saldo em 30 de setembro de 2024	11.670.895	352.296	1.235.698	1.010.115	127.763	9.203	14.405.970	5.261.577
								19.667.547

	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.670.895	261.485	3.003	-	195.437	5.923	12.136.743	4.325.805
Resultado abrangente do período								
Lucro líquido do período	-	-	-	1.394.670	-	-	1.394.670	599.506
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	347	347	194
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(118)	(118)	(66)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	1.394.670	-	229	1.394.899	599.634
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	41.903	(41.903)	-	-	-
	-	-	-	(14.247)	14.247	-	-	-
	-	-	-	27.656	(27.656)	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas								
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(23.331)
Dividendos prescritos	-	-	62	-	-	-	62	35
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	29	-	-	-	29	16
	-	-	91	-	-	-	91	(23.280)
Saldo em 30 de setembro de 2023	11.670.895	261.485	3.094	1.422.326	167.781	6.152	13.531.733	4.902.159
								18.433.892

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

### PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		979.434	1.399.391	2.207.871	2.995.786
<b>Ajustes em:</b>					
Equivaléncia patrimonial	12.1	(1.057.960)	(1.379.967)	(94.284)	(83.313)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	2.728	1.772
Depreciação e amortização	13.2 e 14.2	12.218	11.449	501.919	499.362
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.2 e 14.2	2	184	277	260
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(1.257.398)	(1.224.222)
Apropriação de juros sobre empréstimos		-	-	-	44.008
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	17.3	-	-	17.104	21.360
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	18.3	-	-	135.177	192.168
AVP e variação monetária sobre UBP	20.2	-	-	3.525	1.833
Juros e variação cambial líquida sobre partes relacionadas	21.4	107.744	-	297.486	(44.524)
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	22.2	-	-	152.404	38.242
Variação monetária sobre depósitos judiciais		3	(1)	(39.202)	(47.617)
Constituições / reversões) e variação monetária sobre provisão para riscos	23.1	112	116	(34.686)	20.908
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	(67.959)	-	(67.959)	-
Contratos futuros de energia	24.2	-	-	192.662	(56.396)
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	(10.230)	(31.317)
Outras variações		(2.590)	(1.979)	10.130	10.912
<b>Variação nos ativos e passivos</b>					
Clientes		-	-	73.249	31.366
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	976.980	940.962
Partes relacionadas		5.011	3.298	1.113	(248)
Serviços em curso		-	-	(7.327)	(14.830)
Depósito judicial		30	(25)	169	(126)
Fornecedores		(5.664)	(10.245)	196.307	(25.023)
Salários, provisões e contribuições sociais		(2.342)	(3.117)	(1.750)	(3.218)
Encargos setoriais		-	-	(2.079)	14.578
Capitalização de debêntures	18.3	-	-	77.981	90.182
Uso do bem público (UBP)	20.2	-	-	(2.805)	(2.813)
Provisões para grandes reparos	22.2	-	-	(189.701)	(219.814)
Provisão para riscos	23.1	(199)	(452)	(746)	(160.776)
Impostos, taxas e contribuições		(44.158)	(29.672)	(80.905)	(79.776)
Outras variações ativas e passivas		(2.956)	(9.745)	(13.673)	(25.416)
Caixa (aplicado nas) gerado pelas operações		(79.274)	(20.765)	3.044.337	2.884.270
Recebimento de dividendos	10.1	258.196	170.964	38.736	68.749
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.2	506.241	421.968	29.956	32.100
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(131)	(2.701)	(473.750)	(482.766)
Pagamento de juros sobre empréstimos		-	-	-	(44.715)
Pagamento de juros sobre financiamentos	17.3	-	-	(15.835)	(18.669)
Pagamento de juros sobre debêntures	18.3	-	-	(156.582)	(206.433)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	18.3	-	-	(76.932)	-
Pagamento de juros sobre partes relacionadas	21.4	-	-	-	(70.335)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		685.032	569.466	2.389.930	2.162.201
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aporte de Capital	12.1	(1.529.670)	(856.608)	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.2 e 14.2	(18.760)	(16.021)	(1.770.461)	(865.320)
Caixa líquido de controlada incorporada		-	8.832	-	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(1.548.430)	(863.797)	(1.770.461)	(865.320)
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	21.4	1.153.420	-	1.153.420	-
Valor recebido pela emissão de debêntures	18.3	-	-	620.000	-
Custo de transação pela emissão de debêntures	18.3	-	-	(829)	-
Pagamento de empréstimos		-	-	-	(675.000)
Pagamento de financiamentos	17.3	-	-	(38.894)	(38.601)
Pagamento de debêntures	18.3	-	-	(895.000)	(349.386)
Pagamento de partes relacionadas	21.4	-	-	-	(1.017.008)
Pagamento de dividendos	19.1	-	-	(91.313)	(48.877)
Pagamento de juros sobre capital próprio	19.2	(549.950)	-	(767.347)	(184.778)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas / (aplicado nas) atividades de financiamento		603.470	-	(19.963)	(2.313.650)
(Redução) / aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(259.928)	(294.331)	599.506	(1.016.769)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		452.102	661.743	1.698.042	2.383.790
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		192.174	367.412	2.297.548	1.367.021

AVP – Ajuste a Valor Presente / CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do valor adicionado

### PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

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

	<b>Nota</b>	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
		<b>30/09/2024</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2024</b>	<b>30/09/2023</b>
<b>Receitas</b>					
Venda de energia	27.1	-	-	3.515.721	3.792.209
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	1.257.398	1.224.222
Outras receitas		46.206	43.561	48.103	55.785
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(2.728)	(1.772)
		<b>46.206</b>	<b>43.561</b>	<b>4.818.494</b>	<b>5.070.444</b>
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(824.568)	(792.561)
Contratos futuros de energia	24.2	-	-	(192.662)	56.396
Materiais e serviços de terceiros		34.177	51.104	(113.372)	(106.991)
Outros resultados operacionais		(4.469)	(3.677)	12.639	(29.652)
		<b>29.708</b>	<b>47.427</b>	<b>(1.117.963)</b>	<b>(872.808)</b>
<b>Valor adicionado bruto</b>					
Depreciação e amortização	13.2 e 14.2	(12.218)	(11.449)	(501.919)	(499.362)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>63.696</b>	<b>79.539</b>	<b>3.198.612</b>	<b>3.698.274</b>
Equivalência patrimonial	12.1	1.057.960	1.379.967	94.284	83.313
Outras receitas financeiras		122.953	74.492	360.363	627.062
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>1.180.913</b>	<b>1.454.459</b>	<b>454.647</b>	<b>710.375</b>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>1.244.609</b>	<b>1.533.998</b>	<b>3.653.259</b>	<b>4.408.649</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>					
<b>Pessoal</b>					
Remuneração direta		42.396	41.981	116.193	118.632
Benefícios		15.777	14.319	48.177	43.052
Fundo de Garanquia do Tempo de Serviço (FGTS)		4.497	3.744	11.524	11.987
Participação nos resultados		3.800	11.274	15.222	25.789
		<b>66.470</b>	<b>71.318</b>	<b>191.116</b>	<b>199.460</b>
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>					
Federais		27.539	32.767	1.179.893	1.455.091
Estaduais		505	935	28.415	28.612
Municipais		465	446	65.344	78.192
		<b>28.509</b>	<b>34.148</b>	<b>1.273.652</b>	<b>1.561.895</b>
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>					
Aluguéis		2.734	1.394	4.199	2.413
Outras despesas financeiras		136.781	4.812	710.575	623.049
		<b>139.515</b>	<b>6.206</b>	<b>714.774</b>	<b>625.462</b>
<b>Remuneração de capitais próprios</b>					
Lucros retidos		1.010.115	1.422.326	1.010.115	1.422.326
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	463.602	599.506
		<b>1.010.115</b>	<b>1.422.326</b>	<b>1.473.717</b>	<b>2.021.832</b>
<b>Valor adicionado distribuído</b>		<b>1.244.609</b>	<b>1.533.998</b>	<b>3.653.259</b>	<b>4.408.649</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2024

(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, listada na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) com registro na 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 hidrelétrica de grande porte.

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.

Em 30 de setembro de 2024, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.225.162, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Transferência para o passivo circulante das parcelas de debêntures referente a 8ª emissão série 2, na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia e 1ª Emissão série 2 na Controlada Rio Paraná Energia;
- 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.

Para o ano de 2024 a gestão dos recursos será fundamental diante do desafio com patamares inferiores de preço de energia. Diante disso, as iniciativas focarão na gestão eficiente dos recursos gerenciáveis e monitoramento constante de oportunidades de negociação no curto prazo.

#### 1.2. Projetos Greenfield

Destinam-se a geração de energias renováveis 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 que as aquisições dos projetos não fizeram parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3 / CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que ainda não geram inputs e outputs necessários para serem caracterizados como “negócios”.

### 1.2.1. Arinos

O projeto Arinos, localizado em Minas Gerais, teve início da construção no 2º trimestre de 2023, com capacidade instalada prevista de 336,7 MW, e iniciou parcialmente as operações em 2024 conforme nota explicativa nº 1.5.

### 1.2.2. Serra da Palmeira

O projeto de Serra da Palmeira, localizado no estado da Paraíba, com capacidade instalada prevista de 648 MW, iniciou sua construção no 4º trimestre de 2023, com previsão de entrada em operação comercial até o final de 2025.

## 1.3. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas

### 1.3.1. Controladas

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

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

Controladas	Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Rio	Capacidade Instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento concessão / autorização
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Parapananema	101,0	42,5	22/09/1999	17/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Parapananema	414,0	168,9	22/09/1999	30/03/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Parapananema	73,8	49,7	22/09/1999	11/05/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Cipriano	UHE	SP/PR	Parapananema	643,0	328,6	22/09/1999	21/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquarucu	UHE	SP/PR	Parapananema	525,0	195,4	22/09/1999	19/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Parapananema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Parapananema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Parapananema	72,0	43,4	30/07/1998	26/07/2037
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Rio Parapananema Energia S.A	Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	05/02/2049
Rio Canoas Energia S.A	Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	11/01/2051
Rio Verde Energia S.A	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	06/04/2046
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Jupiá	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	844,9	05/01/2016	17/04/2047
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	18/04/2047
						<b>7.600,9</b>	<b>3.707,8</b>		

SP – São Paulo / PR – Paraná / SC – Santa Catarina / GO – Goiás / MS – Mato Grosso do Sul / MW - Megawatt

A partir de 01 de outubro de 2024 a garantia física da UHE Jupiá passa a ser de 849,9MWmédios conforme nota explicativa nº 36.1.

### 1.3.1.2. Usinas Fotovoltaicas (UFV) e Centrais Geradoras Eólicas (EOL)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das controladas:

Controladas	Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Inicio da concessão / autorização	Vencimento concessão / 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
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Nº 11.823/2022	Serra da Palmeira I	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Nº 11.824/2022	Serra da Palmeira II	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Nº 11.825/2022	Serra da Palmeira III	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Nº 11.826/2022	Serra da Palmeira IV	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Nº 11.827/2022	Serra da Palmeira V	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Nº 11.828/2022	Serra da Palmeira VI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Nº 11.829/2022	Serra da Palmeira VII	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Nº 11.830/2022	Serra da Palmeira VIII	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Nº 11.831/2022	Serra da Palmeira IX	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Nº 11.832/2022	Serra da Palmeira X	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Nº 11.833/2022	Serra da Palmeira XI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Nº 11.834/2022	Serra da Palmeira XII	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Nº 11.835/2022	Serra da Palmeira XIII	EOL	PB	42,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Nº 11.836/2022	Serra da Palmeira XIV	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Nº 11.837/2022	Serra da Palmeira XV	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Nº 11.838/2022	Serra da Palmeira XVI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Nº 11.839/2022	Serra da Palmeira XVII	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Nº 11.840/2022	Serra da Palmeira XVIII	EOL	PB	18,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Nº 11.841/2022	Serra da Palmeira XX	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Nº 11.842/2022	Serra da Palmeira XX	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Nº 11.843/2022	Serra da Palmeira XXI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Nº 11.844/2022	Serra da Palmeira XXII	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Nº 11.845/2022	Serra da Palmeira XXIII	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
						984,7	103,5	

MG – Minas Gerais / PB – Paraíba

No dia 10 de junho de 2024, foi publicada a portaria Aneel nº 2.780 definindo os montantes de garantia física de energia das usinas solares fotovoltaicas conforme tabela acima, para as usinas eólicas estes montantes ainda não foram publicados pela Aneel.

A íntegra das informações relacionadas a nota de Contratos de concessão/autorização está descrita na nota explicativa nº 1.3 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 1.4. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

#### 1.4.1. Revisão da garantia física de 2017

#### 1.4.2. Revisão da garantia física de 2022

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

A íntegra das informações relacionadas a nota de revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas está descrita na nota explicativa nº 1.4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 1.5. Despachos de operação em teste e comercial

Em 26 de junho de 2024 foram publicados os Despachos Aneel nº 1.890 e 1.891 referentes às Controladas indiretas Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda. e Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda., com liberação para início de operação em teste dessas usinas a partir desta data.

Em 30 de agosto de 2024 foi publicado o Despacho Aneel nº 2.512 referente à Controlada indireta Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda., com liberação para início de operação em teste dessa usina a partir de 29 de agosto de 2024.

Em 05 de setembro de 2024 foi publicado o Despacho Aneel nº 2.655 referente à Controlada indireta Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda. com liberação para início de operação comercial das UGs 55 a 161 dessa usina a partir de 04 de setembro de 2024.

Na mesma data foi publicado o Despacho Aneel nº 2.663 referente à Controlada indireta Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda. com liberação para início de operação comercial das UGs 1 a 107 dessa usina a partir desta data.

Em 17 de setembro de 2024 foi publicado o Despacho Aneel nº 2.794 referente à Controlada indireta Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda. com liberação para início de operação comercial das UGs 108 a 161 dessa usina a partir desta data.

A energia produzida durante o período de testes é liquidada no Mercado de Curto Prazo (MCP), atrelado ao Preço de Liquidação de Diferenças (PLD).

#### **1.6. Medida Provisória 1.212/2024**

Em 10 de junho de 2024 os projetos das Controladas Serra da Palmeira aderiram ao mecanismo da Medida Provisória 1.212/2024 que permite a prorrogação do prazo de 48 meses para início de operação comercial das usinas por 36 meses adicionais, com direito à manutenção dos percentuais de desconto nas tarifas de uso da rede para projetos que solicitaram outorga em até doze meses da publicação da Lei nº 14.120, de 1º de março de 2021.

