

Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

Referente aos períodos de Três e Seis Meses
Findos em 30 de junho 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

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO	3
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
Informações contábeis intermediárias	9
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 junho de 2024	17
1. Informações gerais	17
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias.....	20
3. Resumo das políticas contábeis materiais	21
4. Gestão de riscos do negócio	21
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas	24
6. Clientes	25
7. Tributos a recuperar/recolher	25
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas	26
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná	26
10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber	27
11. Depósitos judiciais	28
12. Investimentos	28
13. Imobilizado	29
14. Intangível.....	32
15. Fornecedores.....	35
16. Encargos setoriais	36

17. Financiamentos.....	36
18. Debêntures.....	38
19. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar	40
20. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas	41
21. Partes relacionadas	42
22. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná	44
23. Provisões para riscos.....	44
24. Contratos futuros de energia	48
25. Patrimônio líquido	49
26. Receita operacional líquida	50
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede.....	50
28. Resultado financeiro	52
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos.....	54
30. Lucro por ação	55
31. Informações por segmento	56
32. Instrumentos financeiros.....	58
33. Seguros.....	59
34. Transações não caixa.....	59
35. Compromissos	60
36. Eventos subsequentes	60
Membros da Administração	61
Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuais e Consolidadas	56
Declaração da Diretoria	58

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

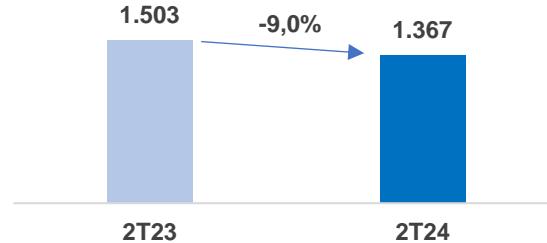
	Consolidado					
	2T24	2T23	Variação	6M24	6M23	Variação
Indicadores econômicos						
Receita operacional bruta	1.112.156	1.207.033	-7,9%	2.307.965	2.552.316	-9,6%
Receita de ativos financeiros	398.605	457.528	-12,9%	897.011	912.725	-1,7%
Outras receitas	-	191	-100,0%	-	308	-100,0%
(-) Deduções à receita operacional	(143.666)	(161.884)	-11,3%	(306.645)	(337.644)	-9,2%
Receita operacional líquida	1.367.095	1.502.868	-9,0%	2.898.331	3.127.705	-7,3%
Contratos futuros de energia	(5.012)	4.040	-224,1%	(162.314)	(17.160)	845,9%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(507.871)	(520.866)	-2,5%	(1.029.325)	(1.056.963)	-2,6%
Resultado de participação societárias	25.936	25.534	1,6%	45.718	49.642	-7,9%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	880.148	1.011.576	-13,0%	1.752.410	2.103.224	-16,7%
Ebitda	1.047.165	1.178.197	-11,1%	2.086.239	2.435.910	-14,4%
Margem Ebitda - %	76,6%	78,4%	-1,8 p.p.	72,0%	77,9%	-5,9 p.p.
Resultado financeiro	(210.435)	79.175	-365,8%	(335.045)	58.084	-676,8%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	669.713	1.090.751	-38,6%	1.417.365	2.161.308	-34,4%
Lucro líquido do período	440.392	725.695	-39,3%	922.466	1.437.445	-35,8%
Margem líquida - %	32,2%	48,3%	-16,1 p.p.	31,8%	46,0%	-14,1 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)	0,30372	0,50582	-40,0%	0,61920	0,99642	-37,9%

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

A receita operacional consolidada líquida no 2T24 foi de R\$ 1.367,1 milhões, representando uma redução de R\$ 135,8 milhões ou -9% quando comparada ao mesmo trimestre de 2023. Sobre essa variação vale destacar as seguintes variações na receita bruta:

- Redução de R\$ 107,5 milhões na receita de contratos bilaterais, principalmente pelo menor preço médio dos contratos na comparação entre os dois períodos;
- Redução de R\$ 58,9 milhões na receita de ativos financeiros, pela variação negativa medida no Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) na comparação entre os períodos. O IPCA é o indexador que atualiza essa linha de receita de ativos financeiros na controlada Rio Paraná
- Redução de R\$ 11,1 milhões na linha referente ao Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), em função de redução nos volumes gerados pelas Usinas da Companhia devido à afluência abaixo da média histórica de 2024;
- Redução de R\$ 4,6 milhões na receita de comercialização de energia, também em virtude de redução dos preços de energia praticados;
- Elevação de R\$ 23,0 milhões na receita bruta do mercado de curto prazo uma vez que, dada às condições favoráveis do cenário hidrológico, houve aumento no volume negociado nessa linha;
- Elevação de R\$ 5,4 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\$ 9,1 milhões na linha de contratos futuros de energia em razão da aplicação de metodologia de marcação a mercado (MTM) para o segmento de comercialização de energia.

Custos e outros resultados operacionais

	Consolidado					
	2T24	2T23	Variação	6M24	6M23	Variação
Pessoal	(73.913)	(78.165)	-5,4%	(142.027)	(153.984)	-7,8%
Material	(4.189)	(4.179)	0,2%	(7.200)	(7.293)	-1,3%
Serviços de terceiros	(23.033)	(32.117)	-28,3%	(51.434)	(58.406)	-11,9%
Energia comprada	(118.538)	(108.747)	9,0%	(237.167)	(235.377)	0,8%
Depreciação e amortização	(167.017)	(166.621)	0,2%	(333.829)	(332.686)	0,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(108.605)	(103.082)	5,4%	(216.630)	(204.669)	5,8%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(18.093)	(23.212)	-22,1%	(46.222)	(50.585)	-8,6%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.033)	(3.036)	-0,1%	(6.110)	(6.220)	-1,8%
Seguros	(5.762)	(5.607)	2,8%	(11.511)	(11.053)	4,1%
Aluguéis	(1.185)	(551)	115,1%	(2.342)	(949)	146,8%
Reversões de provisões para riscos	20.165	2.800	620,2%	33.522	3.460	868,8%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(2.728)	-	100,0%	(2.728)	-	100,0%
Outros	(1.940)	1.651	-217,5%	(5.647)	799	-806,8%
	(507.871)	(520.866)	-2,5%	(1.029.325)	(1.056.963)	-2,6%

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram uma redução de aproximadamente R\$ 13 milhões, quando comparado ao mesmo período do exercício anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Variação positiva de R\$ 17,4 milhões na rubrica de Reversões de provisões para riscos, principalmente em virtude da reversão do saldo de contingência regulatória envolvendo Programa de Integração Social (PIS) e de Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS) na controlada Rio Paraná;
- Redução de R\$ 9,1 milhões na rubrica de serviços de terceiros, em razão do efeito do registro pontual de créditos extemporâneos de PIS e COFINS;
- Redução de R\$ 5,1 milhões nos custos Compensação Financeira pela Utilização dos Recursos Hídricos (CFURH) pela menor geração do período;

- Aumento de R\$ 9,8 milhões nos custos com Energia comprada, em razão da afluência abaixo da média histórica de 2024;
- Elevação de R\$ 5,5 milhões no custo com Encargos de uso da rede elétrica, basicamente em função dos reajustes tarifários;
- Registro de perda estimada para crédito de liquidação duvidosa no montante de R\$ 2,7 milhão em razão de cláusula contratual não cumprida por contraparte, o que culminou com o encerramento antecipado do contrato.

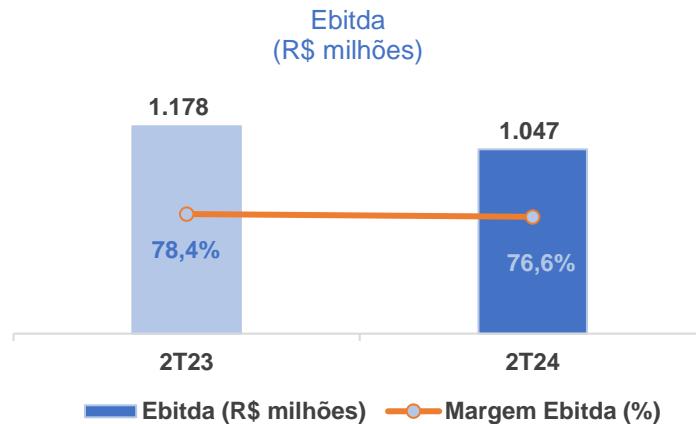


Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado					
	2T24	2T23	Variação	6M24	6M23	Variação
Lucro líquido do período	440.392	725.695	-39,3%	922.466	1.437.445	-35,8%
Imposto de renda e contribuição social	229.321	365.056	-37,2%	494.899	723.863	-31,6%
Resultado financeiro (líquido)	210.435	(79.175)	365,8%	335.045	(58.084)	676,8%
Depreciação e amortização	167.017	166.621	0,2%	333.829	332.686	0,3%
Ebitda	1.047.165	1.178.197	-11,1%	2.086.239	2.435.910	-14,4%
Margem Ebitda	76,6%	78,4%	-1,8 p.p.	72,0%	77,9%	-5,9 p.p.