Os projetos de Serra da Palmeira I a XXIII tiveram adesão ao mecanismo aprovado em 5 de agosto de 2024 conforme Despacho Aneel nº 2.269.

A adesão dos projetos ao mecanismo permite que a Companhia avalie de acordo com sua estratégia qual o melhor momento para início de operação comercial das usinas.

#### **1.7. Atualização da receita anual de geração – (RAG) ciclo 2024/2025 – Rio Paraná**

Foi publicada em 23 de julho de 2024 Resolução homologatória nº 3.353/2024 para a RAG referente ao período de julho/2024 até junho/2025, devido aos índices de disponibilidade das UHEs Ilha Solteira e Jupiá, diante da gestão e evolução do projeto de modernização das usinas, houve um acréscimo de R\$ 30,7 milhões na RAG correspondente à parcela de ajuste pela indisponibilidade Apurada ou Desempenho Apurado (Ajl) que afere o padrão de qualidade da UHE.

#### **1.8. Evento climático extremo no Rio Grande do Sul**

Fortes chuvas castigaram severamente o Rio Grande do Sul no fim de abril de 2024 causando grandes impactos para a região e estragos relevantes ainda não calculados pelo Estado.

As inundações afetaram a grande maioria dos municípios gaúchos, com milhões de pessoas impactadas pelo evento climático extremo.

Apesar do alcance do relacionamento comercial estabelecido e mediante a análise realizada pela Grupo, não foram identificadas desvalorizações de ativos e ou a necessidade de registro de provisões, visto que não há impactos financeiros e econômicos diretos e indiretos nas informações contábeis intermediárias em razão do ocorrido.

## 2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

### 2.1. Aprovação das informações contábeis intermediárias

A emissão dessas informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 13 de novembro de 2024.

### 2.2. Base de preparação e mensuração

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) 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 (DVA) 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 2023. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2023.

### 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.

### 2.4. Reapresentação de cifras comparativas

O Grupo está reapresentando a Demonstração do Resultado (DRE) trimestral e acumulada, referente ao período findo em 30 de setembro de 2023, para melhor comparabilidade e apresentação das informações. As Cifras de Contratos futuros, que antes eram apresentadas nos Outros Resultados Operacionais, agora serão apresentadas em rubrica específica de Contratos Futuros de Energia, assim atendendo à interpretação do IAS 1:32, considerando a natureza das transações operacionais principais das Controladas CTG Brasil Trading Energia Ltda. e CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.

Os efeitos da reapresentação estão demonstrados a seguir:

<b>Consolidado</b>			
<b>01/07/2023 a 30/09/2023</b>			
	<b>Original</b>	<b>Ajuste</b>	<b>Reapresentado</b>
<b>Contratos futuros de energia</b>	-	73.557	73.557
<b>Outros resultados operacionais</b>			
Contratos futuros de energia	73.557	(73.557)	-

<b>Consolidado</b>			
<b>01/01/2023 a 30/09/2023</b>			
	<b>Original</b>	<b>Ajuste</b>	<b>Reapresentado</b>
<b>Contratos futuros de energia</b>	-	56.396	56.396
<b>Outros resultados operacionais</b>			
Contratos futuros de energia	56.396	(56.396)	-

### 3. Resumo das políticas contábeis materiais

Alteração de pronunciamento que entrou em vigência a partir de 01 de março de 2024 e não gerou impacto nas informações contábeis intermediárias:

- Demonstração do valor adicionado (CPC 09 (R1));

Para o restante das principais políticas contábeis e critérios de consolidação não se alteram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2023.

### 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 2023 permanecem válidas para essas informações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade, gestão de capital, descritas a seguir:

#### 4.1. Risco de liquidez

O Grupo monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez para assegurar que ele 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 da dívida do Grupo, cumprimento de cláusulas restritivas (“covenants”), o 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.

A tabela a seguir mostra em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos (debêntures, empréstimos e financiamentos) do Grupo e os respectivos prazos de amortização. A tabela foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros, com base na data mais próxima em que o Grupo deve quitar as respectivas obrigações. A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal.

Dívida	Entidade	Remuneração	Controladora					
			De três meses a um ano					
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH						766.419
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH						452.449
								<b>1.218.868</b>
Consolidado								
Dívida	Entidade	Remuneração	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH	-	-	766.419	-	-	766.419
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH	-	-	452.449	-	-	452.449
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	5.243	177.616	-	-	182.859
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63% ao ano	-	18.656	18.162	38.136	1.136.254	1.211.208
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Paraná Energia S.A.	Variação DI + 1,29% ao ano	-	48.574	48.794	497.739	442.341	1.037.448
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	Rio Paraná Energia S.A.	4,29% ao ano + USD	-	478.679	425.921	411.875	-	1.316.475
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.189	4.380	19.048	23.869	-	49.486
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	3.547	7.217	31.438	39.805	158.594	240.601
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	120.976	-	-	120.976
Debêntures 10ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 0,60% ao ano	-	-	32.264	30.641	372.894	435.799
Debêntures 10ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 0,70% ao ano	-	-	34.745	33.019	460.260	528.024
			5.736	562.749	2.127.832	1.075.084	2.570.343	6.341.744

CNH – Chinese Yuan Renminbi Offshore / IPCA – Índice de Preços ao Consumidor Amplo / DI – Depósito Interbancário / USD – Dólar / TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo / BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

#### 4.2. Análise da sensibilidade

O Grupo, em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga o 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, derivativos, ativo financeiro vinculado a concessão, financiamentos, debêntures, UBP e provisão para grandes reparos, os quais o Grupo está exposto na data de encerramento do período.

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado, considerando a variação entre as taxas e índices vigentes em 30 de setembro de 2024 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada.

Demonstramos a seguir, os impactos no resultado financeiro do Grupo, para o cenário estimado para os próximos 12 meses:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Controladora				
				Saldo contábil em 30/09/2024	Cenário atual	Cenário provável	Ganho / (perda)	
<b>Ativos financeiros</b>								
Aplicações financeiras	DI	10,65%	11,07%	192.053	20.454	21.269	815	
Instrumentos financeiros derivativos	CNH	0,78	0,74	67.959	52.757	50.231	(2.526)	
				<b>260.012</b>	<b>73.211</b>	<b>71.500</b>	<b>(1.711)</b>	
<b>Passivos financeiros</b>								
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% + CNH	0,78	0,74	(794.935)	(818.386)	(779.210)	39.176	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% + CNH	0,78	0,73	(466.229)	(479.983)	(450.472)	29.511	
				<b>(1.261.164)</b>	<b>(1.298.369)</b>	<b>(1.229.682)</b>	<b>68.687</b>	
<b>Total da exposição líquida</b>				<b>(1.001.152)</b>	<b>(1.225.158)</b>	<b>(1.158.182)</b>	<b>66.976</b>	
Instrumentos financeiros	Controladas	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Consolidado			
					Saldo contábil em 30/09/2024	Cenário atual	Cenário provável	
<b>Ativos financeiros</b>								
Aplicações financeiras	Consolidado	DI	10,65%	11,07%	2.295.856	244.509	254.262	9.753
Aplicações financeiras vinculadas	Consolidado	DI	10,65%	11,07%	26.323	2.803	2.915	112
Ativo financeiro vinculado à concessão	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA	4,46%	4,00%	12.526.186	558.158	500.976	(57.182)
Instrumentos financeiros derivativos	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	CNH	0,78	0,74	67.959	52.757	50.231	(2.526)
				<b>14.916.324</b>	<b>858.227</b>	<b>808.384</b>	<b>(49.843)</b>	
<b>Passivos financeiros</b>								
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA + 6,15% ao ano	4,46%	4,00%	(169.831)	(18.478)	(17.655)	823
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA + 4,63% ao ano	4,46%	4,00%	(786.818)	(73.122)	(69.364)	3.758
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Paraná Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	10,65%	11,07%	(822.543)	(99.342)	(102.881)	(3.539)
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	Rio Paraná Energia S.A.	4,29% + Dólar	5,45	5,23	(1.317.454)	(1.373.973)	(1.317.821)	56.152
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% + CNH	0,78	0,74	(794.935)	(818.386)	(779.210)	39.176
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% + CNH	0,78	0,73	(466.229)	(479.983)	(450.472)	29.511
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	IPCA + 5,50% ao ano	4,46%	4,00%	(116.033)	(11.837)	(11.278)	559
Debêntures 10ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	DI + 0,60% ao ano	10,65%	11,07%	(305.457)	(34.559)	(35.864)	(1.305)
Debêntures 10ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	DI + 0,70% ao ano	10,65%	11,07%	(325.837)	(37.225)	(38.619)	(1.394)
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	6,91%	7,51%	(192.336)	(18.102)	(19.282)	(1.180)
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	6,91%	7,51%	(1.113)	(77)	(84)	(7)
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	6,91%	7,51%	(42.997)	(3.803)	(4.065)	(262)
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	6,91%	7,51%	(3.453)	(318)	(339)	(21)
Uso do bem público (UBP)	Rio Canoas Energia S.A.	IPCA	4,46%	4,00%	(12.987)	(579)	(519)	60
Uso do bem público (UBP)	Rio Verde Energia S.A.	IGPM	4,41%	4,14%	(23.783)	(1.049)	(984)	65
Provisão para grandes reparos	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA	4,46%	4,00%	(1.108.077)	(49.375)	(44.317)	5.058
Provisão para grandes reparos	Rio Paraná Energia S.A.	IGPM	4,41%	4,14%	(738.717)	(32.583)	(30.569)	2.014
				<b>(7.228.700)</b>	<b>(3.052.791)</b>	<b>(2.923.323)</b>	<b>129.468</b>	
<b>Total da exposição líquida</b>				<b>7.687.624</b>	<b>(2.194.564)</b>	<b>(2.114.939)</b>	<b>79.625</b>	

IGPM – Índice Geral de Preços a Mercado

#### 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, emissão de novas ações.

O Grupo monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazo), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, com a dívida líquida.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Financiamentos	17	-	-	239.899	277.524
Debêntures	18	-	-	2.526.619	2.822.804
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	21.4	1.261.164	-	2.578.618	1.127.712
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	(67.959)	-	(67.959)	-
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(192.174)	(452.102)	(2.297.548)	(1.698.042)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(26.323)	(24.566)
<b>Dívida líquida</b>		<b>1.001.031</b>	<b>(452.102)</b>	<b>2.953.306</b>	<b>2.505.432</b>
Patrimônio líquido	25	14.405.970	13.426.114	19.667.547	18.281.827
<b>Total do capital</b>		<b>15.407.001</b>	<b>12.974.012</b>	<b>22.620.853</b>	<b>20.787.259</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - (%)*</b>		<b>6,5</b>	<b>-3,5</b>	<b>13,1</b>	<b>12,1</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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Caixas e bancos	121	83	1.692	953
Aplicações financeiras	192.053	452.019	2.295.856	1.697.089
Certificado de depósito bancário (CDB)	192.053	452.019	2.295.856	1.697.089
	<b>192.174</b>	<b>452.102</b>	<b>2.297.548</b>	<b>1.698.042</b>

### 5.2. Aplicações financeiras vinculadas

#### 5.2.1. Movimentação

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>1.024</b>	<b>21.778</b>	<b>1.764</b>	<b>24.566</b>
Aplicações	-	-	236	236
Rendimentos	965	809	96	1.870
Resgates	-	-	(174)	(174)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(95)	(80)	-	(175)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>1.894</b>	<b>22.507</b>	<b>1.922</b>	<b>26.323</b>

### 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	
			30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
AAA	AAA	AAA	-	-	180.317	175.116
AAA	-	-	1	90.789	468.681	507.854
AAA	AAA	-	156.359	130.481	756.310	359.053
-	AA	-	6.202	100.681	640.301	384.285
AAA	AA	AAA	1.328	1.229	1.328	1.229
-	AAA	AAA	28.283	128.921	276.933	295.070
-	AAA	-	1	-	1	-
-	AA	AA	-	1	-	1
			192.174	452.102	2.323.871	1.722.608

A íntegra das informações relacionadas a 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 2023.

## 6. Clientes

### 6.1. Composição

	Consolidado						
	À vencer		Vencidos			(-) PECLD	30/09/2024
	Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	226.258	1	7.427	1.772	(9.197)	226.261	286.240
Contratos ACR	308.450	46	-	-	-	308.496	300.182
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	79.780	-	-	-	-	79.780	102.810
	<b>614.488</b>	<b>47</b>	<b>7.427</b>	<b>1.772</b>	<b>(9.197)</b>	<b>614.537</b>	<b>689.232</b>

ACL – Ambiente de Contratação Livre / ACR – Ambiente de Contratação Regulada / MRE – Mecanismo de Realocação de Energia / MCP – Mercado de Curto Prazo

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

Para o período de 30 de setembro de 2024 houve constituição de PECLD no valor de R\$ 2.728 nas Controladas Rio Paranapanema Energia e CTG Brasil Negócios Energia, referente ao não cumprimento de cláusula contratual relativa à compra de energia elétrica no ACL. Não houve novas constituições ou baixas de PECLD nas demais companhias do grupo, mantendo-se o saldo constituído na Controlada Rio Paraná no exercício anterior uma vez que não houve mudança nas expectativas de perdas futuras.