O Ebitda do Grupo medido no 2T24 totalizou R\$ 1.047,2 milhões, representando uma redução R\$ 131 milhões ou -11,1% quando comparado ao Ebitda 2T23. Essa variação deu-se basicamente pela redução na receita líquida.

Já a apuração do Ebitda semestral totalizou R\$ 2.086,3 milhões, representando uma redução de R\$ 349,7 milhões ou -14,4% quando comparado ao desempenho do 6M23. Essa redução deve-se principalmente ao decréscimo na receita operacional líquida e ao efeito desfavorável do MTM, aplicável às comercializadoras.



Resultado financeiro

	Consolidado					
	2T24	2T23	Variação	6M24	6M23	Variação
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	51.655	76.532	-32,5%	108.768	156.362	-30,4%
Variações monetárias	24.935	26.558	-6,1%	40.532	44.272	-8,4%
Variação cambial ativa	-	143.495	-100,0%	1.900	281.720	-99,3%
Instrumentos financeiros derivados - NDF	68.520	-	100,0%	64.727	-	100,0%
Outros	(2.151)	(3.509)	-38,7%	(4.740)	(7.154)	-33,7%
142.959	243.076	-41,2%		211.187	475.200	-55,6%
Despesas						
Juros	(70.987)	(105.925)	-33,0%	(139.668)	(223.039)	-37,4%
Variações monetárias	(8.999)	(16.763)	-46,3%	(21.377)	(38.972)	-45,1%
Variação cambial passiva	(203.624)	(51.322)	296,8%	(246.245)	(121.776)	102,2%
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(66.247)	15.211	-535,5%	(131.836)	(24.489)	438,3%
Outros	(3.537)	(5.102)	-30,7%	(7.106)	(8.840)	-19,6%
(353.394)	(163.901)	115,6%		(546.232)	(417.116)	31,0%
Resultado financeiro líquido	(210.435)	79.175	-365,8%	(335.045)	58.084	-676,8%

O resultado financeiro líquido apresentado no 2T24 foi negativo em R\$ 210,4 milhões, representando uma variação negativa de R\$ 289,6 milhões em relação ao mesmo período de 2023. Acerca dessa variação vale destacar:

- Variação negativa de R\$ 295,8 milhões no resultado líquido principalmente decorrente da variação cambial incidente sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Rio Paraná e do recente captado pela própria CTG BR, junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto negativo foi causado basicamente pela desvalorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) na comparação entre os períodos. No 2T24, houve desvalorização de 7,7% (de R\$ 4,9962 para R\$ 5,3800) enquanto no 2T23 a moeda brasileira valorizou 5,1% (de R\$ 5,0804 para R\$ 4,8192);
- Aumento de R\$ 81,5 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 2T24, há expectativa de aumento dos índices de inflação futura em relação ao trimestre anterior;

- Queda de R\$ 24,9 milhões nas receitas com aplicação financeira, principalmente em função do menor saldo médio de caixa durante o 2T24, bem como redução do Certificado de Depósito Interbancário (CDI);
- Aumento de R\$ 6,6 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo, principalmente em virtude do menor saldo da dívida na comparação entre os períodos;
- Efeito favorável de R\$ 68,5 milhões referente ao instrumento financeiro derivativo – NDF sobre empréstimo com parte relacionada feito pela CTG BR;
- Redução de R\$ 22,3 milhões na variação monetária e juros incidentes sobre as debêntures, diante das amortizações e liquidações realizadas entre os períodos;
- Redução de R\$ 21,3 milhões nas despesas com juros relativos ao empréstimo mantido pela controlada Rio Paraná junto ao Banco Mitsubishi, uma vez que essa dívida foi liquidada no mês junho de 2023;
- Redução de R\$ 6,5 milhões na variação monetária incidentes sobre as provisões em razão das liquidações realizadas entre os períodos.

Endividamento

	Consolidado		Variação
	30/06/2024	31/12/2023	
Financiamentos	252.261	277.524	-9,1%
Curto prazo	52.357	52.460	-0,2%
Longo prazo	199.904	225.064	-11,2%
Debêntures	2.184.999	2.822.804	-22,6%
Curto prazo	454.124	683.828	-33,6%
Longo prazo	1.730.875	2.138.976	-19,1%
Partes relacionadas	2.104.144	1.127.712	86,6%
Curto prazo	1.247.147	381.345	227,0%
Longo prazo	856.997	746.367	14,8%
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(64.727)	-	100,0%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.439.441)	(1.698.042)	-15,2%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(25.659)	(24.566)	4,4%
Dívida líquida	3.011.577	2.505.432	20,2%

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\$ 570,9 milhões ou 22,8% na comparação com a posição final do ano de 2023.

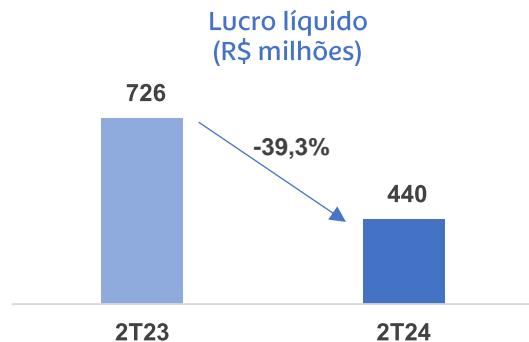
Esse crescimento se deu principalmente pela captação de um novo empréstimo com partes relacionadas pela CTG Brasil no montante de R\$ 686,5 milhões com a sua acionista controladora CTG Luxemburgo (vide detalhes vide nota explicativa 21.4), além da atualização da dívida da Rio Paraná, indexada pelo dólar americano. Compensada parcialmente pelas quitações e amortizações das debêntures emitidas pela Rio Parapananema Energia e Rio Paraná Energia.

Entidade	Dívidas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				30/06/2024	31/12/2023	
Rio Paraná Energia S.A	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/11/2025	1.327.667	1.127.712	17,7%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	13/01/2025	776.477	-	100,0%
Rio Canoas Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	199.016	212.833	-6,5%
Rio Canoas Energia S.A	BNDES	TJLP	16/06/2031	1.116	1.122	-0,5%
Rio Verde Energia S.A	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	48.284	58.934	-18,1%
Rio Verde Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	3.845	4.635	-17,0%
Rio Parapanema Energia S.A	Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	113.619	227.239	-50,0%
Rio Parapanema Energia S.A	Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	190.441	-100,0%
Rio Parapanema Energia S.A	Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	335.685	338.258	-0,8%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	165.721	326.810	-49,3%
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	771.408	745.671	3,5%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	798.566	798.687	0,0%
				4.541.404	4.228.040	7,4%

Lucro Líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, o lucro líquido consolidado no 2T24 foi de R\$ 440,4 milhões o que representa uma redução de R\$ 285,3 milhões ou -39,3% na comparação com o mesmo período do ano de 2023, com destaque para o efeito contábil negativo na linha de variação cambial pela desvalorização do R\$ (real) frente ao USD (dólar) no período

Já na apuração acumulada o lucro líquido apurado foi R\$ 922,5 milhões, o que representa uma redução de R\$ 515 milhões, ou -35,8% em relação ao primeiro semestre de 2023.



Informações contábeis intermediárias

Balanços patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	32.053	452.102	1.439.441	1.698.042
Clientes	6	-	-	560.334	689.232
Tributos a recuperar	7	40.047	49.689	53.577	60.927
Repacktação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.267.583	1.232.556
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	147.512	575.347	34.643	34.643
Partes relacionadas	21	6.221	12.531	-	1.045
Serviços em curso		-	-	52.794	64.619
Contratos futuros de energia	24	-	-	160.043	136.786
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	64.727	-	64.727	-
Outros créditos		5.638	6.833	50.081	59.994
Total do ativo circulante		296.198	1.096.502	3.683.482	3.978.103
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	25.659	24.566
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.409
Tributos diferidos	29.2	-	146	215.308	204.242
Repacktação do risco hidrológico	8	-	-	5.226	5.355
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.234.804	11.013.212
Depósitos judiciais	11	27	45	684.207	660.204
Contratos futuros de energia	24	-	-	141.998	66.311
Outros créditos		1.379	613	2.515	1.877
		1.406	804	12.312.126	11.978.176
Investimentos	12	15.814.192	14.254.276	1.695.527	1.649.809
Imobilizado	13	12.768	15.514	5.449.334	4.403.967
Intangível	14	332.466	324.265	7.916.075	8.103.372
Total do ativo não circulante		16.160.832	14.594.859	27.373.062	26.135.324
Total do ativo		16.457.030	15.691.361	31.056.544	30.113.427

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Circulante					
Fornecedores	15	4.620	10.874	909.617	565.914
Salários, provisões e contribuições sociais		22.145	33.365	60.513	80.758
Tributos a recolher	7	266	55.918	442.472	448.570
Encargos setoriais	16	-	-	87.154	116.711
Indenização socioambiental		-	-	1.006	978
Financiamentos	17	-	-	52.357	52.460
Debêntures	18	-	-	454.124	683.828
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	19	1.591.933	2.141.883	1.621.050	2.394.393
Uso do bem público (UBP)	20	-	-	3.585	3.584
Partes relacionadas	21	776.477	-	1.250.293	385.534
Provisões para grandes reparos	22	-	-	395.027	338.931
Provisões para riscos	23	-	-	-	19.883
Contratos futuros de energia	24	-	-	187.596	73.469
Outras obrigações		8.522	9.515	12.458	14.202
Total do passivo circulante		2.403.963	2.251.555	5.477.252	5.179.215
Não circulante					
Fornecedores	15	7.343	7.343	79.336	74.604
Tributos diferidos	29.2	-	-	1.608.134	1.598.554
Encargos setoriais	16	-	-	41.473	35.761
Indenização socioambiental		-	-	18.508	18.317
Financiamentos	17	-	-	199.904	225.064
Debêntures	18	-	-	1.730.875	2.138.976
Uso do bem público (UBP)	20	-	-	32.891	32.466
Partes relacionadas	21	-	-	856.997	746.367
Provisões para grandes reparos	22	-	-	1.467.954	1.545.160
Provisões para riscos	23	15	99	91.700	104.788
Contratos futuros de energia	24	-	-	258.543	111.412
Plano de aposentadoria		-	-	4.490	4.490
Outras obrigações		4.784	6.250	14.610	16.426
Total do passivo não circulante		12.142	13.692	6.405.415	6.652.385
Total do passivo		2.416.105	2.265.247	11.882.667	11.831.600
Patrimônio líquido					
Capital social	25	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		635.425	-	635.425	-
Ajuste de avaliação patrimonial		146.611	167.249	146.611	167.249
Total do patrimônio líquido		14.040.925	13.426.114	14.040.925	13.426.114
Participação dos não controladores		-	-	5.132.952	4.855.713
Total do patrimônio líquido Consolidado		14.040.925	13.426.114	19.173.877	18.281.827
Total do passivo e patrimônio líquido		16.457.030	15.691.361	31.056.544	30.113.427

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora			
		01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receita operacional líquida	26	-	-	-	-
Resultado bruto		-	-	-	-
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(26.115)	(47.967)	(27.818)	(55.342)
Material		(198)	(316)	(171)	(280)
Serviços de terceiros		(7.620)	(14.736)	(5.426)	(10.191)
Depreciação e amortização	13 e 14	(3.773)	(7.579)	(3.821)	(7.642)
Seguros		(102)	(224)	(152)	(297)
Aluguéis		(776)	(1.506)	(253)	(428)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	23.1	-	(111)	61	(13)
Compartilhamento de despesas	21.3	17.367	38.396	29.325	53.528
Outros		(1.672)	(3.365)	(229)	(1.293)
		(22.889)	(37.408)	(8.484)	(21.958)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12	329.485	653.864	487.928	969.604
		329.485	653.864	487.928	969.604
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		306.596	616.456	479.444	947.646
Resultado financeiro	28				
Receitas		77.684	93.626	28.751	49.300
Despesas		(82.795)	(95.615)	(1.563)	(3.322)
		(5.111)	(1.989)	27.188	45.978
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		301.485	614.467	506.632	993.624
Imposto de renda e contribuição social	29				
Corrente		-	331	(4.526)	(4.526)
Diferido		-	(146)	-	-
		-	185	(4.526)	(4.526)
Lucro líquido do período		301.485	614.652	502.106	989.098
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,30372	0,61920	0,50582	0,99642

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Consolidado			
		01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receita operacional líquida	26	1.367.095	2.898.331	1.502.868	3.127.705
Contratos futuros de energia	24.2	(5.012)	(162.314)	4.040	(17.160)
Custos operacionais					
Pessoal		(41.862)	(82.337)	(43.279)	(85.115)
Material		(3.794)	(6.499)	(3.814)	(6.681)
Serviços de terceiros		(8.495)	(25.328)	(19.837)	(36.909)
Energia comprada	27.2	(118.538)	(237.167)	(108.747)	(235.377)
Depreciação e amortização	13 e 14	(145.828)	(291.412)	(145.482)	(290.392)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	(108.605)	(216.630)	(103.082)	(204.669)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hidráulicos (CFURH)		(18.093)	(46.222)	(23.212)	(50.585)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.033)	(6.110)	(3.036)	(6.220)
Seguros		(5.618)	(11.191)	(5.374)	(10.594)
Aluguéis		(257)	(534)	(98)	(259)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	23.1	(282)	2.692	3.167	671
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	(2.728)	(2.728)	-	-
Outros		(1.459)	(2.924)	(1.999)	(3.227)
		(458.592)	(926.390)	(454.793)	(929.357)
Resultado bruto		903.491	1.809.627	1.052.115	2.181.188
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(32.051)	(59.690)	(34.886)	(68.869)
Material		(395)	(701)	(365)	(612)
Serviços de terceiros		(14.538)	(26.106)	(12.280)	(21.497)
Depreciação e amortização	13 e 14	(21.189)	(42.417)	(21.139)	(42.294)
Seguros		(144)	(320)	(233)	(459)
Aluguéis		(928)	(1.808)	(453)	(690)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	23.1	20.447	30.830	(367)	2.789
Outros		(481)	(2.723)	3.650	4.026
		(49.279)	(102.935)	(66.073)	(127.606)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12	25.936	45.718	25.534	49.642
		25.936	45.718	25.534	49.642
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		880.148	1.752.410	1.011.576	2.103.224
Resultado financeiro	28				
Receitas		142.959	211.187	243.076	475.200
Despesas		(353.394)	(546.232)	(163.901)	(417.116)
		(210.435)	(335.045)	79.175	58.084
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		669.713	1.417.365	1.090.751	2.161.308
Imposto de renda e contribuição social	29				
Corrente		(246.414)	(496.494)	(221.515)	(460.732)
Diferido		17.093	1.595	(143.541)	(263.131)
		(229.321)	(494.899)	(365.056)	(723.863)
Lucro líquido do período		440.392	922.466	725.695	1.437.445
Atribuível a					
Acionistas controladores		301.485	614.652	502.106	989.098
Acionistas não controladores		138.907	307.814	223.589	448.347
		440.392	922.466	725.695	1.437.445

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 2023

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

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Lucro líquido do período	301.485	614.652	502.106	989.098
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	114	205	95	231
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(39)	(70)	(33)	(79)
	75	135	62	152
Total do resultado abrangente do período	301.560	614.787	502.168	989.250

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Lucro líquido do período	440.392	922.466	725.695	1.437.445
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	184	320	149	361
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(63)	(109)	(51)	(123)
	121	211	98	238
Total do resultado abrangente do período	440.513	922.677	725.793	1.437.683

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 2023

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

	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora		Participação dos não controladores		Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal	Lucros	Lucros acumulados	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	18.281.827	
Resultado abrangente do período										
Lucro líquido do período	-	-	-	614.652	-	-	614.652	307.814	922.466	
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	205	205	115	320	
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(70)	(70)	(39)	(109)	
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	614.652	-	135	614.787	307.890	922.677	
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	31.474	(31.474)	-	-	-	-	
Contribuições e distribuições aos acionistas										
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(30.664)	(30.664)	
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	24	-	-	-	24	13	37	
	-	-	24	-	-	-	24	(30.651)	(30.627)	
Saldo em 30 de junho de 2024	11.670.895	352.296	1.235.698	635.425	137.486	9.125	14.040.925	5.132.952	19.173.877	

	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado	
	Capital social	Legal	Lucros	acumulados	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	16.462.548
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	989.098	-	-	989.098	448.347	1.437.445
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	231	231	130	361
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(79)	(79)	(44)	(123)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	989.098	-	152	989.250	448.433	1.437.683
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	27.978	(27.978)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	29	-	-	-	29	16	45
	-	-	29	-	-	-	29	16	45
Saldo em 30 de junho de 2023	11.670.895	261.485	3.032	1.007.563	176.972	6.075	13.126.022	4.774.254	17.900.276