A íntegra das informações relacionada a nota de clientes está descrita na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 7. Tributos a recuperar/recolher

### 7.1. Composição

	Controladora		Consolidado		
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	Não circulante	31/12/2023
	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante
<b>Ativo</b>					
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	41.095	49.600	42.769	819	54.326
PIS e COFINS a recuperar	33	-	444	-	593
INSS a recuperar	-	-	393	1.590	424
ICMS a recuperar	-	-	4.189	-	4.448
ISS a recuperar	2	2	842	-	679
IRRF sobre juros sobre capital próprio (JSCP) a recuperar	-	-	-	-	3
Outros	4	87	3.096	-	454
	<b>41.134</b>	<b>49.689</b>	<b>51.733</b>	<b>2.409</b>	<b>60.927</b>
<b>Passivo</b>					
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	578.572	-	331.549
PIS e COFINS a recolher	-	55.741	25.786	-	107.773
ICMS a recolher	-	-	14.055	-	6.292
Outros	153	177	10.830	-	2.956
	<b>153</b>	<b>55.918</b>	<b>629.243</b>	-	<b>448.570</b>

IRPJ – Imposto de Renda Pessoa Jurídica / CSLL – Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido / PIS – Programa de Integração Social / COFINS – Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social / INSS – Instituto Nacional do Seguro Social / ICMS – Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços / ISS – Imposto Sobre Serviços / IRRF – Imposto de Renda Retido na Fonte

A íntegra das informações relacionadas a nota de Tributos a recuperar/recolher está descrita na nota explicativa nº 7, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

### 8.1. Composição

	30/09/2024			31/12/2023			
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total	
	Repactuação de risco hidrológico	259	5.161	5.420	259	5.355	5.614
		259	5.161	5.420	259	5.355	5.614

Produto	30/09/2024			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
	SP90	42.249	422.487	12,83
				5.420

A íntegra destas informações relacionadas à repactuação do risco hidrológico está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 9.1. Composição

	30/09/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	5.444.325	5.713.181	268.856	5.690.776	5.959.632
Juros e atualização monetária	1.005.961	5.807.044	6.813.005	963.700	5.322.436	6.286.136
	1.274.817	11.251.369	12.526.186	1.232.556	11.013.212	12.245.768

### 9.2. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>12.245.768</b>
Juros e atualização monetária	1.257.398
Liquidação de juros e atualização monetária	(730.529)
Liquidação de principal	(246.451)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>12.526.186</b>

A íntegra destas informações relacionadas ao ativo financeiro vinculado está descrita na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 10.1. Dividendos a receber

	Controladora			
	Saldo em 31/12/2023	Dividendos a receber	Dividendos recebidos	Saldo em 30/09/2024
Rio Paranapanema Participações S.A.	45.584	115.757	(161.341)	-
Rio Verde Energia S.A.	8.119	126.881	(58.119)	76.881
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	10.716	-	-	10.716
CEJA - Companhia Energética do Jari	-	38.736	(38.736)	-
	64.419	281.374	(258.196)	87.597

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2023	Dividendos a receber	Dividendos recebidos	Saldo em 30/09/2024
CEJA - Companhia Energética do Jari	-	38.736	(38.736)	-
	-	38.736	(38.736)	-

## 10.2. Juros sobre capital próprio a receber

	<b>Controladora</b>		
	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>JSCP recebidos</b>	<b>Saldo em 30/09/2024</b>
Rio Canoas Energia S.A.	27.200	(27.200)	-
Rio Verde Energia S.A.	21.250	(21.250)	-
Rio Paraná Energia S.A.	427.835	(427.835)	-
CEJA - Companhia Energética do Jari	29.956	(29.956)	-
Elebrás Projetos S.A.	4.687	-	4.687
	<b>510.928</b>	<b>(506.241)</b>	<b>4.687</b>

	<b>Consolidado</b>		
	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>JSCP recebidos</b>	<b>Saldo em 30/09/2024</b>
CEJA - Companhia Energética do Jari	29.956	(29.956)	-
Elebrás Projetos S.A.	4.687	-	4.687
	<b>34.643</b>	<b>(29.956)</b>	<b>4.687</b>

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 11. Depósitos judiciais

### 11.1. Movimentação

	<b>Controladora</b>	
	<b>Trabalhistas</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>45</b>	
Variações monetárias	1	
(-) Baixas	(30)	
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>16</b>	

	<b>Consolidado</b>					
	<b>Trabalhistas</b>	<b>Fiscais</b>	<b>Cíveis</b>	<b>Ambientais</b>	<b>Regulatórios</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>421</b>	<b>610.542</b>	<b>-</b>	<b>5.521</b>	<b>43.720</b>	<b>660.204</b>
Variações monetárias	14	33.461	-	285	1.814	35.574
Adições	82	-	12	-	-	94
(-) Baixas	(228)	-	(11)	-	-	(239)
Reclassificações	(24)	-	-	-	-	(24)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>265</b>	<b>644.003</b>	<b>1</b>	<b>5.806</b>	<b>45.534</b>	<b>695.609</b>

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 12. Investimentos

### 12.1. Movimentação

Participação acionária	Controladora						Consolidado					
	31/12/2023	Aporte de Capital	Dividendos	Piano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/09/2024	31/12/2023	Dividendos	Equivalência patrimonial	30/09/2024	
<b>Controladas</b>												
Rio Canas Energia S.A.	100,00%	642.801	-	-	-	24.960	667.761	-	-	-	-	
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	353.779	-	(126.881)	-	89.026	315.924	-	-	-	-	
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	56.135	-	-	-	(26.594)	29.541	-	-	-	-	
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	8.161.946	-	-	-	852.147	9.014.093	-	-	-	-	
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.410.963	-	(115.757)	213	24	61.329	1.356.772	-	-	-	
Arius Energias Renováveis S.A.	100,00%	369.487	683.764	-	-	4.354	1.057.605	-	-	-	-	
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	693.501	845.906	-	-	4.390	1.543.797	-	-	-	-	
<b>Coligadas</b>												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	579.507	-	-	-	(861)	578.646	579.507	-	(861)	578.646	
CEJA - Companhia Energética do Jarí	50,00%	444.615	-	(38.736)	-	70.222	476.101	444.615	(38.736)	70.222	476.101	
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	263.052	-	-	-	5.859	268.911	263.052	-	5.859	268.911	
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	26.248	-	-	-	(809)	25.439	26.248	-	(809)	25.439	
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.460	-	-	-	(1.275)	26.185	27.460	-	(1.275)	26.185	
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	31.266	-	-	-	(2.519)	28.747	31.266	-	(2.519)	28.747	
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	24.553	-	-	-	(1.772)	22.781	24.553	-	(1.772)	22.781	
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	41.382	-	-	-	(1.285)	40.097	41.382	-	(1.285)	40.097	
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	114.128	-	-	-	(1.554)	112.574	114.128	-	(1.554)	112.574	
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	87.488	-	-	-	25.664	113.152	87.488	-	25.664	113.152	
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	10.110	-	-	-	2.614	12.724	10.110	-	2.614	12.724	
Ágio		354.517	-	-	-	(16.258)	338.259	-	-	-	-	
Mais valia		561.338	-	-	-	(29.678)	531.650	-	-	-	-	
	14.254.276	1.529.670	(281.374)	213	24	1.057.660	16.560.769	1.649.609	(38.736)	94.284	1.705.357	
<b>Controladas</b>												
Rio Canas Energia S.A.	100,00%	687.268	-	-	-	-	17.805	705.071	-	-	-	
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	442.518	-	-	-	-	97.418	538.936	-	-	-	
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	27.722	-	-	-	-	45.662	73.384	-	-	-	
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.814	-	-	(9.065)	-	251	-	-	-	-	
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	7.164.327	-	-	-	-	1.001.720	8.166.047	-	-	-	
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.344.777	-	(46.669)	-	229	91	178.173	1.476.601	-	-	
Arius Energias Renováveis S.A.	100,00%	9.118	227.608	-	-	-	365	237.091	-	-	-	
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	-	629.000	-	-	-	897	628.897	-	-	-	
<b>Coligadas</b>												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	589.108	-	-	-	-	(4.529)	584.579	589.108	-	(4.529)	584.579
CEJA - Companhia Energética do Jarí	50,00%	519.150	-	(33.935)	-	-	66.736	551.951	519.150	(33.935)	66.736	551.951
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	279.851	-	-	-	-	315	280.166	279.851	-	315	280.166
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.406	-	-	-	-	570	25.976	25.406	-	570	25.976
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.051	-	-	-	-	619	27.670	27.051	-	619	27.670
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	32.502	-	-	-	-	(506)	31.996	32.502	-	(506)	31.996
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.003	-	-	-	-	86	25.089	25.003	-	86	25.089
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	42.225	-	-	-	-	(715)	41.510	42.225	-	(715)	41.510
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	113.025	-	-	-	-	796	113.821	113.025	-	796	113.821
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	63.577	-	(22.971)	-	-	19.002	79.608	83.577	(22.971)	19.002	79.608
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	10.053	-	(2.685)	-	-	939	8.307	10.053	(2.685)	939	8.307
Ágio		375.898	-	-	-	-	(15.959)	359.937	-	-	-	-
Mais valia		600.909	-	-	-	-	(29.678)	571.231	-	-	-	-
	12.400.298	856.608	(106.260)	(9.065)	229	91	1.379.967	14.529.868	1.746.951	(59.591)	83.313	1.770.673

### 12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

% de participação da Companha	Ativos totais			Passivos (Circulante e Não Circulante)			Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
<b>Controladas</b>												
Rio Canas Energia S.A.	100,00%	100,00%	906.847	928.973	239.086	286.172	667.761	642.801	106.599	92.685	24.960	17.805
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	568.217	550.011	252.294	196.232	315.923	353.779	176.992	176.217	89.026	97.418
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	70.866	101.595	41.326	45.460	29.540	56.135	113.225	39.707	(26.594)	45.662
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	251
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.792.499	20.017.671	7.271.426	7.774.902	13.521.073	12.242.869	2.802.496	2.898.784	1.278.214	1.502.573
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.035.479	2.199.484	425	83.147	2.035.054	2.116.337	-	-	91.993	267.259
Arius Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.058.097	369.815	492	328	1.057.605	368.487	-	-	4.354	365
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.545.497	693.501	1.700	-	1.543.797	693.501	-	-	4.390	897
<b>Coligadas</b>												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.698.835	3.742.145	1.963.300	2.003.605	1.735.535	1.738.540	340.261	330.286	(3.005)	(13.588)
CEJA - Companhia Energética do Jarí	50,00%	50,00%	1.576.290	1.629.327	638.761	740.097	937.529	889.230	259.608	237.692	125.773	133.456
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.365.026	1.381.176	799.418	825.493	565.608	555.688	134.950	118.388	9.925	630
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	132.503	130.443	80.833	78.104	51.669	52.339	11.633	11.283	(670)	987
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	130.545	128.136	77.146	73.672	53.399	54.464	10.392	10.537	(1.066)	1.187
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	141.591	142.970	83.226	80.695	58.369	62.275	10.159	10.201	(3.906)	1.170
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	124.149	123.877	77.767	75.040	46.382	48.837	9.313	9.512	(2.456)	(57)
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	135.510	137.491	53.715	53.296	81.795	84.195	11.396	9.438	(2.400)	(1.509)
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	49,00%	417.432	414.376	188.280	182.299	229.152	232.077	33.670	31.128	(2.925)	700
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	303.548	261.887	88.956	96.956	213.592	164.931	102.336	90.098	48.661	42.686
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	49,00%	34.739	29.806	10.090	10.983	24.648	18.823	9.869	8.845	5.825	3.740

A íntegra das informações relacionadas aos investimentos está descrita na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 13. Imobilizado

### 13.1. Composição

	Controladora				Taxa média anual de depreciação	
	30/09/2024		31/12/2023			
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido		
<b>Em serviço</b>						
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.589	(6.411)	178	-	0,0%	
Máquinas e equipamentos	6.705	(3.925)	2.780	1.814	10,8%	
Veículos	2.148	(1.753)	395	667	16,9%	
Móveis e utensílios	850	(674)	176	207	8,9%	
Outros	28.515	(21.260)	7.255	10.749	16,3%	
	<b>44.807</b>	<b>(34.023)</b>	<b>10.784</b>	<b>13.437</b>		
<b>Em curso</b>						
Edificações, obras civis e benfeitorias	174	-	174	380		
Máquinas e equipamentos	596	-	596	1.697		
	<b>770</b>	<b>-</b>	<b>770</b>	<b>2.077</b>		
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>45.577</b>	<b>(34.023)</b>	<b>11.554</b>	<b>15.514</b>		
 <b>Consolidado</b>						
	30/09/2024		31/12/2023		Taxa média anual de depreciação	
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido		
<b>Em serviço</b>						
Terrenos	365.637	(50.349)	315.288	318.035	1,0%	
Reservatório, barragens e adutora	4.379.146	(2.634.645)	1.744.501	1.858.799	3,6%	
Edificações, obras civis e benfeitorias	779.702	(426.840)	352.862	366.665	2,4%	
Máquinas e equipamentos	1.578.313	(778.537)	799.776	833.573	3,6%	
Veículos	26.218	(20.902)	5.316	7.079	8,5%	
Móveis e utensílios	5.665	(2.786)	2.879	2.783	5,7%	
Sistema de transmissão e conexão	11.451	(3.689)	7.762	7.996	2,7%	
Outros	42.901	(32.018)	10.883	16.017	16,0%	
	<b>7.189.033</b>	<b>(3.949.766)</b>	<b>3.239.267</b>	<b>3.410.947</b>		
<b>Em curso</b>						
Terrenos	32.336	-	32.336	29.586		
Reservatório, barragens e adutora	-	-	-	4.262		
Edificações, obras civis e benfeitorias	223.597	-	223.597	1.687		
Máquinas e equipamentos	2.621.119	-	2.621.119	1.112.900		
Móveis e utensílios	512	-	512	678		
	<b>2.877.564</b>	<b>-</b>	<b>2.877.564</b>	<b>1.149.113</b>		
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	(156.093)	(156.093)		
	<b>(156.093)</b>	<b>-</b>	<b>(156.093)</b>	<b>(156.093)</b>		
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>9.910.504</b>	<b>(3.949.766)</b>	<b>5.960.738</b>	<b>4.403.967</b>		