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		614.467	993.624	1.417.365	2.161.308
Ajustes em:					
Equivalência patrimonial	12.2	(653.864)	(969.604)	(45.718)	(49.642)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	2.728	-
Depreciação e amortização	13.2 e 14.2	7.579	7.642	333.829	332.686
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.2 e 14.2	2	34	148	239
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(897.011)	(912.725)
Apropriação de juros sobre empréstimos		-	-	-	44.008
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	17.3	-	-	11.510	14.592
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	18.3	-	-	88.846	133.797
AVP e variação monetária sobre UBP	20.2	-	-	2.308	1.002
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	21.4	89.977	-	289.932	(114.236)
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	22.2	-	-	131.836	24.489
Variação monetária sobre depósitos judiciais		3	(1)	(26.539)	(31.332)
(Reversão) / constituição e variação monetária sobre provisão para riscos	23.1	111	13	(31.035)	10.594
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	(64.727)	-	(64.727)	-
Contratos futuros de energia	24.2	-	-	162.314	17.160
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	(8.794)	(7.151)
Outras variações		(1.796)	-	6.565	(6.782)
Variação nos ativos e passivos					
Cientes		-	-	126.969	59.310
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	640.392	620.768
Partes relacionadas		6.310	3.805	2	(307)
Serviços em curso		-	-	(4.618)	11.609
Depósito judicial	11.1	19	(12)	77	(127)
Fornecedores		(6.254)	(9.056)	352.497	(35.617)
Salários, provisões e contribuições sociais		(11.220)	(9.050)	(20.245)	(16.915)
Encargos setoriais		-	-	(9.741)	(17.249)
Capitalização de debêntures	18.3	-	-	58.361	70.575
Uso do bem público (UBP)	20.2	-	-	(1.882)	(1.887)
Provisões para grandes reparos	22.2	-	-	(152.946)	(145.846)
Provisão para riscos	23.1	(199)	-	(2.265)	(4.359)
Impostos, taxas e contribuições		(43.752)	(24.515)	(72.092)	(74.054)
Outras variações ativas e passivas		(2.030)	(5.035)	4.896	(4.101)
Caixa (aplicado nas)/ gerado pelas operações		(65.374)	(12.155)	2.292.962	2.079.807
Recebimento de dividendos	10.1	61.336	10.214	-	-
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.2	427.835	389.868	-	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(131)	(2.160)	(420.837)	(431.308)
Pagamento de juros sobre empréstimos		-	-	-	(44.715)
Pagamento de juros sobre financiamentos	17.3	-	-	(10.862)	(12.641)
Pagamento de juros sobre debêntures	18.3	-	-	(133.080)	(161.180)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures		-	-	(76.932)	-
Pagamento de juros sobre partes relacionadas		-	-	-	(37.450)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		423.666	385.767	1.651.251	1.392.513
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de capital	12.1	(967.229)	(70.057)	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.2 e 14.2	(13.036)	(16.977)	(1.191.471)	(104.106)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(980.265)	(87.034)	(1.191.471)	(104.106)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	21.4	686.500	-	686.500	-
Pagamento de empréstimos		-	-	-	(675.000)
Pagamento de financiamentos	17.3	-	-	(25.911)	(25.696)
Pagamento de debêntures	18.3	-	-	(575.000)	(200.000)
Pagamento de partes relacionadas		-	-	-	(767.322)
Pagamento de dividendos	19.1	-	-	(36.623)	(2.884)
Pagamento de juros sobre capital próprio	19.2	(549.950)	-	(767.347)	(184.777)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas / (aplicado nas) atividades de financiamento		136.550	-	(718.381)	(1.855.679)
(Redução) / aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(420.049)	298.733	(258.601)	(567.272)
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		32.053	960.476	1.439.441	1.816.518

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 SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Receitas					
Venda de energia	27.1	-	-	2.307.965	2.552.316
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	897.011	912.725
Outras receitas		31.474	29.440	32.916	35.849
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(2.728)	-
		31.474	29.440	3.235.164	3.500.890
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(498.343)	(486.571)
Contratos futuros de energia	24	-	-	(162.314)	(17.160)
Materiais e serviços de terceiros		23.344	43.056	(72.932)	(65.748)
Outros custos operacionais		(3.092)	(2.119)	16.125	(12.097)
		20.252	40.937	(717.464)	(581.576)
Valor adicionado bruto		51.726	70.377	2.517.700	2.919.314
Depreciação e amortização	13 e 14	(7.579)	(7.642)	(333.829)	(332.686)
Valor adicionado líquido produzido		44.147	62.735	2.183.871	2.586.628
Equivalência patrimonial	12	653.864	969.604	45.718	49.642
Outras receitas financeiras		94.943	51.701	216.268	482.681
Valor adicionado recebido em transferência		748.807	1.021.305	261.986	532.323
Valor adicionado total a distribuir		792.954	1.084.040	2.445.857	3.118.951
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		29.414	29.180	79.138	80.926
Benefícios		10.562	9.362	30.379	28.484
FGTS		2.632	2.760	7.617	7.989
Provisão para gratificação (bônus)		-	-	1.184	-
Participação nos resultados		(2.252)	6.791	3.407	16.100
		40.356	48.093	121.725	133.499
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		19.190	23.572	765.926	1.040.157
Estaduais		147	372	18.881	19.492
Municipais		465	446	47.110	51.437
		19.802	24.390	831.917	1.111.086
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		1.756	672	2.744	1.340
Outras despesas financeiras		95.615	3.322	546.232	417.116
		97.371	3.994	548.976	418.456
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		635.425	1.007.563	635.425	1.007.563
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	307.814	448.347
		635.425	1.007.563	943.239	1.455.910
Valor adicionado distribuído		792.954	1.084.040	2.445.857	3.118.951

FGTS – Fundo de Garantia por Tempo de Serviço

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de junho 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 junho de 2024, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.793.770, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Transferência para o passivo circulante das parcelas de debêntures referente a 8ª emissão série 2ª e 9ª emissão série 2, na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia e 1ª Emissão série e da 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. 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.

1.2.2. 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 mantém previsão de atingir operação comercial plena até o final de 2024.

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	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento concessão / autorização
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Parapanema	101,0	42,5	22/09/1999	17/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Parapanema	414,0	168,9	22/09/1999	30/03/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Parapanema	73,8	49,7	22/09/1999	11/05/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Parapanema	643,0	328,6	22/09/1999	21/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Parapanema	525,0	195,4	22/09/1999	19/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Parapanema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Parapanema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Parapanema	72,0	43,4	30/07/1998	26/07/2037
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2006	21/11/2034
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 706/2002	Palmeira	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
						7.600,9	3.707,8		

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

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	UF	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início 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 XIX	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 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. Despacho Aneel nº 1.890 e 1.891

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.

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 manifestaram interesse na adesão perante a Aneel em 10 de junho de 2024. Para concluir a adesão, os projetos devem enviar Termo de Adesão em até 45 dias contados da solicitação de prorrogação do prazo, apresentar garantia de fiel cumprimento e observar o prazo de início de obras previsto na Medida Provisória.

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. 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 14 de agosto 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 junho 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:

Consolidado			
01/04/2023 a 30/06/2023			
	Original	Ajuste	Reapresentado
Contratos futuros de energia	-	4.040	4.040
Outros resultados operacionais			
Contratos futuros de energia	4.040	(4.040)	-
Consolidado			
01/01/2023 a 30/06/2023			
	Original	Ajuste	Reapresentado
Contratos futuros de energia	-	(17.160)	(17.160)
Outros resultados operacionais			
Contratos futuros de energia	(17.160)	17.160	-

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	750.786
			750.786

Dívida	Entidade	Remuneração	Consolidado					Total
			Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH	-	-	750.786	-	-	750.786
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	-	181.866	-	-	181.866
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	-	-	36.632	37.935	1.128.423	1.202.990
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Paraná Energia S.A.	Variação DI + 1,29% ao ano	-	-	93.575	485.700	438.942	1.018.217
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	Rio Paraná Energia S.A.	4,29% ao ano + USD	-	-	879.090	398.171	-	1.277.261
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.213	4.464	19.378	24.306	5.803	56.164
BNDES	Rio Canaã Energia S.A.	TJLP	3.549	7.354	31.865	40.393	168.343	251.504
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Parapananema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	120.750	-	-	120.750
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Parapananema Energia S.A.	Variação DI + 1,65% ao ano	19.298	-	179.568	178.440	-	377.306
			25.060	11.818	2.293.510	1.164.945	1.741.511	5.236.844

CNH – Chinese Yuan Renminbi Offshore / IPCA – Índice de Preços ao Consumidor Amplio / 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, 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 junho 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	Saldo contábil em 30/06/2024	Cenário atual	Cenário provável	Controladora	Ganho / (perda)
Ativos financeiros								
Aplicações financeiras	DI	10,40%	9,85%	31.940	3.322	3.146	(176)	
Instrumentos financeiros derivativos	CNH	0,76	0,73	64.727	49.510	46.992	(2.518)	
				96.667	52.832	50.138	(2.694)	
Passivos financeiros								
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% + CNH	0,76	0,73	(776.477)	(799.383)	(758.739)	40.644	
				(776.477)	(799.383)	(758.739)	40.644	
Total da exposição líquida				(679.810)	(746.551)	(708.601)	37.950	