### 13.2. Movimentação

	Controladora					
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Valor líquido em 30/09/2024
<b>Em serviço</b>						
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	180	(2)	178
Máquinas e equipamentos	1.814	-	(2)	1.510	(542)	2.780
Veículos	667	-	-	-	(272)	395
Móveis e utensílios	207	-	-	26	(57)	176
Outros	10.749	-	-	-	(3.494)	7.255
	<b>13.437</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>1.716</b>	<b>(4.367)</b>	<b>10.784</b>
<b>Em curso</b>						
Edificações, obras civis e benfeitorias	380	-	-	(206)	-	174
Máquinas e equipamentos	1.697	394	-	(1.495)	-	596
	<b>2.077</b>	<b>394</b>	<b>-</b>	<b>(1.701)</b>	<b>-</b>	<b>770</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>15.514</b>	<b>394</b>	<b>(2)</b>	<b>15</b>	<b>(4.367)</b>	<b>11.554</b>
<b>Consolidado</b>						
	Valor líquido em 31/12/2023	Estornos / Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências
<b>Em serviço</b>						
Terrenos	318.035	-	-	-	(2.747)	-
Reservatório, barragens e adutora	1.858.799	-	-	3.921	(118.219)	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	366.665	-	-	234	(14.037)	-
Máquinas e equipamentos	833.573	-	(151)	8.647	(42.293)	-
Veículos	7.079	-	(96)	-	(1.667)	-
Móveis e utensílios	2.783	-	(30)	368	(242)	-
Sistema de transmissão e conexão	7.996	-	-	-	(234)	-
Outros	16.017	-	-	-	(5.134)	-
	<b>3.410.947</b>	<b>-</b>	<b>(277)</b>	<b>13.170</b>	<b>(184.573)</b>	<b>-</b>
<b>Em curso</b>						
Terrenos	29.586	2.071	-	-	-	679
Reservatório, barragens e adutora	4.262	(341)	-	(3.921)	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.687	222.499	-	(589)	-	223.597
Máquinas e equipamentos	1.112.900	1.525.911	-	(17.692)	-	2.621.119
Móveis e utensílios	678	337	-	(503)	-	512
Outros	-	889	-	(889)	-	-
	<b>1.149.113</b>	<b>1.751.366</b>	<b>-</b>	<b>(23.594)</b>	<b>-</b>	<b>679</b>
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	(156.093)
	<b>(156.093)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(156.093)</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>4.403.967</b>	<b>1.751.366</b>	<b>(277)</b>	<b>(10.424)</b>	<b>(184.573)</b>	<b>679</b>
						<b>5.960.738</b>

Do valor total das adições ocorridas no exercício, o montante de R\$ 1.503.214 classificado na linha de máquinas e equipamentos se refere aos projetos Renováveis, conforme nota explicativa nº 1.2

	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Saldos incorporados	Valor líquido em 30/09/2023
<b>Em serviço</b>							
Máquinas e equipamentos	2.154	-	-	13	(511)	-	1.656
Veículos	1.328	-	(184)	-	(370)	-	774
Móveis e utensílios	287	-	-	-	(60)	-	227
Outros	14.943	29	-	-	(3.447)	-	11.525
	<b>18.712</b>	<b>29</b>	<b>(184)</b>	<b>13</b>	<b>(4.388)</b>	<b>-</b>	<b>14.182</b>
<b>Em curso</b>							
Edificações, obras civis e benfeitorias	368	13	-	-	-	-	381
Máquinas e equipamentos	1.579	135	-	(13)	-	328	2.029
	<b>1.947</b>	<b>148</b>	<b>-</b>	<b>(13)</b>	<b>-</b>	<b>328</b>	<b>2.410</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>20.659</b>	<b>177</b>	<b>(184)</b>	<b>-</b>	<b>(4.388)</b>	<b>328</b>	<b>16.592</b>

	Valor líquido em 31/12/2022	Consolidado					Valor líquido em 30/09/2023
		Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
<b>Em serviço</b>							
Terrenos	321.698	-	-	-	(2.747)	-	318.951
Reservatório, barragens e adutora	1.996.820	-	-	19.302	(117.926)	-	1.898.196
Edificações, obras civis e benfeitorias	385.069	-	-	310	(14.036)	-	371.343
Máquinas e equipamentos	857.963	-	(4)	10.219	(41.552)	-	826.626
Veículos	9.993	-	(256)	99	(2.124)	-	7.712
Móveis e utensílios	2.683	-	-	258	(227)	-	2.714
Sistema de transmissão e conexão	8.308	-	-	-	(234)	-	8.074
Outros	22.088	29	-	-	(5.056)	-	17.061
	<b>3.604.622</b>	<b>29</b>	<b>(260)</b>	<b>30.188</b>	<b>(183.902)</b>	-	<b>3.450.677</b>
<b>Em curso</b>							
Terrenos	29.683	-	-	-	-	(237)	29.446
Reservatório, barragens e adutora	4.714	18	-	(410)	-	-	4.322
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.512	235	-	(2.924)	-	-	1.823
Máquinas e equipamentos	118.465	845.773	-	(35.742)	-	-	928.496
Veículos	98	-	-	(98)	-	-	-
Móveis e utensílios	221	562	-	-	-	-	783
Outros	-	1.016	-	(1.016)	-	-	-
	<b>157.693</b>	<b>847.604</b>	<b>-</b>	<b>(40.190)</b>	<b>-</b>	<b>(237)</b>	<b>964.870</b>
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
	<b>(156.093)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(156.093)</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>3.606.222</b>	<b>847.633</b>	<b>(260)</b>	<b>(10.002)</b>	<b>(183.902)</b>	<b>(237)</b>	<b>4.259.454</b>

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 14. Intangível

### 14.1. Composição

	Controladora					Taxa média anual de amortização	
	30/09/2024		Amortização acumulada	Valor líquido	31/12/2023		
	Custo						
<b>Em serviço</b>							
Software	50.125		(26.772)	23.353	28.911	20,9%	
	<b>50.125</b>		<b>(26.772)</b>	<b>23.353</b>	<b>28.911</b>		
<b>Em curso</b>							
Software	47	-		47	2.355		
Desenvolvimento de projetos	311.365	-		311.365	292.999		
	<b>311.412</b>			<b>311.412</b>	<b>295.354</b>		
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>361.537</b>		<b>(26.772)</b>	<b>334.765</b>	<b>324.265</b>		

	Consolidado				
	Custo	Amortização acumulada	30/09/2024		Taxa média anual de amortização
			Valor líquido	31/12/2023	
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	6.498.121	(3.001.552)	3.496.569	3.603.985	2,4%
Grandes reparos	2.939.905	(682.574)	2.257.331	2.332.074	3,4%
Ágio	550.230	(211.971)	338.259	354.517	3,9%
Mais Valia de Direito de Concessão	875.669	(344.009)	531.660	561.338	4,5%
Repactuação - Extensão da Concessão	24.377	(6.671)	17.706	18.229	2,9%
Uso do bem público (UBP)	131.551	(104.508)	27.043	28.544	1,5%
Software	135.230	(89.727)	45.503	56.590	14,5%
Licença operacional (LO)	4.235	(4.235)	-	-	0,0%
Servidão de passagem	190	-	190	190	0,0%
Direito de autorização (seband)	17.195	(10.145)	7.050	7.695	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.080.256	(303.995)	776.261	837.652	7,6%
	<b>12.256.959</b>	<b>(4.759.387)</b>	<b>7.497.572</b>	<b>7.800.814</b>	
<b>Em curso</b>					
Software	2.325	-	2.325	5.807	
Licença operacional (LO)	3.153	-	3.153	2.621	
Servidão de passagem	22	-	22	22	
Desenvolvimento de projetos	312.473	-	312.473	294.108	
	<b>317.973</b>	<b>-</b>	<b>317.973</b>	<b>302.558</b>	
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>12.574.932</b>	<b>(4.759.387)</b>	<b>7.815.545</b>	<b>8.103.372</b>	

## 14.2. Movimentação

	Controladora				
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/09/2024
<b>Em serviço</b>					
Software	28.911	-	2.293	(7.851)	23.353
	<b>28.911</b>	<b>-</b>	<b>2.293</b>	<b>(7.851)</b>	<b>23.353</b>
<b>Em curso</b>					
Software	2.355	-	(2.308)	-	47
Desenvolvimento de projetos	292.999	18.366	-	-	311.365
	<b>295.354</b>	<b>18.366</b>	<b>(2.308)</b>	<b>-</b>	<b>311.412</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>324.265</b>	<b>18.366</b>	<b>(15)</b>	<b>(7.851)</b>	<b>334.765</b>

	<b>Consolidado</b>				
	<b>Valor líquido em 31/12/2023</b>	<b>Adições</b>	<b>Transferências</b>	<b>Amortização</b>	<b>Valor líquido em 30/09/2024</b>
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	3.603.985	-	10.439	(117.855)	3.496.569
Grandes reparos	2.332.074	-	-	(74.743)	2.257.331
Ágio	354.517	-	-	(16.258)	338.259
Mais Valia de Direito de Concessão	561.338	-	-	(29.678)	531.660
Repactuação - Extensão da Concessão	18.229	-	-	(523)	17.706
Uso do bem público (UBP)	28.544	-	-	(1.501)	27.043
Software	56.590	-	3.665	(14.752)	45.503
Servidão de passagem	190	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	7.695	-	-	(645)	7.050
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	837.652	-	-	(61.391)	776.261
	<b>7.800.814</b>	<b>-</b>	<b>14.104</b>	<b>(317.346)</b>	<b>7.497.572</b>
<b>Em curso</b>					
Software	5.807	198	(3.680)	-	2.325
Licença operacional (LO)	2.621	532	-	-	3.153
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	294.108	18.365	-	-	312.473
	<b>302.558</b>	<b>19.095</b>	<b>(3.680)</b>	<b>-</b>	<b>317.973</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>8.103.372</b>	<b>19.095</b>	<b>10.424</b>	<b>(317.346)</b>	<b>7.815.545</b>
<b>Controladora</b>					
	<b>Valor líquido em 31/12/2022</b>	<b>Adições</b>	<b>Amortização</b>	<b>Valor líquido em 30/09/2023</b>	
<b>Em serviço</b>					
Software	38.325	-	(7.061)	31.264	
	<b>38.325</b>	<b>-</b>	<b>(7.061)</b>	<b>31.264</b>	
<b>Em curso</b>					
Software	1.783	575	-	2.358	
Desenvolvimento de projetos	243.730	15.269	-	258.999	
	<b>245.513</b>	<b>15.844</b>	<b>-</b>	<b>261.357</b>	
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>283.838</b>	<b>15.844</b>	<b>(7.061)</b>	<b>292.621</b>	

	<b>Consolidado</b>				
	<b>Valor líquido em 31/12/2022</b>	<b>Adições</b>	<b>Transferências</b>	<b>Amortização</b>	<b>Valor líquido em 30/09/2023</b>
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	3.750.898	-	9.337	(117.313)	3.642.922
Grandes reparos	2.431.732	-	-	(74.743)	2.356.989
Ágio	375.896	-	-	(15.959)	359.937
Mais Valia de Direito de Concessão	600.909	-	-	(29.678)	571.231
Repactuação - Extensão da Concessão	18.927	-	-	(524)	18.403
Uso do bem público (UBP)	30.545	-	-	(1.501)	29.044
Software	73.730	-	928	(13.647)	61.011
Servidão de passagem	190	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	8.555	-	-	(645)	7.910
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	919.506	-	-	(61.450)	858.056
	<b>8.210.888</b>	<b>-</b>	<b>10.265</b>	<b>(315.460)</b>	<b>7.905.693</b>
<b>Em curso</b>					
Software	4.691	1.313	(263)	-	5.741
Licença operacional (LO)	1.028	1.105	-	-	2.133
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	244.839	15.269	-	-	260.108
	<b>250.580</b>	<b>17.687</b>	<b>(263)</b>	<b>-</b>	<b>268.004</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>8.461.468</b>	<b>17.687</b>	<b>10.002</b>	<b>(315.460)</b>	<b>8.173.697</b>

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 15. Fornecedores

### 15.1. Composição

	<b>Controladora</b>					
	<b>30/09/2024</b>			<b>31/12/2023</b>		
	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	<b>Total</b>	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	<b>Total</b>
Materiais e serviços contratados	5.210	7.343	12.553	10.874	7.343	18.217
	<b>5.210</b>	<b>7.343</b>	<b>12.553</b>	<b>10.874</b>	<b>7.343</b>	<b>18.217</b>
<b>Consolidado</b>						
	<b>30/09/2024</b>			<b>31/12/2023</b>		
	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	<b>Total</b>	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	<b>Total</b>
Suprimento de energia elétrica	451.391	-	451.391	429.863	-	429.863
Materiais e serviços contratados	225.099	27.983	253.082	64.280	27.983	92.263
Encargos de uso da rede elétrica	75.501	53.984	129.485	71.771	46.621	118.392
Tust	75.223	-	75.223	71.488	-	71.488
Tusd-g	278	53.984	54.262	283	46.621	46.904
	<b>751.991</b>	<b>81.967</b>	<b>833.958</b>	<b>565.914</b>	<b>74.604</b>	<b>640.518</b>

Tust – Taxa de Uso do Sistema de Transmissão / Tusd-g – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para Geração

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 387.071 (R\$ 384.841 em dezembro de 2023) na Controlada Rio Paranapanema, referente a liminar de garantia física, obtidas pela Controlada.

A íntegra das informações relacionadas a fornecedores está descrita na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 16. Encargos setoriais

As obrigações a recolher provenientes de encargos estabelecidos pela legislação do setor elétrico são as seguintes:

### 16.1. Composição

	Consolidado					
	30/09/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	26.945	-	26.945	40.579	-	40.579
PDI	52.359	43.921	96.280	71.264	35.761	107.025
TFSEE	4.478	-	4.478	4.868	-	4.868
	<b>83.782</b>	<b>43.921</b>	<b>127.703</b>	<b>116.711</b>	<b>35.761</b>	<b>152.472</b>

PDI – Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação

A íntegra das informações relacionadas a encargos setoriais está descrita na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 17. Financiamentos

### 17.1. Composição

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				30/09/2024				Circulante	
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.852	2.272	29.124	153.550	9.662	163.212
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	49	22	71	977	65	1.042
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	19.174	913	20.087	21.862	1.048	22.910
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	2.850	357	3.207	161	85	246
				<b>48.925</b>	<b>3.564</b>	<b>52.489</b>	<b>176.550</b>	<b>10.860</b>	<b>187.410</b>

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/12/2023				Circulante	
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.833	2.292	29.125	173.709	9.999	183.708
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	65	17	82	978	62	1.040
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	17.979	885	18.864	38.380	1.690	40.070
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	4.045	344	4.389	161	85	246
				<b>48.922</b>	<b>3.538</b>	<b>52.460</b>	<b>213.228</b>	<b>11.836</b>	<b>225.064</b>

### 17.2. Vencimento de longo prazo

Controladas	Consolidado						A partir de 2029	Total
	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
Rio Canoas Energia S.A.	Financiamento BNDES TJLP + 2,34	7.095	28.385	28.385	28.385	70.962		163.212
Rio Canoas Energia S.A.	Financiamento BNDES TJLP	56	219	219	219	329		1.042
Rio Verde Energia S.A.	Financiamento BNDES TJLP + 1,81	5.728	17.182	-	-	-		22.910
Rio Verde Energia S.A.	Financiamento BNDES TJLP + 2,16	61	185	-	-	-		246
		<b>12.940</b>	<b>45.971</b>	<b>28.604</b>	<b>28.604</b>	<b>71.291</b>		<b>187.410</b>

### 17.3. Movimentação

	<b>Consolidado</b>				
	<b>Rio Canoas Energia S.A.</b>		<b>Rio Verde Energia S.A.</b>		<b>Total</b>
	<b>TJLP + 2,34% ao ano</b>	<b>TJLP</b>	<b>TJLP + 1,81% ao ano</b>	<b>TJLP + 2,16% ao ano</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>212.833</b>	<b>1.122</b>	<b>58.934</b>	<b>4.635</b>	<b>277.524</b>
<b>Movimentação</b>					
Amortização de custos de transação	-	-	210	-	210
Apropriação de juros	12.360	43	2.969	227	15.599
Apropriação de variação monetária	1.011	9	257	18	1.295
Pagamento de juros	(12.517)	(45)	(3.041)	(232)	(15.835)
Pagamento de principal	(21.351)	(16)	(16.332)	(1.195)	(38.894)
	<b>(20.497)</b>	<b>(9)</b>	<b>(15.937)</b>	<b>(1.182)</b>	<b>(37.625)</b>
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>192.336</b>	<b>1.113</b>	<b>42.997</b>	<b>3.453</b>	<b>239.899</b>

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

#### 17.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 30 de setembro de 2024, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

	<b>Acumulado dos últimos 12 meses</b>	<b>01/10/2023 a 30/09/2024</b>
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>		
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior		63.754
(+) Ebitda		75.501
(-) Impostos sobre o lucro		1.222
		<b>140.477</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>		
(+) Amortização do principal		34.302
(+) Pagamento de juros		18.173
		<b>52.475</b>
<b>C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30</b>		<b>2,68</b>

#### 17.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 30 de setembro de 2024, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

<b>Acumulado dos últimos 12 meses</b>	<b>01/10/2023 a 30/09/2024</b>
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	254.833
(+) Ebitda	194.180
(-) Impostos sobre o lucro	(52.263)
	<b>396.750</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>	
(+) Amortização do principal	23.352
(+) Pagamento de juros	4.575
	<b>27.927</b>
<b>C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20</b>	<b>14,21</b>

A íntegra das informações relacionadas a financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 18. Debêntures

#### 18.1. Composição

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado				
					30/09/2024			Não circulante	
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)
Rio Parapanema Energia S.A.	8 <sup>a</sup>	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	36.033	116.033	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup>	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	5.748	5.748	300.000	(291)
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup>	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	6.198	6.198	320.000	(361)
Rio Paraná Energia S.A.	1 <sup>a</sup>	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	49.831	169.831	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 <sup>a</sup>	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	8.607	8.607	650.000	128.311
Rio Paraná Energia S.A.	3 <sup>a</sup>	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	23.565	23.565	800.000	(1.022)
					200.000	129.982	329.982	2.070.000	126.637
									2.196.637

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado				
					31/12/2023			Não circulante	
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)
Rio Parapanema Energia S.A.	8 <sup>a</sup>	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	38.238	118.238	80.000	29.001
Rio Parapanema Energia S.A.	9 <sup>a</sup>	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	180.000	10.441	190.441	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9 <sup>a</sup>	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	18.615	18.615	320.000	(357)
Rio Paraná Energia S.A.	1 <sup>a</sup>	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	44.388	164.388	120.000	42.422
Rio Paraná Energia S.A.	2 <sup>a</sup>	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.000	698	195.698	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 <sup>a</sup>	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.720)	(3.720)	650.000	99.391
Rio Paraná Energia S.A.	3 <sup>a</sup>	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	168	168	800.000	(1.481)
					575.000	108.828	683.828	1.970.000	168.976
									2.138.976

Conforme aprovado em reunião do Conselho de Administração realizada no dia 9 de agosto de 2024, em 19 de agosto de 2024 a Controlada indireta Rio Parapanema Energia efetuou o resgate antecipado facultativo da totalidade das debêntures da 2<sup>a</sup> série da 9<sup>a</sup> emissão, em

cumprimento ao disposto no item 6.15 do “Instrumento Particular de Escritura da 9ª emissão de Debêntures Simples”, no montante de R\$ 324 milhões, com parte dos recursos obtidos com a captação da 10ª Emissão de Debêntures.

Com isso a Controlada indireta Rio Paranapanema Energia apresentará eficiência na gestão do seu resultado financeiro obtendo uma economia com a substituição de uma dívida remunerada de DI + 1,65% ao ano por outra com uma remuneração do DI + 0,70% ao ano.

## 18.2. Vencimento de longo prazo

Controladas	Consolidado					Total
	2026	2027	2028	A partir de 2029		
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão série 1	-	-	149.749	149.960	299.709
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão série 2	-	-	-	319.639	319.639
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	-	778.311	778.311
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	399.231	399.747	-	-	798.978
		399.231	399.747	149.749	1.247.910	2.196.637

## 18.3. Movimentação

	Consolidado								Total	
	Rio Paranapanema Energia S.A.				Rio Paraná Energia S.A.					
	8ª Emissão	9ª emissão	10ª emissão	1ª Emissão	2ª Emissão	3ª Emissão	Série 2	Série 2		
Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 2	Série 1	Série 2	Série única		
Saldo em 31 de dezembro de 2023	227.239	190.441	338.258	-	326.810	195.698	745.671	798.687	2.822.804	
<b>Movimentação</b>										
Captiação de debêntures	-	-	-	300.000	320.000	-	-	-	620.000	
Custos de transação	-	-	-	(402)	(427)	-	-	-	(829)	
Amortização de custos de transação	135	-	687	20	15	-	155	-	458	
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	848	-	1.560	-	2.408	
Apropriação de juros	6.070	1.802	26.740	5.839	6.249	-	10.620	-	128.265	
Capitalização de juros	-	-	-	-	-	12.243	-	27.052	-	
Apropriação de variação monetária	5.442	-	-	-	-	-	-	-	5.442	
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	-	6.005	-	30.273	-	
Pagamento de juros	(12.084)	(12.243)	(45.685)	-	-	(9.912)	(11.473)	(17.638)	(47.547)	
Pagamento de variação monetária	(30.769)	-	-	-	-	(46.163)	-	-	(76.932)	
Pagamento de principal	(80.000)	(180.000)	(320.000)	-	-	(120.000)	(195.000)	-	(895.000)	
Saldo em 30 de setembro de 2024	116.033	-	-	305.457	325.837	(156.979)	(195.698)	41.247	23.856	
				305.457	325.837	169.831	-	786.918	822.543	
									2.526.619	

## 18.4. Cláusulas restritivas (Covenants)

### 18.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

#### 18.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de setembro de 2024, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/09/2024
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	19,95
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,41
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,47

#### 18.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Oitava e Décima emissão, as quais vêm sendo atendidas pela Controlada.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponíveis publicamente.

#### 18.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

##### 18.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de setembro de 2024, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/09/2024
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	48,05
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,20
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,21

##### 18.4.2.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Primeira, Segunda e Terceira emissão, as quais vem sendo atendidas pela Controlada.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponíveis publicamente.

#### 18.5. 10ª Emissão de debêntures – Rio Paranapanema Energia

Em 22 de julho de 2024 a Controlada indireta Rio Paranapanema Energia captou R\$ 620.000 (seiscentos e vinte milhões de reais) no mercado na forma de dívida, por meio da 10ª emissão pública de debêntures simples, não conversíveis em ações, emitidas sob a forma nominativa, escritural, da espécie quirografária, no mercado local as quais foram distribuídas com esforços restritos, nos termos da Resolução CVM nº 160/2022, destinadas exclusivamente a investidores profissionais.

As liberações efetivas dos recursos oriundos das séries 1 e 2 ocorreram em 26 de julho de 2024 e não houve incidência de juros e variação monetária incorridos entre a data da emissão das debêntures e a liberação efetiva dos recursos. A emissão foi realizada em duas séries, sendo a série 1 composta de 300.000 (trezentos mil) debêntures no valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais) cada, com prazo de vencimento em cinco anos e a série 2 composta de 320.000 (trezentos e vinte mil) debêntures, no valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais) cada, com prazo de vencimento em sete anos, totalizando assim 620.000 (seiscentas e vinte mil) debêntures.

A oferta foi emitida com base nas deliberações:

- I. da Reunião do Conselho de Administração da Controlada indireta realizada em 10 de julho de 2024;

Os recursos líquidos obtidos com a emissão serão utilizados integralmente para propósitos corporativos diversos:

- I. Gestão de passivos;
- II. Reforço de capital de giro;

As cláusulas restritivas (“covenants”) previstas na escritura da decima emissão das debêntures são similares às constantes nas escrituras da oitava emissão.

Para a 10ª emissão de debêntures incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da taxa DI acrescida de uma sobretaxa, de 0,60% para a série 1 e de 0,70% para a série 2.

As demais informações relacionadas a debêntures estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 19.1. Dividendos a pagar

	<b>Controladora</b>	
	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>Saldo em 30/09/2024</b>
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.132.713	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	8.720	8.720
	<b>1.141.433</b>	<b>1.141.433</b>

	<b>Consolidado</b>			
	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>Dividendos intermediários / propostos</b>	<b>Dividendos pagos</b>	<b>Saldo em 30/09/2024</b>
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.132.713	-	-	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	8.720	-	-	8.720
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	22.789	57.870	(80.659)	-
Acionistas minoritários	12.041	-	(10.654)	1.387
	<b>1.176.263</b>	<b>57.870</b>	<b>(91.313)</b>	<b>1.142.820</b>

### 19.2. Juros sobre capital próprio a pagar

	<b>Controladora</b>		
	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>JSCP pagos</b>	<b>Saldo em 30/09/2024</b>
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	992.806	(545.748)	447.058
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.644	(4.202)	3.442
	<b>1.000.450</b>	<b>(549.950)</b>	<b>450.500</b>

	<b>Consolidado</b>			
	<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>JSCP pagos</b>	<b>Prescrições (*)</b>	<b>Saldo em 30/09/2024</b>
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	992.806	(545.748)	-	447.058
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.644	(4.202)	-	3.442
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	213.915	(213.915)	-	-
Acionistas minoritários	3.765	(3.482)	(37)	246
	<b>1.218.130</b>	<b>(767.347)</b>	<b>(37)</b>	<b>450.746</b>

(\*) Os juros sobre capital próprio não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido disponibilizados ao acionista, prescreverão conforme artigo 287 da Lei 6.404/76.

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 20.1. Composição

	Consolidado					
	30/09/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.802	85.776	89.578	3.765	86.034	89.799
(-) Ajuste a valor presente	(184)	(52.624)	(52.808)	(181)	(53.568)	(53.749)
	<b>3.618</b>	<b>33.152</b>	<b>36.770</b>	<b>3.584</b>	<b>32.466</b>	<b>36.050</b>

### 20.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>89.799</b>	<b>(53.749)</b>	<b>36.050</b>
Ajuste a valor presente	-	941	941
Pagamento	(2.805)	-	(2.805)
Atualização monetária	2.584	-	2.584
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>89.578</b>	<b>(52.808)</b>	<b>36.770</b>

As demais informações relacionadas a UBP estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 21. Partes relacionadas

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 mesmas praticadas em mercado.

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

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas chave da Administração:

	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Benefícios de curto prazo para administradores	2.065	7.446	2.924	7.778
Benefícios pós-emprego	61	183	60	166
	<b>2.126</b>	<b>7.629</b>	<b>2.984</b>	<b>7.944</b>
Consolidado				
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
Benefícios de curto prazo para administradores	5.558	15.044	4.906	14.824
Benefícios pós-emprego	172	487	148	455
Conselho fiscal	312	936	312	936
	<b>6.042</b>	<b>16.467</b>	<b>5.366</b>	<b>16.215</b>

## 21.2. Transações locais

	Controladora		
	30/09/2024		31/12/2023
	Ativo	Passivo	Ativo
	Circulante	Circulante	Circulante
Rio Canoas Energia S.A.	353	-	598
Rio Verde Energia S.A.	221	-	262
Rio Paraná Energia S.A.	5.136	-	7.667
Rio Paranapanema Energia S.A.	1.810	-	4.004
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	-	1.261.164	-
	<b>7.520</b>	<b>1.261.164</b>	<b>12.531</b>

	Consolidado					
	30/09/2024			31/12/2023		
	Passivo		Ativo	Passivo		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante
São Manoel Energia S.A.	4.257	-	4.257	1.045	4.189	-
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.738.703	839.915	2.578.618	-	381.345	746.367
	<b>1.742.960</b>	<b>839.915</b>	<b>2.582.875</b>	<b>1.045</b>	<b>385.534</b>	<b>746.367</b>
						<b>1.131.901</b>

## 21.3. Resultado

	Controladora			Consolidado		
	30/09/2024		30/09/2023	30/09/2024		30/09/2023
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Venda de energia	Compra de energia	Total
Rio Canoas Energia S.A.	2.797	3.682	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	1.549	1.612	-	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	38.807	47.191	-	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	14.279	17.322	-	-	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	-	1.343	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(31.653)	3.103	(30.409)	(27.306)
	<b>57.432</b>	<b>71.150</b>	<b>(31.653)</b>	<b>3.103</b>	<b>(30.409)</b>	<b>(27.306)</b>

## 21.4. Transações com a China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L

### 21.4.1. Rio Paraná S.A

#### 21.4.1.1. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>1.127.712</b>
<b>Movimentação</b>	
Apropriação de juros	49.420
Variação cambial ativa	(49.488)
Variação cambial passiva	189.810
	<b>189.742</b>
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>1.317.454</b>

#### 21.4.1.2. *Vencimento de longo prazo*

<b>2025</b>	
Empréstimo intercompany USD	839.915
<b>839.915</b>	

#### 21.4.2. *CTG BR*

Foram celebrados dois Contratos de Empréstimo (*Facility Agreement*) entre a Companhia e sua acionista controladora China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.

Ambos têm por objeto o empréstimo no valor de CNH 1.000.000.000 (um bilhão de Yuan Chinês) cada, sobre o qual incidirão juros equivalentes a 2,95% ao ano, com prazo de 354 dias, não havendo quaisquer garantias.