Instrumentos financeiros	Controladas	Indexador	Indexador do valor contabil	Indexador do cenário provável	Saldo contábil em 30/06/2024	Cenário atual	Consolidado	Cenário provável	Ganho / (perda)
Ativos financeiros									
Aplicações financeiras	Consolidado	DI	10,40%	9,85%	1.436.862	149.434	141.511	(7.923)	
Aplicações financeiras vinculadas	Consolidado	DI	10,40%	9,85%	25.659	2.669	2.527	(142)	
Ativo financeiro vinculado a concessão	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	4,36%	3,30%	12.502.387	545.453	412.268	(133.185)	
Instrumentos financeiros derivativos	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	CNH	0,76	0,73	64.727	49.510	46.992	(2.518)	
Passivos financeiros									
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 6,15% ao ano	4,36%	3,30%	(165.721)	(17.867)	(15.993)	1.874	
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 4,63% ao ano	4,36%	3,30%	(771.408)	(70.929)	(62.331)	8.598	
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	10,40%	9,85%	(798.566)	(94.424)	(89.964)	4.460	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	5,56	5,09	(1.327.667)	(1.384.624)	(1.267.227)	117.397	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% + CNH	0,76	0,73	(776.477)	(799.383)	(756.739)	40.644	
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	IPCA + 5,50% ao ano	4,36%	3,30%	(113.619)	(11.479)	(10.202)	1.277	
Debêntures 5ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	DI + 1,65% ao ano	10,40%	9,85%	(335.695)	(41.026)	(39.145)	1.881	
BNDES	Rio Canaã Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	6,67%	6,76%	(199.016)	(18.242)	(18.423)	(181)	
BNDES	Rio Canaã Energia S.A.	TJLP	6,67%	6,76%	(11.116)	(74)	(75)	(1)	
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	6,67%	6,76%	(48.284)	(4.153)	(4.196)	(43)	
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	6,67%	6,76%	(3.845)	(345)	(349)	(4)	
Uso do bem público (UBP)	Rio Canaã Energia S.A.	IPCA	4,36%	3,30%	(12.901)	(563)	(425)	138	
Uso do bem público (UBP)	Rio Verde Energia S.A.	IGPM	2,45%	4,48%	(23.575)	(578)	(1.056)	(478)	
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	4,36%	3,30%	(1.117.789)	(48.767)	(36.859)	11.908	
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IGPM	2,45%	4,48%	(745.192)	(18.259)	(33.366)	(15.107)	
Total da exposição líquida					(6.440.861)	(2.510.713)	(2.338.350)	172.363	
					7.588.774	(1.763.647)	(1.735.052)	28.595	

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, emitindo 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	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Financiamentos	17	-	-	252.261	277.524
Debêntures	18	-	-	2.184.999	2.822.804
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	21.4	776.477	-	2.104.144	1.127.712
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	(64.727)	-	(64.727)	-
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(32.053)	(452.102)	(1.439.441)	(1.698.042)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(25.659)	(24.566)
Dívida Líquida		679.697	(452.102)	3.011.577	2.505.432
Patrimônio líquido		14.040.925	13.426.114	19.173.877	18.281.827
Total do capital		14.720.622	12.974.012	22.185.454	20.787.259
Índice de alavancagem financeira - (%)*		4,6	-3,5	13,6	12,1

* 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	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Caixas e bancos	113	83	2.579	953
Aplicações financeiras	31.940	452.019	1.436.862	1.697.089
Certificado de depósito bancário (CDB)	31.940	452.019	1.436.862	1.697.089
	32.053	452.102	1.439.441	1.698.042

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.024	21.778	1.764	24.566
Aplicações	-	-	140	140
Rendimentos	631	530	67	1.228
Resgates	-	-	(100)	(100)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(95)	(80)	-	(175)
Saldo em 30 de junho de 2024	1.560	22.228	1.871	25.659

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	
			30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
AAA	AAA	AAA	9.999	-	580.114	175.116
AAA	-	-	-	90.789	139.218	507.854
AAA	AAA	-	2	130.481	298.345	359.053
-	AA	-	20.756	100.681	446.101	384.285
AAA	AA	AAA	1.294	1.229	1.294	1.229
-	AAA	AAA	1	128.921	27	295.070
-	AAA	-	1	-	1	-
-	AA	AA	-	1	-	1
			32.053	452.102	1.465.100	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	30/06/2024
	Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias			
Contratos ACL	209.114	2.305	6.892	(9.197)	209.114	286.240
Contratos ACR	295.409	-	-	-	295.409	300.182
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	55.811	-	-	-	55.811	102.810
	560.334	2.305	6.892	(9.197)	560.334	689.232

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 junho 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 constituição ou baixa 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			
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024		31/12/2023	
			Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	40.027	49.600	42.853	819	54.326	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	3.138	-	593	-
INSS a recuperar	-	-	387	1.590	424	1.590
ICMS a recuperar	-	-	3.992	-	4.448	-
ISS a recuperar	2	2	770	-	679	-
IRRF sobre juros sobre capital próprio (JSCP) a recuperar	-	-	-	-	3	-
Outros	18	87	2.437	-	454	-
	40.047	49.689	53.577	2.409	60.927	2.409
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	389.359	-	331.549	-
PIS e COFINS a recolher	40	55.741	25.013	-	107.773	-
ICMS a recolher	-	-	14.333	-	6.292	-
Outros	226	177	13.767	-	2.956	-
	266	55.918	442.472	-	448.570	-

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

	30/06/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
	Repactuação de risco hidrológico	259	5.226	5.485	259	5.355
	259	5.226	5.485	259	5.355	5.614

Produto	30/06/2024			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
	SP90	42.249	422.487	12,98
				5.485

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

	30/06/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
	Principal	268.856	5.556.348	5.825.204	268.856	5.690.776
	Juros e atualização monetária	998.727	5.678.456	6.677.183	963.700	5.322.436
	1.267.583	11.234.804	12.502.387	1.232.556	11.013.212	12.245.768

9.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2023	12.245.768
Juros e atualização monetária	897.011
Liquidação de juros e atualização monetária	(505.964)
Liquidação de principal	(134.428)
Saldo em 30 de junho de 2024	12.502.387

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 30/06/2024
Rio Paranapanema Participações S.A.	45.584	61.336	(61.336)	45.584
Rio Verde Energia S.A.	8.119	-	-	8.119
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	10.716	-	-	10.716
	64.419	61.336	(61.336)	64.419

10.2. Juros sobre capital próprio a receber

	Controladora		
	Saldo em 31/12/2023	JSCP recebidos	Saldo em 30/06/2024
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
	510.928	(427.835)	83.093

	Consolidado	
	Saldo em 31/12/2023	Saldo em 30/06/2024
CEJA - Companhia Energética do Jari	29.956	29.956
Elebrás Projetos S.A.	4.687	4.687
	34.643	34.643

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

	Controladora	Trabalhistas
Saldo em 31 de dezembro de 2023	45	
Variações monetárias	1	
(-) Baixas	(19)	
Saldo em 30 de junho de 2024	27	

	Consolidado					
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	421	610.542	-	5.521	43.720	660.204
Variações monetárias	12	22.650	-	190	1.228	24.080
Adições	71	-	11	-	-	82
(-) Baixas	(135)	-	-	-	-	(135)
Reclassificações	(24)	-	-	-	-	(24)
Saldo em 30 de junho de 2024	345	633.192	11	5.711	44.948	684.207

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	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalecia patrimonial	30/06/2024	31/12/2023
Controladas									
Rio Canas Energia S.A.	100,00%	642.801	-	-	-	17.568	660.369	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	363.779	-	-	-	60.976	414.755	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	56.135	-	-	-	(49.724)	6.411	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	8.161.946	-	-	-	546.830	8.708.776	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.410.963	-	(61.336)	135	24	58.296	1.408.082	-
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	369.487	535.165	-	-	1.832	906.484	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	693.501	432.064	-	-	2.992	1.128.557	-	-
Coligadas									
São Manoel Energia S.A.	33,33%	579.507	-	-	-	(1.242)	578.265	579.507	(1.242)
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	444.615	-	-	-	42.911	487.526	444.615	487.526
Cachoeira Calderira S.A.	50,00%	263.052	-	-	-	3.170	266.222	263.052	3.170
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	26.248	-	-	-	(2.450)	23.798	26.248	(2.450)
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.460	-	-	-	(2.984)	24.476	27.460	(2.984)
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	31.266	-	-	-	(3.913)	27.353	31.266	(3.913)
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	24.553	-	-	-	(3.511)	21.042	24.553	(3.511)
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	41.382	-	-	-	(1.561)	39.821	41.382	(1.561)
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	114.128	-	-	-	(3.598)	110.530	114.128	(3.598)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	87.488	-	-	-	17.657	105.145	87.488	17.657
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	10.110	-	-	-	1.239	11.349	10.110	1.239
Ágio		354.517	-	-	-	(10.839)	343.678	-	-
Mais valla		561.338	-	-	-	(19.785)	541.553	-	-
		14.254.276	967.229	(61.336)	135	24	653.864	15.814.192	1.649.809
							1.695.527		