O primeiro foi captado em 25 de janeiro de 2024, correspondeu a R\$ 686,5 milhões. O segundo, datado de 20 de setembro de 2024 foi segregado em 2 captações a primeira de CNH 600 milhões, equivalente a R\$ 466,9 milhões, o restante com efetivação prevista para novembro de 2024.

#### 21.4.2.1 *Movimentação*

	<b>Empréstimo I</b>	<b>Empréstimo II</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	-	-	-
<b>Movimentação</b>			
Captação de partes relacionadas	686.500	466.920	1.153.420
Apropriação de juros	18.635	449	19.084
Variação cambial ativa	(23.400)	(1.140)	(24.540)
Variação cambial passiva	113.200	-	113.200
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>794.935</b>	<b>466.229</b>	<b>1.261.164</b>

A íntegra das informações referentes a partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 22. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná

#### 22.1. *Composição*

	30/09/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	304.460	3.036.611	3.341.071	382.992	3.148.661	3.531.653
(-) Ajuste a valor presente	(37.340)	(1.456.937)	(1.494.277)	(44.061)	(1.603.501)	(1.647.562)
	<b>267.120</b>	<b>1.579.674</b>	<b>1.846.794</b>	<b>338.931</b>	<b>1.545.160</b>	<b>1.884.091</b>

## 22.2. Movimentação

	<b>Provisão para grandes reparos</b>	<b>Ajuste a valor presente</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>3.531.653</b>	<b>(1.647.562)</b>	<b>1.884.091</b>
Realização de provisão	(189.701)	-	(189.701)
Atualização	(881)	-	(881)
Amortização - Ajuste a valor presente	-	153.285	153.285
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>3.341.071</b>	<b>(1.494.277)</b>	<b>1.846.794</b>

A íntegra destas informações relacionadas à provisão de grandes reparos está descrita na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 23. Provisões para riscos e contingências possíveis

O Grupo declara que as informações sobre a natureza das provisões para riscos e contingências possíveis e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes, para essas informações contábeis intermediárias.

### 23.1. Provisões para riscos

#### 23.1.1. Composição e movimentação

	<b>Controladora</b>	<b>Trabalhistas</b>
<b>(A) Provisão para riscos</b>		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>560</b>	
Provisões	111	
Variações monetárias	1	
Acordos / pagamentos	(656)	
	<b>(544)</b>	
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>16</b>	
<b>(B) Depósitos judiciais</b>		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>(461)</b>	
Variações monetárias	4	
Baixas	457	
	<b>461</b>	
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>-</b>	
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>		
Não circulante	99	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>99</b>	
Não circulante	16	
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>16</b>	

	<b>Controladora</b>	<b>Trabalhistas</b>					
<b>Provisão para riscos</b>							
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>		-					
Provisões	115						
Variações monetárias	1						
Saldos incorporados	429						
	<b>545</b>						
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>		<b>545</b>					
<b>Provisões líquidas</b>							
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>		-					
(Adições)	(452)						
	<b>(452)</b>						
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>		<b>(452)</b>					
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
Não circulante	-						
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>		-					
Não circulante	93						
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>		<b>93</b>					
<b>Consolidado</b>							
	<b>Cíveis</b>						
	<b>Trabalhistas</b>	<b>Fiscais</b>	<b>Desapropriações de terras</b>	<b>Indenizações de benfeitorias</b>	<b>Ambientais</b>	<b>Regulatórias</b>	<b>Total</b>
<b>(A) Provisão para riscos</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	15.204	17.925	5.088	11.508	21.051	68.505	139.281
Provisões / (reversões)	(3.289)	(14.915)	-	(1.511)	853	(20.190)	(39.052)
(Reversões) (*)	-	-	(31)	-	-	-	(31)
Variações monetárias	863	160	-	669	874	1.800	4.366
Variações monetárias (*)	-	-	306	-	-	-	306
Acordos / pagamentos	(3.238)	-	(551)	(5.391)	(695)	-	(9.875)
	(5.664)	(14.755)	(276)	(6.233)	1.032	(18.390)	(44.286)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>9.540</b>	<b>3.170</b>	<b>4.812</b>	<b>5.275</b>	<b>22.083</b>	<b>50.115</b>	<b>94.995</b>
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(3.817)	(35)	(2.292)	(7.729)	(737)	-	(14.610)
Variações monetárias	(139)	(2)	-	(206)	(13)	-	(360)
Variações monetárias (*)	-	-	(96)	-	-	-	(96)
(Adições)	(213)	(329)	(89)	(88)	-	-	(719)
Baixas	2.902	329	551	5.384	695	-	9.861
Baixas (*)	-	-	500	-	-	-	500
Reclassificações (i)	(13)	-	-	-	-	-	(13)
	2.537	(2)	866	5.090	682	-	9.173
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>(1.280)</b>	<b>(37)</b>	<b>(1.426)</b>	<b>(2.639)</b>	<b>(55)</b>	<b>-</b>	<b>(5.437)</b>
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
Circulante	-	-	-	-	-	19.883	19.883
Não circulante	11.387	17.890	2.796	3.779	20.314	48.622	104.788
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>11.387</b>	<b>17.890</b>	<b>2.796</b>	<b>3.779</b>	<b>20.314</b>	<b>68.505</b>	<b>124.671</b>
Não circulante	8.260	3.133	3.386	2.636	22.028	50.115	89.558
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>8.260</b>	<b>3.133</b>	<b>3.386</b>	<b>2.636</b>	<b>22.028</b>	<b>50.115</b>	<b>89.558</b>

	Consolidado							
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis			Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais			
<b>(A) Provisão para riscos</b>								
Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.036	20.212	6.972	10.317	12.626	183.400		244.563
Provisões / (reversões)	2.312	(3.231)	-	(287)	6.891	-		5.685
(Reversões) (*)	-	-	(1.178)	-	-	-		(1.178)
Variações monetárias	1.124	449	-	958	532	12.160		15.223
Variações monetárias (*)	-	-	450	-	-	-		450
Acordos / pagamentos	(831)	-	(1.236)	(400)	-	(155.511)		(157.978)
	2.605	(2.782)	(1.964)	271	7.423	(143.351)		(137.798)
Saldo em 30 de setembro de 2023	13.641	17.430	5.008	10.588	20.049	40.049		106.765
<b>(B) Depósitos judiciais</b>								
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(1.872)	(32)	(2.497)	(2.109)	(2.413)	-		(8.923)
Variações monetárias	(115)	(2)	-	(198)	(126)	-		(441)
Variações monetárias (*)	-	-	(72)	-	-	-		(72)
(Adições)	(1.240)	-	(2.406)	(279)	-	-		(3.925)
Baixas	583	-	524	20	-	-		1.127
Baixas (*)	-	-	563	-	-	-		563
Reclassificações (i)	-	-	1.858	(1.858)	-	-		-
	(772)	(2)	467	(2.315)	(126)	-		(2.748)
Saldo em 30 de setembro de 2023	(2.644)	(34)	(2.030)	(4.424)	(2.539)	-		(11.671)
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>								
Não circulante	9.164	20.180	4.475	8.208	10.213	183.400		235.640
Saldo em 31 de dezembro de 2022	9.164	20.180	4.475	8.208	10.213	183.400		235.640
Circulante	-	-	-	-	-	40.049		40.049
Não circulante	10.997	17.396	2.978	6.164	17.510	-		55.045
Saldo em 30 de setembro de 2023	10.997	17.396	2.978	6.164	17.510	40.049		95.094

(i) Reclassificações realizadas entre depósitos trabalhistas atrelados e não atrelados a provisões e provisões cíveis.

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

Demonstramos abaixo, as principais variações nas provisões, para riscos prováveis do Grupo, atualizadas para 30 de setembro de 2024:

### 23.1.2. Trabalhistas

#### 23.1.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

As provisões para riscos trabalhistas com expectativa de perda provável estão avaliadas no montante de R\$ 8.244 (R\$ 10.209 em 31 de dezembro de 2023). As principais variações decorreram de reconhecimento de novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados e ex-empregados de terceiros, compensadas por reversão de valores a partir de decisões favoráveis e acordos celebrados. Destaque para a redução de R\$ 1,9 milhão em razão de decisão favorável em ação coletiva envolvendo o Sindicato dos Engenheiros do Estado de São Paulo.

#### 23.1.2.2. Rio Paraná Energia S.A.

As provisões para riscos trabalhistas com expectativa de perda provável estão avaliadas no montante de R\$ 1.217 (R\$ 4.377 em 31 de dezembro de 2023), sendo que houve baixa em razão de celebração acordos, além de reversões por andamento favorável de algumas ações, compensadas parcialmente com o incremento de atualização monetária e novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados próprios e terceiros.

### 23.1.3. Fiscais

#### 23.1.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

Em razão da adesão ao Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF), a Controlada realizou a transação tributária com desconto de 65% dos débitos atualizados. O acordo celebrado foi homologado pela Receita Federal, considerando o integral pagamento das nove prestações

pela Controlada. Em razão disso, houve redução de R\$ 14,9 milhões na provisão com classificação de risco provável.

#### 23.1.4. Cíveis

##### 23.1.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

As principais variações relativas à provisão de riscos cíveis com expectativas de perda provável são referentes aos pagamentos e acordos de aproximadamente R\$ 5,3 milhões dado encerramento de Ações Indenizatórias com o respectivo levantamento dos depósitos judiciais atrelados, além de reversões de valores devido aos andamentos favoráveis à Controlada, para ações de Indenizações e Benfeitorias e de Desapropriações de Terras, respectivamente.

#### 23.1.5. Regulatórias

##### 23.1.5.1. Rio Paraná Energia S.A.

Conforme nota explicativa 1.6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023, foi aplicado o Despacho 497/2023 que determinou a recontabilização do Valor dos Impostos e Contribuições (VIC) de janeiro de 2016 a janeiro de 2022 referente aos ajustes de PIS/COFINS, resultando na dedução de R\$ 175,8 milhões na liquidação da receita de cotas referentes aos meses de junho e setembro, registradas em julho e outubro de 2023, respectivamente. Sem novas sinalizações por ajustes, a Companhia registrou a reversão do saldo remanescente em relação à provisão constituída no valor de R\$ 20,2 milhões.

### 23.2. Contingências possíveis

#### 23.2.1. Composição

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	<b>30/09/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Trabalhistas	454	-	24.949	28.477
Fiscais	37.140	34.880	866.936	829.083
Ambientais	-	-	42.117	38.940
Regulatórias	-	-	84.926	73.115
Cíveis	-	-	10.147	53.766
	<b>37.594</b>	<b>34.880</b>	<b>1.029.075</b>	<b>1.023.381</b>

Demonstramos abaixo, as principais variações nas contingências possíveis do Grupo, atualizadas para 30 de setembro de 2024:

#### 23.2.2. Trabalhistas

##### 23.2.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

A redução de R\$ 12 milhões no valor das ações trabalhistas se refere a confirmação, em segunda instância, de decisão favorável à Controlada em três ações trabalhistas de empregados próprios, oportunidade em que o valor foi excluído pois ambas as partes não recorreram. O restante das variações decorreu de conhecimento de novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados e ex-empregados de terceiros, compensadas por reversão de valores a partir de decisões favoráveis e acordos celebrados.

### *23.2.2.2. Rio Paraná Energia S.A.*

As variações decorrem do incremento de novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados próprios e terceiros, bem como atualização monetária. Destaque para o incremento de 1,7 milhões em razão de nova ação trabalhista promovida por ex-colaborador.

### *23.2.3. Fiscais*

#### *23.2.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A.*

Em razão da adesão ao Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF), a Rio Paranapanema Energia realizou a transação tributária com desconto de 65% dos débitos atualizados. Houve homologação pela Receita Federal do acordo celebrado, considerando o integral pagamento das nove prestações pela Rio Paranapanema. Em razão disso, houve redução de R\$ 23,5 milhões na contingência com classificação de risco possível. As demais variações fiscais decorrem de atualizações monetárias de processos administrativos e judiciais em andamento.

#### *23.2.3.2. Rio Paraná Energia S.A.*

As variações do possível decorrem de novas ações administrativas e judiciais fiscais que discutem o recolhimento de ISSQN para o município de Três Lagoas durante o período da modernização. O valor envolvido para setembro é de R\$ 4,1 milhões. As demais variações decorrem de atualização monetária dos processos judiciais e administrativos em andamento.

### *23.2.4. Cíveis*

#### *23.2.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.*

A redução de R\$ 34 milhões no possível decorreu de decisões favoráveis em um processo de desapropriação envolvendo a construção da represa de uma das usinas hidrelétricas.

### *23.2.5. Ambientais*

#### *23.2.5.1. Rio Paraná Energia S.A.*

As variações decorrem do recebimento de 70 novas Ações de Indenização de Pescadores devido ao blecaute ocorrido em 2009 na UHE Jupiá, agora propostas no Juizado Especial Cível, com valor total envolvido de R\$ 3,7 milhões. Contudo, foi possível reverter com o encerramento/arquivamento de 53 dessas ações, tendo um decréscimo do valor em R\$ 2,8 milhões.

Além disso, houve variação devido ao arquivamento de 11 Ações de Indenização de Pescadores (propostas entre os anos de 2018 e 2020), com um decréscimo de R\$ 3,3 milhões.

### *23.2.6. Regulatórias*

#### *23.2.6.1. Rio Paraná Energia S.A.*

Durante o primeiro trimestre de 2024 a Controlada recebeu novas ações ajuizadas pelos Municípios em face da Rio Paraná e outras empresas requerendo a revisão da taxa de compensação pela utilização de recursos hídricos (CFURH), totalizando R\$ 35,7 milhões considerando as demais ações já recebidas até 2023. Em 30 de junho de 2024, houve a reavaliação do valor envolvido, considerando que a Rio Paraná recebe o reembolso referente a 70% dos valores pagos a título de CFURH, pois essa parcela se refere ao regime de cotas, além de novas ações, o valor atualizado é de R\$ 11,4 milhões.