	Participação acionária	Controladora						Consolidado		
		31/12/2022	Aporte de capital	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/06/2023	31/12/2022	Equivalência patrimonial	30/06/2023
Controladas										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	687.266	-	-	-	13.777	701.043	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	442.518	-	-	-	64.956	507.474	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	27.722	-	-	-	(10.793)	16.929	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.814	-	-	-	106	8.920	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	7.164.327	-	-	-	742.984	7.907.311	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.344.777	-	152	29	139.079	1.484.037	-	-	-
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	9.118	70.057	-	-	221	79.396	-	-	-
Coligadas										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	589.108	-	-	-	(3.845)	585.263	589.108	(3.845)	585.263
CEJA - Companhia Energetica do Jari	50,00%	519.150	-	-	-	44.746	563.896	519.150	44.746	563.896
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	279.851	-	-	-	(436)	279.415	279.851	(436)	279.415
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.406	-	-	-	(180)	25.226	25.406	(180)	25.226
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.051	-	-	-	(136)	26.915	27.051	(136)	26.915
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	32.502	-	-	-	(911)	31.591	32.502	(911)	31.591
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.003	-	-	-	(568)	24.435	25.003	(568)	24.435
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	42.225	-	-	-	(1.001)	41.224	42.225	(1.001)	41.224
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.025	-	-	-	(1.393)	111.632	113.025	(1.393)	111.632
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	83.577	-	-	-	12.314	95.891	83.577	12.314	95.891
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	10.053	-	-	-	1.052	11.105	10.053	1.052	11.105
Ágio		375.896	-	-	-	(10.583)	365.313	-	-	-
Mais valia		600.909	-	-	-	(19.785)	581.124	-	-	-
		12.408.298	70.057	152	29	969.604	13.448.140	1.746.951	49.642	1.796.593

12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia	Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	30/06/2023	
Controladas										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	931.305	928.973	270.936	286.172	660.369	642.801	68.870	61.732
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	606.679	550.011	191.925	196.232	414.754	353.779	117.729	116.984
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	82.627	101.595	76.217	45.460	6.410	56.135	71.265	25.873
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	106
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.095.991	20.017.761	7.032.892	7.774.902	13.063.099	12.242.859	1.908.693	2.025.068
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.180.554	2.199.484	68.539	83.147	2.112.015	2.116.337	-	87.440
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	906.841	369.815	357	328	906.484	369.487	-	1.832
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.129.747	693.501	1.189	-	1.128.558	693.501	-	2.992
Coligadas										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.695.912	3.742.145	1.961.098	2.003.605	1.734.814	1.738.540	218.595	205.860
CEJA - Companhia Energetica do Jari	50,00%	50,00%	1.674.587	1.629.327	777.010	740.097	897.577	889.230	172.137	155.189
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.360.253	1.381.176	798.230	825.493	562.023	555.683	90.982	76.627
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	131.738	130.443	81.909	78.104	49.829	52.339	6.000	7.821
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	129.496	128.136	77.719	73.672	51.777	54.464	5.292	7.310
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	141.888	142.970	83.940	80.695	57.948	62.275	5.240	7.114
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	123.513	123.877	78.030	75.040	45.478	48.837	4.776	6.988
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	136.089	137.491	54.744	53.296	81.345	84.195	6.337	7.135
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	416.217	414.376	190.752	182.299	225.465	232.077	17.635	21.315
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	282.304	261.887	86.454	96.956	195.850	164.931	66.775	59.031
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	32.899	29.806	10.775	10.983	22.124	18.823	5.988	5.009

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

	Custo	Depreciação acumulada	Controladora		Taxa média anual de depreciação
			30/06/2024	31/12/2023	
Em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.409	(6.409)	-	-	0,0%
Máquinas e equipamentos	5.196	(3.717)	1.479	1.814	12,8%
Veículos	2.148	(1.676)	472	667	18,2%
Móveis e utensílios	825	(657)	168	207	9,5%
Outros	28.514	(20.095)	8.419	10.749	16,3%
	43.092	(32.554)	10.538	13.437	
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	380	-	380	380	
Máquinas e equipamentos	1.850	-	1.850	1.697	
	2.230		2.230	2.077	
Total do ativo imobilizado	45.322	(32.554)	12.768	15.514	

	Consolidado				
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	31/12/2023	Taxa média anual de depreciação
Em serviço					
Terrenos	365.637	(49.433)	316.204	318.035	1,0%
Reservatório, barragens e adutora	4.379.147	(2.595.230)	1.783.917	1.858.799	3,6%
Edificações, obras civis e benfeitorias	779.521	(422.159)	357.362	366.665	2,4%
Máquinas e equipamentos	1.575.737	(765.095)	810.642	833.573	3,6%
Veículos	26.383	(20.434)	5.949	7.079	8,6%
Móveis e utensílios	5.625	(2.706)	2.919	2.783	5,8%
Sistema de transmissão e conexão	11.451	(3.611)	7.840	7.996	2,7%
Outros	42.901	(30.307)	12.594	16.017	16,0%
	7.186.402	(3.888.975)	3.297.427	3.410.947	
Em curso					
Terrenos	30.287	-	30.287	29.586	
Reservatório, barragens e adutora	-	-	-	4.262	
Edificações, obras civis e benfeitorias	88.115	-	88.115	1.687	
Máquinas e equipamentos	2.189.124	-	2.189.124	1.112.900	
Móveis e utensílios	474	-	474	678	
	2.308.000	-	2.308.000	1.149.113	
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	(156.093)	(156.093)	
	(156.093)	-	(156.093)	(156.093)	
Total do ativo imobilizado	9.338.309	(3.888.975)	5.449.334	4.403.967	

13.2. Movimentação

	Controladora				
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Baixas	Depreciação	Valor líquido em 30/06/2024
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	1.814	-	(2)	(333)	1.479
Veículos	667	-	-	(195)	472
Móveis e utensílios	207	-	-	(39)	168
Outros	10.749	-	-	(2.330)	8.419
	13.437	-	(2)	(2.897)	10.538
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	380	-	-	-	380
Máquinas e equipamentos	1.697	153	-	-	1.850
	2.077	153	-	-	2.230
Total do ativo imobilizado	15.514	153	(2)	(2.897)	12.768

	Consolidado						Valor líquido em 30/06/2024
	Valor líquido em 31/12/2023	Estornos / Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
Em serviço							
Terrenos	318.035	-	-	-	(1.831)	-	316.204
Reservatório, barragens e adutora	1.858.799	-	-	3.921	(78.803)	-	1.783.917
Edificações, obras civis e benfeitorias	366.665	-	-	54	(9.357)	-	357.362
Máquinas e equipamentos	833.573	-	(118)	5.345	(28.158)	-	810.642
Veículos	7.079	-	-	-	(1.130)	-	5.949
Móveis e utensílios	2.783	-	(30)	328	(162)	-	2.919
Sistema de transmissão e conexão	7.996	-	-	-	(156)	-	7.840
Outros	16.017	-	-	-	(3.423)	-	12.594
	3.410.947	-	(148)	9.648	(123.020)	-	3.297.427
Em curso							
Terrenos	29.586	125	-	-	-	576	30.287
Reservatório, barragens e adutora	4.262	(341)	-	(3.921)	-	-	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.687	86.651	-	(223)	-	-	88.115
Máquinas e equipamentos	1.112.900	1.090.530	-	(14.306)	-	-	2.189.124
Móveis e utensílios	678	285	-	(489)	-	-	474
Outros	-	825	-	(825)	-	-	-
	1.149.113	1.178.075	-	(19.764)	-	576	2.308.000
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
Total do ativo imobilizado	4.403.967	1.178.075	(148)	(10.116)	(123.020)	576	5.449.334

Do valor total das adições ocorridas no exercício, o montante de R\$ 1.074.963 classificado na linha de máquinas e equipamentos se refere aos projetos Renováveis, conforme nota explicativa nº 1.2

	Controladora				Valor líquido em 30/06/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Baixas	Depreciação	
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	2.154	-	-	(340)	1.814
Veículos	1.328	-	(34)	(258)	1.036
Móveis e utensílios	287	-	-	(40)	247
Outros	14.943	-	-	(2.297)	12.646
	18.712	-	(34)	(2.935)	15.743
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	368	13	-	-	381
Máquinas e equipamentos	1.579	100	-	-	1.679
	1.947	113	-	-	2.060
Total do ativo imobilizado	20.659	113	(34)	(2.935)	17.803

	Valor líquido em 31/12/2022	Consolidado					Valor líquido em 30/06/2023
		Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
Em serviço							
Terrenos	321.698	-	-	-	(1.831)	-	319.867
Reservatório, barragens e adutora	1.996.820	-	-	19.302	(78.530)	-	1.937.592
Edificações, obras civis e benfeitorias	385.069	-	-	250	(9.357)	-	375.962
Máquinas e equipamentos	857.963	-	(4)	7.571	(27.648)	-	837.882
Veículos	9.993	-	(107)	64	(1.439)	-	8.511
Móveis e utensílios	2.683	-	-	221	(149)	-	2.755
Sistema de transmissão e conexão	8.308	-	-	-	(156)	-	8.152
Outros	22.088	-	-	-	(3.370)	-	18.718
	3.604.622	-	(111)	27.408	(122.480)	-	3.509.439
Em curso							
Terrenos	29.683	-	-	-	-	(639)	29.044
Reservatório, barragens e adutora	4.714	21	-	(409)	-	-	4.326
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.512	182	(30)	(2.863)	-	-	1.801
Máquinas e equipamentos	118.465	84.706	-	(29.966)	-	-	173.205
Veículos	98	-	-	(64)	-	-	34
Móveis e utensílios	221	379	-	-	-	-	600
Outros	-	1.016	-	(1.016)	-	-	-
	157.693	86.304	(30)	(34.318)	-	(639)	209.010
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
Total do ativo imobilizado	3.606.222	86.304	(141)	(6.910)	(122.480)	(639)	3.562.356