## 24. Contratos futuros de energia

### 24.1. Composição

	<b>Consolidado</b>					
	<b>30/09/2024</b>			<b>31/12/2023</b>		
	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>	<b>Efeito líquido</b>	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>	<b>Efeito líquido</b>
Circulante	403.574	504.982	(101.408)	136.786	73.469	63.317
Não circulante	139.541	212.579	(73.038)	66.311	111.412	(45.101)
	<b>543.115</b>	<b>717.561</b>	<b>(174.446)</b>	<b>203.097</b>	<b>184.881</b>	<b>18.216</b>

### 24.2. Movimentação

<b>Consolidado</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>18.216</b>
Contratos novos	(37.090)
Contratos realizados	(36.200)
Variação no valor justo	(233.505)
Reversão do MTM	114.133
	<b>(192.662)</b>
<b>Saldo em 30 de setembro de 2024</b>	<b>(174.446)</b>

A partir do terceiro trimestre de 2024, a empresa CTG NE alterou seu foco de atividade, deixando de realizar operações de comercialização e concentrando-se na centralização da venda da energia gerada pelos novos empreendimentos de geração renovável do Grupo CTG BR, conforme destacado na Nota Explicativa nº 1.2

Com essa mudança, a CTG NE passa a ser o agente representante dos projetos de renováveis na CCEE e com isso passa a ser isenta da aplicação do registro de marcação a mercado, uma vez que sua função será escoar a energia produzida pelas geradoras. Assim, os efeitos futuros de seus contratos de comercialização de energia, no montante de R\$ 114.133 foram revertidos.

### 24.3. Análise de sensibilidade sobre as operações em contratos futuros de energia

	<b>Efeito líquido em 30 de setembro de 2024</b>	<b>Cenário + Δ 25%</b>	<b>Cenário + Δ 50%</b>
Contratos futuros de energia	(174.446)	(31.561)	(63.122)

Com a isenção de aplicação da metodologia da marcação à mercado à CTG NE, conforme descrito anteriormente, a análise de sensibilidade apresentada passa a ser exclusiva à CTG Trading.

A íntegra das informações referentes a operações de contratos futuros de energia está descrita na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 25. Patrimônio líquido

### 25.1. Capital social subscrito e integralizado

As ações são classificadas como patrimônio líquido. Essas ações dão direito a voto e participação nos resultados do Grupo.

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o capital subscrito e integralizado da Companhia 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	30/09/2024 e 31/12/2023	
	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>100,00</b>

A íntegra das informações referentes ao patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 26. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
<b>Receita operacional bruta</b>				
Contratos ACL	561.143	1.694.433	640.245	2.039.489
Contratos ACR	437.868	1.293.454	431.945	1.266.822
Comercialização de energia - operações de trading	132.998	349.026	115.379	359.078
Mercado de curto prazo (MCP)	67.824	162.204	34.999	86.465
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	7.923	16.604	17.327	40.355
	<b>1.207.756</b>	<b>3.515.721</b>	<b>1.239.895</b>	<b>3.792.209</b>
<b>Receita de ativos financeiros</b>				
Juros e atualização monetária	360.387	1.257.398	311.497	1.224.222
	<b>360.387</b>	<b>1.257.398</b>	<b>311.497</b>	<b>1.224.222</b>
<b>Outras receitas</b>				
Outras receitas	-	-	116	424
	-	-	<b>116</b>	<b>424</b>
<b>Total receita operacional bruta</b>	<b>1.568.143</b>	<b>4.773.119</b>	<b>1.551.508</b>	<b>5.016.855</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
PIS e COFINS	(143.925)	(418.836)	(129.145)	(420.667)
ICMS	(9.119)	(27.847)	(8.450)	(27.286)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(6.601)	(19.607)	(13.641)	(40.928)
	<b>(159.645)</b>	<b>(466.290)</b>	<b>(151.236)</b>	<b>(488.881)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.408.498</b>	<b>4.306.829</b>	<b>1.400.272</b>	<b>4.527.974</b>

A íntegra das informações referentes à receita operacional líquida está descrita na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 27.1. Energia elétrica vendida

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2024 a 30/09/2024</b>		<b>01/01/2024 a 30/09/2024</b>	
	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>
Contratos ACL	2.818.774	561.143	9.405.381	1.694.433
Contratos ACR	3.575.232	437.868	11.493.759	1.293.454
Comercialização de energia	965.031	132.998	2.856.198	349.026
Mercado de curto prazo (MCP)	450.585	67.824	2.027.264	162.204
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	293.079	7.923	779.845	16.604
	<b>8.102.701</b>	<b>1.207.756</b>	<b>26.562.447</b>	<b>3.515.721</b>

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2023 a 30/09/2023</b>		<b>01/01/2023 a 30/09/2023</b>	
	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>
Contratos ACL	3.028.216	640.245	10.122.539	2.039.489
Contratos ACR	3.764.173	431.945	11.094.443	1.266.822
Comercialização de energia	630.610	115.379	2.186.939	359.078
Mercado de curto prazo (MCP)	461.105	34.999	1.282.188	86.465
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	905.275	17.327	1.787.789	40.355
	<b>8.789.379</b>	<b>1.239.895</b>	<b>26.473.898</b>	<b>3.792.209</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

### 27.2. Energia elétrica comprada

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2024 a 30/09/2024</b>		<b>01/01/2024 a 30/09/2024</b>	
	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>
Contratos ACL	236.779	46.627	334.672	68.100
Comercialização de energia	1.014.008	132.926	2.875.153	323.847
Mercado de curto prazo (MCP)	46.316	9.844	289.642	24.774
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	559.814	17.664	1.889.226	50.743
(-) Crédito de PIS	-	(2.579)	-	(6.724)
(-) Crédito de COFINS	-	(11.880)	-	(30.971)
	<b>1.856.917</b>	<b>192.602</b>	<b>5.388.693</b>	<b>429.769</b>

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2023 a 30/09/2023</b>		<b>01/01/2023 a 30/09/2023</b>	
	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>	<b>MWh (*)</b>	<b>R\$</b>
Contratos ACL	252.600	72.785	471.572	118.241
Comercialização de energia	628.386	101.154	2.037.819	292.996
Mercado de curto prazo (MCP)	34.214	2.832	80.545	21.727
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	224.789	11.043	504.779	16.212
(-) Crédito de PIS	-	(2.712)	-	(7.347)
(-) Crédito de COFINS	-	(12.491)	-	(33.841)
	<b>1.139.989</b>	<b>172.611</b>	<b>3.094.715</b>	<b>407.988</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

### 27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2024 a 30/09/2024</b>	<b>01/01/2024 a 30/09/2024</b>	<b>01/07/2023 a 30/09/2023</b>	<b>01/01/2023 a 30/09/2023</b>
Tust	107.971	323.334	107.877	312.691
Tusd	11.076	33.420	10.198	30.353
Encargos de conexão	118	350	102	341
(-) Crédito de PIS	(1.941)	(5.742)	(1.925)	(5.589)
(-) Crédito de COFINS	(8.942)	(26.450)	(8.866)	(25.742)
	<b>108.282</b>	<b>324.912</b>	<b>107.386</b>	<b>312.054</b>

TUSD – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição

A íntegra das informações referentes a energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 28. Resultado financeiro

	<b>Controladora</b>			
	<b>01/07/2024 a 30/09/2024</b>	<b>01/01/2024 a 30/09/2024</b>	<b>01/07/2023 a 30/09/2023</b>	<b>01/01/2023 a 30/09/2023</b>
<b>Receitas</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	1.341	27.865	22.224	72.463
Variações monetárias	795	2.587	577	1.980
Depósitos judiciais	1	(3)	1	1
Tributos a recuperar	794	2.590	576	1.979
Variação cambial ativa	22.641	24.540	-	-
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	3.232	67.959	-	-
(-) PIS e COFINS	(99)	(1.416)	(1.060)	(3.462)
Outras receitas financeiras	-	2	(11)	49
	<b>27.910</b>	<b>121.537</b>	<b>21.730</b>	<b>71.030</b>
<b>Despesas</b>				
Juros	(7.507)	(19.084)	-	-
Partes relacionadas	(7.507)	(19.084)	-	-
Variações monetárias	(1)	(1)	(1)	(1)
Provisões para riscos	(1)	(1)	(1)	(1)
Variação cambial passiva	(32.900)	(113.200)	-	-
Carta fiança	(564)	(3.628)	(1.216)	(3.847)
Outras despesas financeiras	(194)	(868)	(273)	(964)
	<b>(41.166)</b>	<b>(136.781)</b>	<b>(1.490)</b>	<b>(4.812)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(13.256)</b>	<b>(15.244)</b>	<b>20.240</b>	<b>66.218</b>

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2024 a 30/09/2024</b>	<b>01/01/2024 a 30/09/2024</b>	<b>01/07/2023 a 30/09/2023</b>	<b>01/01/2023 a 30/09/2023</b>
<b>Receitas</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	51.274	160.044	55.121	211.483
Variações monetárias	17.287	57.815	42.885	87.011
Depósitos judiciais	12.668	39.202	16.286	47.617
Uso do bem público (UBP)	-	360	557	3.186
Tributos a recuperar	968	3.106	706	2.518
Inadimplência CCEE	483	1.282	121	494
Liminares CCEE	3.168	13.643	24.205	32.186
Outras	-	222	1.010	1.010
Variação cambial ativa	72.129	74.028	46.319	328.040
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	3.232	67.959	-	-
Ajuste a valor presente do UBP	111	261	-	193
(-) PIS e COFINS	(2.427)	(7.507)	(2.604)	(10.085)
Outras receitas financeiras	62	256	65	345
	<b>141.668</b>	<b>352.856</b>	<b>141.786</b>	<b>616.987</b>
<b>Despesas</b>				
Juros	(72.759)	(212.428)	(82.465)	(305.502)
Debêntures	(44.836)	(128.265)	(57.178)	(177.958)
Empréstimos	-	-	-	(44.008)
Financiamentos	(4.988)	(15.599)	(5.990)	(18.482)
Partes relacionadas	(22.916)	(68.504)	(19.273)	(64.980)
Outros	(19)	(60)	(24)	(74)
Variações monetárias	(10.857)	(32.240)	(9.225)	(48.055)
Uso do bem público (UBP)	(961)	(2.944)	(602)	(1.705)
Liminares CCEE	(1.732)	(3.413)	(38)	(869)
Provisões para riscos	(1.872)	(4.366)	(1.139)	(15.223)
Debêntures	(739)	(5.442)	(740)	(12.727)
Financiamentos	(538)	(1.295)	(709)	(2.668)
Outras	(5.015)	(14.780)	(5.997)	(14.863)
Variação cambial passiva	(56.765)	(303.010)	(96.760)	(218.536)
Despesas plano de pensão	(402)	(1.206)	(461)	(1.384)
Carta fiança	(564)	(3.628)	(1.216)	(3.847)
Ajuste a valor presente do UBP	(368)	(1.202)	(785)	(3.507)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(20.568)	(152.404)	(13.752)	(38.242)
Outras despesas financeiras	(2.060)	(4.457)	(1.269)	(3.976)
	<b>(164.343)</b>	<b>(710.575)</b>	<b>(205.933)</b>	<b>(623.049)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(22.675)</b>	<b>(357.719)</b>	<b>(64.147)</b>	<b>(6.062)</b>

A íntegra das informações referentes ao resultado financeiro está descrita na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 29.1. Imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL)

	Controladora					
	30/09/2024			30/09/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		<b>979.434</b>			<b>1.399.391</b>	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	(244.859)	(88.149)	(333.008)	(349.848)	(125.945)	(475.793)
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	264.490	95.216	359.706	344.992	124.197	469.189
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	(14.487)	(5.215)	(19.702)	-	-	-
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	(3.337)	(1.201)	(4.538)	2.189	788	2.977
Outras (adições) permanentes, líquidas	(1.807)	(651)	(2.458)	(799)	(295)	(1.094)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	-	-	-	(3.466)	(1.255)	(4.721)
IRPJ e CSLL correntes	-	-	-	3.466	1.255	4.721
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	-	-	-	<b>3.466</b>	<b>1.255</b>	<b>4.721</b>
Ajustes correntes - períodos anteriores	(244)	(87)	(331)	-	-	-
Ajustes diferidos - períodos anteriores	107	39	146	-	-	-
<b>Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado</b>	(137)	(48)	(185)	<b>3.466</b>	<b>1.255</b>	<b>4.721</b>
<b>Aliquota efetiva</b>	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,1%	0,3%

	Consolidado					
	30/09/2024			30/09/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		<b>2.207.871</b>			<b>2.995.786</b>	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	(551.968)	(198.708)	(750.676)	(748.947)	(269.621)	(1.018.568)
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Amortização encargo credor inflacionário	-	-	-	1.695	(55)	1.640
Equivalência patrimonial de coligadas	23.571	8.486	32.057	20.828	7.498	28.326
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	(14.487)	(5.215)	(19.702)	51	18	69
Mais-valia	(11.484)	(4.134)	(15.618)	(11.409)	(4.107)	(15.516)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	53	18	71	-	-	-
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	587	156	743	1.110	253	1.363
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	(3.060)	(1.236)	(4.296)	2.196	789	2.985
Adesão ao programa Litígio Zero (nota 23.1.3.1)	(5.263)	(1.895)	(7.158)	-	-	-
Despacho 497/2023 (nota 23.1.5.1)	3.398	1.223	4.621	-	-	-
Outras (adições) permanentes, líquidas	(3.552)	(1.332)	(4.884)	(1.346)	(541)	(1.887)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>(562.205)</b>	<b>(202.637)</b>	<b>(764.842)</b>	<b>(735.822)</b>	<b>(265.766)</b>	<b>(1.001.588)</b>
IRPJ e CSLL correntes	549.925	198.217	748.142	508.926	183.884	692.810
IRPJ e CSLL diferidos	12.280	4.420	16.700	226.896	81.882	308.778
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>562.205</b>	<b>202.637</b>	<b>764.842</b>	<b>735.822</b>	<b>265.766</b>	<b>1.001.588</b>
Ajustes correntes - períodos anteriores	(251)	(87)	(338)	-	-	-
Ajustes diferidos - períodos anteriores	107	39	146	22	-	22
<b>Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado</b>	<b>562.061</b>	<b>202.589</b>	<b>764.650</b>	<b>735.844</b>	<b>265.766</b>	<b>1.001.610</b>
<b>Aliquota efetiva</b>	25,5%	9,2%	34,6%	24,6%	8,9%	33,4%

## 29.2. Tributos diferidos

	Controladora		
	31/12/2023		
	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>			
<b>Diferenças temporárias</b>			
Provisões para riscos (*)	108	38	146
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>108</b>	<b>38</b>	<b>146</b>

(\*) Saldo oriundo de incorporação da controlada CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda em 2023 estornado em 2024.