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

	Custo	Controladora			Taxa média anual de amortização	
		30/06/2024		Valor líquido		
		Amortização acumulada	Valor líquido			
Em serviço						
Software	47.831	(23.602)	24.229	28.911	19,6%	
	47.831	(23.602)	24.229	28.911		
Em curso						
Software	2.355	-	2.355	2.355		
Desenvolvimento de projetos	305.882	-	305.882	292.999		
	308.237	-	308.237	295.354		
Total do ativo intangível	356.068	(23.602)	332.466	324.265		

	Consolidado				
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	31/12/2023	Taxa média anual de amortização
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	6.497.796	(2.962.253)	3.535.543	3.603.985	2,4%
Grandes reparos	2.939.905	(657.660)	2.282.245	2.332.074	3,4%
Ágio	550.230	(206.552)	343.678	354.517	3,9%
Mais Valia de Direito de Concessão	875.669	(334.116)	541.553	561.338	4,5%
Repactuação - Extensão da Concessão	24.377	(6.496)	17.881	18.229	2,9%
Uso do bem público (UBP)	131.552	(104.008)	27.544	28.544	1,5%
Software	132.218	(84.069)	48.149	56.590	13,8%
Licença operacional (LO)	4.235	(4.235)	-	-	0,0%
Servidão de passagem	190	-	190	190	0,0%
Direito de autorização (seband)	17.195	(9.930)	7.265	7.695	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.080.257	(283.531)	796.726	837.652	7,6%
	12.253.624	(4.652.850)	7.600.774	7.800.814	
Em curso					
Software	5.284	-	5.284	5.807	
Licença operacional (LO)	3.004	-	3.004	2.621	
Servidão de passagem	22	-	22	22	
Desenvolvimento de projetos	306.991	-	306.991	294.108	
	315.301	-	315.301	302.558	
Total do ativo intangível	12.568.925	(4.652.850)	7.916.075	8.103.372	

14.2. Movimentação

	Controladora			
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Amortização	Valor líquido em 30/06/2024
Em serviço				
Software	28.911	-	(4.682)	24.229
	28.911	-	(4.682)	24.229
Em curso				
Software	2.355	-	-	2.355
Desenvolvimento de projetos	292.999	12.883	-	305.882
	295.354	12.883	-	308.237
Total do ativo intangível	324.265	12.883	(4.682)	332.466

	Consolidado				
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2024
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	3.603.985	-	10.116	(78.558)	3.535.543
Grandes reparos	2.332.074	-	-	(49.829)	2.282.245
Ágio	354.517	-	-	(10.839)	343.678
Mais Valia de Direito de Concessão	561.338	-	-	(19.785)	541.553
Repactuação - Extensão da Concessão	18.229	-	-	(348)	17.881
Uso do bem público (UBP)	28.544	-	-	(1.000)	27.544
Software	56.590	-	653	(9.094)	48.149
Servidão de passagem	190	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	7.695	-	-	(430)	7.265
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	837.652	-	-	(40.926)	796.726
	7.800.814	-	10.769	(210.809)	7.600.774
Em curso					
Software	5.807	130	(653)	-	5.284
Licença operacional (LO)	2.621	383	-	-	3.004
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	294.108	12.883	-	-	306.991
	302.558	13.396	(653)	-	315.301
Total do ativo intangível	8.103.372	13.396	10.116	(210.809)	7.916.075
Controladora					
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Amortização	Valor líquido em 30/06/2023	
Em serviço					
Software	38.325	-	(4.707)	33.618	
	38.325	-	(4.707)	33.618	
Em curso					
Software	1.783	122	-	1.905	
Desenvolvimento de projetos	243.730	16.742	-	260.472	
	245.513	16.864	-	262.377	
Total do ativo intangível	283.838	16.864	(4.707)	295.995	

	Consolidado					
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2023
Em serviço						
Infraestrutura de concessão	3.750.898	-	-	6.246	(78.174)	3.678.970
Grandes reparos	2.431.732	-	-	-	(49.829)	2.381.903
Ágio	375.896	-	-	-	(10.583)	365.313
Mais Valia de Direito de Concessão	600.909	-	-	-	(19.785)	581.124
Repactuação - Extensão da Concessão	18.927	-	-	-	(349)	18.578
Uso do bem público (UBP)	30.545	-	-	-	(1.000)	29.545
Software	73.730	-	-	927	(9.088)	65.569
Servidão de passagem	190	-	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	8.555	-	-	-	(430)	8.125
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	919.506	-	-	-	(40.968)	878.538
	8.210.888	-	-	7.173	(210.206)	8.007.855
Em curso						
Software	4.691	172	(98)	(263)	-	4.502
Licença operacional (LO)	1.028	888	-	-	-	1.916
Servidão de passagem	22	-	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	244.839	16.742	-	-	-	261.581
	250.580	17.802	(98)	(263)	-	268.021
Total do ativo intangível	8.461.468	17.802	(98)	6.910	(210.206)	8.275.876

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

	Controladora					
	30/06/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Materiais e serviços contratados	4.620	7.343	11.963	10.874	7.343	18.217
	4.620	7.343	11.963	10.874	7.343	18.217
Consolidado						
	30/06/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	417.818	-	417.818	429.863	-	429.863
Materiais e serviços contratados	417.811	27.983	445.794	64.280	27.983	92.263
Encargos de uso da rede elétrica	73.988	51.353	125.341	71.771	46.621	118.392
Tust	73.705	-	73.705	71.488	-	71.488
Tusd-g	283	51.353	51.636	283	46.621	46.904
	909.617	79.336	988.953	565.914	74.604	640.518

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\$ 383.590 (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					
	30/06/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	23.670	-	23.670	40.579	-	40.579
P&D	58.945	41.473	100.418	71.264	35.761	107.025
TFSEE	4.539	-	4.539	4.868	-	4.868
	87.154	41.473	128.627	116.711	35.761	152.472

P&D – Pesquisa e Desenvolvimento

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					
				30/06/2024				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	26.846	2.188	29.034	160.271	9.711	169.982
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	55	20	75	978	63	1.041
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	18.775	874	19.649	27.369	1.266	28.635
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	3.249	350	3.599	161	85	246
				48.925	3.432	52.357	188.779	11.125	199.904

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
				48.922	3.538	52.460	213.228	11.836	225.064

17.2. Vencimento

Controladas	Vencimento a longo prazo	Consolidado						A partir de 2029	Total
		2025	2026	2027	2028	2029	2029		
Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	14.166	28.330	28.330	28.330	70.826	70.826		169.982
Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	104	208	208	208	313	313		1.041
Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	11.454	17.181	-	-	-	-		28.635
Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	99	147	-	-	-	-		246
		25.823	45.866	28.538	28.538	71.139	71.139		199.904

17.3. Movimentação

	Consolidado				
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		Total
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	212.833	1.122	58.934	4.635	277.524
Movimentação					
Amortização de custos de transação	-	-	140	-	140
Apropriação de juros	8.348	30	2.075	159	10.612
Apropriação de variação monetária	584	7	155	12	758
Pagamento de juros	(8.527)	(30)	(2.142)	(163)	(10.862)
Pagamento de principal	(14.222)	(13)	(10.878)	(798)	(25.911)
	(13.817)	(6)	(10.650)	(790)	(25.263)
Saldo em 30 de junho de 2024	199.016	1.116	48.284	3.845	252.261

17.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

17.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

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

	Acumulado dos últimos 12 meses	01/07/2023 a 30/06/2024
A) Geração de caixa da atividade		
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior		57.488
(+) Ebitda		70.710
(-) Impostos sobre o lucro		2.957
		131.155
B) Serviço da dívida		
(+) Amortização do principal		34.256
(+) Pagamento de juros		18.776
		53.032
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30		2,47

17.4.2. Rio Verde Energia S.A.

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

Acumulado dos últimos 12 meses	01/07/2023 a 30/06/2024
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	210.682
(+) Ebitda	197.582
(-) Impostos sobre o lucro	(54.533)
	353.731
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	23.314
(+) Pagamento de juros	5.031
	28.345
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	
	12,48

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				
					30/06/2024			Não circulante	
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)
Rio Parapanema Energia S.A.	8 ^a	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	33.619	113.619	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9 ^a	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	160.000	15.877	175.877	160.000	(192)
Rio Paraná Energia S.A.	1 ^a	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	45.721	165.721	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(834)	(834)	650.000	122.242
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	(259)	(259)	800.000	(1.175)
					360.000	94.124	454.124	1.610.000	120.875
									1.730.875