	Consolidado					
	30/09/2024			31/12/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	287.938	102.505	390.443	317.810	113.259	431.069
<b>Diferenças temporárias</b>						
Provisões para grandes reparos	345.282	124.302	469.584	298.099	107.316	405.415
Variação cambial	85.181	30.665	115.846	50.100	18.036	68.136
Contratos futuros de energia	43.611	15.700	59.311	-	-	-
Liminares CCEE (GF)	27.703	9.973	37.676	30.261	10.894	41.155
Provisões para riscos	24.214	8.717	32.931	31.366	11.290	42.656
Provisões de penalidades contratuais	5.160	1.858	7.018	5.160	1.858	7.018
Benefício fiscal	4.784	1.722	6.506	5.606	2.018	7.624
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	4.091	1.473	5.564	5.439	1.959	7.398
Alienação e desativação de bens	4.074	1.467	5.541	4.071	1.467	5.538
Amortização de direito de uso	-	-	-	209	75	284
Outras provisões	452	164	616	1.725	621	2.346
<b>Total bruto</b>	<b>832.490</b>	<b>298.546</b>	<b>1.131.036</b>	<b>749.846</b>	<b>268.793</b>	<b>1.018.639</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(663.628)	(238.906)	(902.534)	(598.821)	(215.576)	(814.397)
<b>Total</b>	<b>168.862</b>	<b>59.640</b>	<b>228.502</b>	<b>151.025</b>	<b>53.217</b>	<b>204.242</b>
<b>Passivo de imposto diferido</b>						
<b>Diferenças temporárias</b>						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.524.905)	(548.967)	(2.073.872)	(1.401.330)	(504.479)	(1.905.809)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(191.945)	(69.100)	(261.045)	(207.291)	(74.626)	(281.917)
Ajustes de avaliação patrimonial	(84.136)	(30.289)	(114.425)	(100.894)	(36.322)	(137.216)
Juros sobre depósito vinculado	(51.541)	(18.555)	(70.096)	(43.401)	(15.624)	(59.025)
Ajuste a valor presente do UBP	(7.657)	(2.757)	(10.414)	(7.558)	(2.720)	(10.278)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(2.688)	(968)	(3.656)	(2.688)	(968)	(3.656)
Contratos futuros de energia	-	-	-	(4.554)	(1.640)	(6.194)
<b>Total bruto</b>	<b>(1.869.385)</b>	<b>(672.981)</b>	<b>(2.542.366)</b>	<b>(1.774.229)</b>	<b>(638.724)</b>	<b>(2.412.953)</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	663.628	238.906	902.534	598.823	215.576	814.399
<b>Total</b>	<b>(1.205.757)</b>	<b>(434.075)</b>	<b>(1.639.832)</b>	<b>(1.175.406)</b>	<b>(423.148)</b>	<b>(1.598.554)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(1.036.895)</b>	<b>(374.435)</b>	<b>(1.411.330)</b>	<b>(1.024.381)</b>	<b>(369.931)</b>	<b>(1.394.312)</b>

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

	2024	2025	2026	2027	2028	A partir de 2029	Total
Imposto diferido ativo	162.063	68.321	70.441	91.718	108.847	629.646	1.131.036
Imposto diferido passivo	(66.092)	(119.790)	(119.790)	(119.790)	(119.790)	(1.997.114)	(2.542.366)
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>95.971</b>	<b>(51.469)</b>	<b>(49.349)</b>	<b>(28.072)</b>	<b>(10.943)</b>	<b>(1.367.468)</b>	<b>(1.411.330)</b>

A íntegra das informações de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido está descrita na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 30. Lucro por ação

	Controladora			
	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023
<b>Numerador</b>				
<b>Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia</b>				
Lucro líquido do período	364.967	979.619	405.571	1.394.670
<b>Denominador (Média ponderada de números de ações)</b>				
Ações ordinárias	992.653	992.653	992.653	992.653
Resultado básico e diluído por ação	0,36767	0,98687	0,40857	1,40499

A íntegra das informações relativas a lucro por ação está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 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\$ 280 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 Financeiro, sendo a emissão das NFs de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- ✓ Depreciação e Amortização (R\$ 187 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 30%); (2) amortização do Ativo Intangível da provisão para Grandes Reparos referente à melhor estimativa da Companhia para o Projeto de Modernização das Usinas;
- ✓ Resultado Financeiro Líquido (R\$ 152 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\$ 104 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias.

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	30/09/2024							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	3.691.038	100,0%	335.374	100,0%	-	0,0%	4.026.412	100,0%
Ebitda ajustado	2.915.612	79,0%	(169.693)	-50,6%	(53.581)	0,0%	2.692.338	66,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.461.893	39,6%	(108.701)	-32,4%	(29.041)	0,0%	1.324.151	32,9%
Lucro líquido ajustado	1.369.280	37,1%	(108.701)	-32,4%	(29.041)	0,0%	1.231.538	30,6%
Depreciação e amortização	(630.217)	-	-	-	(58.799)	-	(689.016)	-
Receita financeira	221.502	-	5.400	-	125.954	-	352.856	-
Despesa financeira	(421.374)	-	(15)	-	(136.782)	-	(558.171)	-
Imposto de renda e contribuição social	(716.243)	-	55.607	-	(117)	-	(660.753)	-

Principais Indicadores de Gestão	30/09/2023							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	3.916.139	100,0%	328.575	100,0%	-	0,0%	4.244.714	100,0%
Ebitda ajustado	3.072.911	78,5%	103.181	31,4%	(41.618)	0,0%	3.134.474	73,8%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.517.944	38,8%	72.538	22,1%	52.234	0,0%	1.642.716	38,7%
Lucro líquido ajustado	1.590.217	40,6%	72.538	22,1%	52.234	0,0%	1.714.989	40,4%
Depreciação e amortização	(616.916)	-	-	-	(56.841)	-	(673.757)	-
Receita financeira	533.457	-	6.707	-	76.823	-	616.987	-
Despesa financeira	(579.984)	-	(11)	-	(4.813)	-	(584.808)	-
Imposto de renda e contribuição social	(819.251)	-	(37.339)	-	(4.630)	-	(861.220)	-

	<b>30/09/2024</b>	<b>30/09/2023</b>
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>1.443.221</b>	<b>1.994.176</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	211.683	279.187
<b>Lucro líquido ajustado</b>	<b>1.231.538</b>	<b>1.714.989</b>
 <b>Ebitda societário ICVM 156/2022</b>	 <b>3.067.509</b>	 <b>3.501.210</b>
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	280.887	283.423
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	94.284	83.313
 <b>Ebitda ajustado ICVM 156/2022</b>	 <b>2.692.338</b>	 <b>3.134.474</b>

	<b>30/09/2024</b>	<b>30/09/2023</b>
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>1.443.221</b>	<b>1.994.176</b>
Imposto de renda e contribuição social	764.650	1.001.610
Resultado financeiro (líquido)	357.719	6.062
Depreciação e amortização	501.919	499.362
 <b>Ebitda societário ICVM 156/2022</b>	 <b>3.067.509</b>	 <b>3.501.210</b>

	<b>30/09/2024</b>	<b>30/09/2023</b>
<b>Receita líquida societária</b>	<b>4.306.829</b>	<b>4.527.974</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	280.417	283.260
 <b>Receita líquida ajustada</b>	 <b>4.026.412</b>	 <b>4.244.714</b>

A íntegra das informações referentes a informações por segmento está descrita na nota explicativa nº 33 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 32. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros do Grupo estão classificados nas seguintes categorias:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			30/09/2024	31/12/2023	Valor contábil	Valor a mercado
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	1.692	1.692	953	953
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	2.295.856	2.295.856	1.697.089	1.697.089
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	26.323	26.323	24.566	24.566
Clientes	Custo amortizado	-	614.537	614.537	689.232	689.232
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.526.186	12.526.186	12.245.768	12.245.768
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	4.687	4.687	34.643	34.643
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	695.609	695.609	660.204	660.204
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	1.045	1.045
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	67.959	67.959	-	-
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	543.115	543.115	203.097	203.097
			<b>16.775.964</b>	<b>16.775.964</b>	<b>15.556.597</b>	<b>15.556.597</b>
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	Custo amortizado	-	833.958	833.958	640.518	640.518
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	127.703	127.703	152.472	152.472
Financiamentos	Custo amortizado	-	239.899	239.899	277.524	277.524
Debêntures	Custo amortizado	-	2.526.619	2.445.157	2.822.804	2.813.889
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	1.593.566	1.593.566	2.394.393	2.394.393
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	36.770	36.770	36.050	36.050
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	2.582.875	2.582.875	1.131.901	1.131.901
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	1.846.794	1.846.794	1.884.091	1.884.091
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	717.561	717.561	184.881	184.881
			<b>10.505.745</b>	<b>10.424.283</b>	<b>9.524.634</b>	<b>9.515.719</b>

### 32.1. Instrumentos financeiros derivativos

#### 32.1.1. Política contábil

A Companhia utiliza instrumentos financeiros derivativos para fins de proteção, como contrato a termo de moeda estrangeira (*NDF*), eles são reconhecidos inicialmente pelo valor justo na data em que o contrato de derivativo é celebrado e são mensurados ao valor justo. Os ganhos ou perdas das variações são reconhecidos no resultado financeiro.

#### 32.1.2. Contrato de Hedge (financeiro)

A Companhia celebrou em janeiro de 2024, com o banco Deutsche Bank S.A, um contrato de derivativo na modalidade NDF (*Non Deliverable Forward*), na qual a Companhia fixou o preço futuro da moeda CNH (Yuan Chinês) a uma taxa média de CNH/R\$ 0,7285, para o empréstimo contraído com a sua acionista Controladora China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L. A operação tem como objetivo a proteção de sua exposição, ao risco cambial conforme demonstrado no quadro abaixo:

Instrumentos	Moeda Referencial	Contraparte	Data de início	Data de vencimento	Ajuste MTM em 30/09/2024
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	29/01/2024	13/01/2025	31.971
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	30/01/2024	13/01/2025	35.988
					<b>67.959</b>

BRL – Real brasileiro

O restante das informações referente a instrumentos financeiros está descrito na nota explicativa nº 34 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 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	04/08/2024 a 04/08/2025	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2024 a 04/08/2025	150.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2023 a 04/08/2025	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2023 a 08/12/2024	150.000
<b>Construção Arinos Energias Renováveis</b>		
Risco de engenharia	12/06/2023 a 09/10/2024	1.405.942
Responsabilidade civil	12/06/2023 a 09/10/2024	50.000
Transporte	12/06/2023 a 09/10/2024	5.000
<b>Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis</b>		
Risco de engenharia	27/12/2023 a 30/04/2026	1.773.595
Responsabilidade civil	29/09/2023 a 30/04/2026	100.000
Transporte	23/05/2024 a 23/05/2025	10.000

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

Os seguros com vencimento em outubro de 2024 referente a construção de Arinos, foram renovados por endosso com as mesmas características apresentadas até a finalização do projeto.

### 34. Transações não caixa

	Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023
Dividendos intermediários	-	23.331
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	46.206	41.903
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(15.710)	(14.247)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	503	541
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(171)	(184)
Dividendos prescritos	-	97
Juros sobre capital próprio prescritos	37	45

## 35. Compromissos

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

Contratos	Compromissos até
ACR - Regime de cotas	2047
ACR - Contratos ambiente regulado	2044
ACL - Contratos bilaterais	2038

## 36. Eventos subsequentes

### 36.1. Atualização garantia física UHE Jupiá – Rio Paraná

No dia 01 de outubro de 2024, foi publicado o Despacho Aneel 2.780, referente a homologação dos parâmetros das UGs nº 1, 3, 10 e 13 (2º lote da modernização), a garantia física da UHE Jupiá passa de 844,9 para 849,9 MWmédios.

### 36.2. Dividendos distribuídos

#### *36.2.1. Rio Paranapanema Participações S.A*

Conforme Ata de Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 02 de outubro de 2024 foi aprovada a distribuição de dividendos aos acionistas da controlada Rio Paranapanema Participações no montante de R\$ 288,6 milhões. O pagamento desses dividendos foi realizado em 16 de outubro de 2024.

#### *36.2.2. Rio Canoas Energia S.A*

Conforme Ata de Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 09 de outubro de 2024 foi aprovada a distribuição de dividendos a acionista da controlada Rio Canoas no montante de R\$ 20 milhões. O pagamento desses dividendos foi realizado em 16 de outubro de 2024.

## Membros da Administração

### Conselho de Administração

Peng Gao

Presidente do Conselho

Zhang Liyi

Membro do Conselho

Zhang Jun

Membro do Conselho

Wei Junjie

Membro do Conselho

Raul Calfat

Membro do Conselho

Maria Carolina Ferreira Lacerda

Membro do Conselho

### Diretoria

Zhang Liyi

Diretor-Presidente

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva

Diretor de Relações com Investidores

Evandro Leite Vasconcelos

Diretor

Marcio José Peres

Diretor

---

Rodrigo Teixeira Egreja

Diretor de Controladoria

Antonio dos Santos Entraut Junior

Contador - CRC PR-068461/O-1



## **Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas**

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

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial condensado da China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado condensado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias condensadas com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações 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 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**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas acima referidas não



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

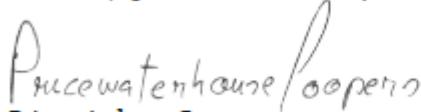
estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

#### Outros assuntos

#### Demonstrações do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA) condensadas, individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "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 condensadas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 13 de novembro de 2024

  
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Assinado por  
Adriano Formosinho Correia  
Contador CRC 1BA029904/O-5

Digitado por  
Lúcia Fernanda Góes  
Técnica de Administração Contabilidade  
PwC São Paulo, 13 de novembro de 2024

Este documento é uma cópia digital de um documento original. PwC  
não é responsável por quaisquer diferenças entre a cópia e o documento original.

Este documento é uma cópia digital de um documento original. PwC  
não é responsável por quaisquer diferenças entre a cópia e o documento original.

## 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 terceiro trimestre encerrado em 30 de setembro de 2024; e
- (ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da Pricewaterhousecoopers Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, relativamente às Informações Trimestrais da Companhia referentes ao terceiro trimestre encerrado em 30 de setembro de 2024.

São Paulo, 13 de novembro de 2024.

---

**Silvio Alexandre Scucuglia da Silva**  
Diretor

---

**Evandro Leite Vasconcelos**  
Diretor