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 ^a	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 ^a	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	180.000	10.441	190.441	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9 ^a	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	18.615	18.615	320.000	(357)
Rio Paraná Energia S.A.	1 ^a	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 ^a	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.000	698	195.698	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.720)	(3.720)	650.000	99.391
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a	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
									2.136.976

18.2. Vencimento

Consolidado						
Controladas	Vencimento a longo prazo	2026	2027	A partir de 2029	Total	
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	159.808	-	-	159.808	
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	772.242	772.242	
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	399.394	399.431	-	798.825	
		559.202	399.431	772.242	1.730.875	

18.3. Movimentação

	Consolidado						
	Rio Paranapanema Energia S.A.			Rio Paraná Energia S.A.			Total
	8ª Emissão	9ª emissão	Série 2	1ª Emissão	2ª Emissão	3ª Emissão	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	227.239	190.441	338.258	326.810	195.698	745.671	798.687
Movimentação							
Amortização de custos de transação	89	-	165	-	155	-	305
Capitalização de custos de transação	-	-	-	565	-	1.040	-
Apropriação de juros	4.441	1.802	19.445	-	10.620	-	47.121
Capitalização de juros	-	-	-	9.593	-	17.611	-
Apropriação de variação monetária	4.703	-	-	-	-	-	4.703
Capitalização de variação monetária	-	-	-	4.828	-	24.724	-
Pagamento de juros	(12.084)	(12.243)	(22.183)	(9.912)	(11.473)	(17.638)	(133.080)
Pagamento de variação monetária	(30.769)	-	-	(46.163)	-	-	(76.932)
Pagamento de principal	(80.000)	(180.000)	(2.573)	(120.000)	(195.000)	25.737	(575.000)
Saldo em 30 de junho de 2024	113.619	(190.441)	(2.573)	(161.089)	(195.698)	771.408	798.566
			335.685	165.721			2.184.999

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 junho de 2024, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2024
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	54,20
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,40
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,35

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 Nona emissão, os 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 junho de 2024, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2024
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	33,03
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,41
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, os quais vem sendo atendidas pela Controlada.

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

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

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2023	Saldo em 30/06/2024
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
	1.141.433	1.141.433

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2023	Dividendos intermediários / propostos	Dividendos pagos	Saldo em 30/06/2024
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	30.664	(30.664)	22.789
Acionistas minoritários	12.041	-	(5.959)	6.082
	1.176.263	30.664	(36.623)	1.170.304

19.2. Juros sobre capital próprio a pagar

	Controladora		
	Saldo em 31/12/2023	JSCP pagos	Saldo em 30/06/2024
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
	1.000.450	(549.950)	450.500

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2023	JSCP pagos	Prescrições (*)	Saldo em 30/06/2024
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
	1.218.130	(767.347)	(37)	450.746

(*) 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					
	30/06/2024		31/12/2023		Circulante	Não circulante
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.767	85.774	89.541	3.765	86.034	89.799
(-) Ajuste a valor presente	(182)	(52.883)	(53.065)	(181)	(53.568)	(53.749)
	3.585	32.891	36.476	3.584	32.466	36.050

20.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	89.799	(53.749)	36.050
Ajuste a valor presente	-	684	684
Pagamento	(1.882)	-	(1.882)
Atualização monetária	1.624	-	1.624
Saldo em 30 de junho de 2024	89.541	(53.065)	36.476

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			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Benefícios de curto prazo para administradores	2.825	5.381	3.208	4.855
Benefícios pós-emprego	61	122	53	106
	2.886	5.503	3.261	4.961

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Benefícios de curto prazo para administradores	5.428	9.487	5.749	9.918
Benefícios pós-emprego	165	315	151	308
Conselho fiscal	312	624	312	624
	5.905	10.426	6.212	10.850

21.2. Transações locais

	Controladora			
	30/06/2024		31/12/2023	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante
Rio Canoas Energia S.A.	322	-	-	598
Rio Verde Energia S.A.	141	-	-	262
Rio Paraná Energia S.A.	4.126	-	-	7.667
Rio Paranapanema Energia S.A.	1.632	-	-	4.004
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	-	776.477	-	-
	6.221	776.477	12.531	

	Consolidado						
	30/06/2024			31/12/2023			
	Passivo		Ativo	Passivo		Ativo	Passivo
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total
São Manoel Energia S.A.	3.146	-	3.146	1.045	4.189	-	4.189
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.247.147	856.997	2.104.144	-	381.345	746.367	1.127.712
	1.250.293	856.997	2.107.290	1.045	385.534	746.367	1.131.901

21.3. Resultado

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.987	2.770	-	-
Rio Verde Energia S.A.	871	1.214	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	25.466	35.502	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	10.072	13.032	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	-	1.010	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(18.636)	(17.820)
	38.396	53.528	(18.636)	(17.820)

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

21.4.1. Controlada Rio Paraná

21.4.1.1. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.127.712
Movimentação	
Apropriação de juros	34.010
Variação cambial passiva	165.945
	199.955
Saldo em 30 de junho de 2024	1.327.667

21.4.1.2. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2025
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	856.997
	856.997

21.4.2. CTG BR

Foi celebrado Contrato de Empréstimo (Facility Agreement) entre a Companhia e sua acionista controladora China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.

O contrato tem por objeto o empréstimo no valor de CNH 1.000.000.000 (um bilhão de Yuan Chinês), correspondente a R\$ 686,5 milhões (na data de 25 de janeiro de 2024), sobre o qual incidirão juros equivalentes a 2,95% ao ano, com prazo de 354 dias, não havendo quaisquer garantias.

21.4.2.1

Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2023

-

Movimentação

Captação de partes relacionadas	686.500
Apropriação de juros	11.577
Variação cambial ativa	(1.900)
Variação cambial passiva	80.300
Saldo em 30 de junho de 2024	776.477

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

	30/06/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	447.426	2.897.422	3.344.848	382.992	3.148.661	3.531.653
(-) Ajuste a valor presente	(52.399)	(1.429.468)	(1.481.867)	(44.061)	(1.603.501)	(1.647.562)
	395.027	1.467.954	1.862.981	338.931	1.545.160	1.884.091

22.2. Movimentação

	Provisão para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.531.653	(1.647.562)	1.884.091
Realização de provisão	(152.946)	-	(152.946)
Atualização	(33.859)	-	(33.859)
Amortização - Ajuste a valor presente	-	165.695	165.695
Saldo em 30 de junho de 2024	3.344.848	(1.481.867)	1.862.981

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

O Grupo declara que as informações sobre a natureza das provisões, contingências 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 prováveis

23.1.1. Composição e movimentação

	Controladora	Trabalhistas
(A) Provisão para riscos		
Saldo em 31 de dezembro de 2023	560	
Provisões / (reversões)	111	
Acordos / pagamentos	(656)	
	(545)	
Saldo em 30 de junho de 2024	15	

	Controladora	Trabalhistas
(B) Depósitos judiciais		
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(461)	
Variações monetárias	4	
Baixas	457	
	461	
Saldo em 30 de junho de 2024	-	

	Controladora	Trabalhistas
(A+B) Provisões líquidas		
Não circulante	99	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	99	
Não circulante	15	
Saldo em 30 de junho de 2024	15	

	Controladora	Trabalhistas
Provisão para riscos		
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-	
Provisões	13	
	13	
Saldo em 30 de junho de 2023	13	
Provisões líquidas		
Não circulante	-	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-	
Não circulante	13	
Saldo em 30 de junho de 2023	13	

	Consolidado						
	Cíveis						
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	15.204	17.925	5.088	11.508	21.051	68.505	139.281
Provisões / (reversões)	(1.039)	(11.473)	-	(1.471)	651	(20.190)	(33.522)
Provisões / (reversões) (*)	-	-	(31)	-	-	-	(31)
Variações monetárias	624	124	-	528	552	659	2.487
Variações monetárias (*)	-	-	190	-	-	-	190
Reclassificações (i)	-	-	8	-	-	-	8
Acordos / pagamentos	(3.373)	-	-	(5.390)	(695)	-	(9.458)
	(3.788)	(11.349)	167	(6.333)	508	(19.531)	(40.326)
Saldo em 30 de junho de 2024	11.416	6.576	5.255	5.175	21.559	48.974	98.955
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(3.817)	(35)	(2.292)	(7.729)	(737)	-	(14.610)
Variações monetárias	(90)	(1)	-	(144)	(12)	-	(247)
Variações monetárias (*)	-	-	(79)	-	-	-	(79)
(Adições)	(90)	(329)	(85)	(9)	-	-	(513)
(Adições) (*)	-	-	(4)	-	-	-	(4)
Baixas	1.634	-	-	5.382	695	-	7.711
Baixas (*)	-	-	500	-	-	-	500
Reclassificações (i)	(13)	-	-	-	-	-	(13)
	1.441	(330)	332	5.229	683	-	7.355
Saldo em 30 de junho de 2024	(2.376)	(365)	(1.960)	(2.500)	(54)	-	(7.255)
(A+B) Provisões líquidas							
Circulante	-	-	-	-	-	19.883	19.883
Não circulante	11.387	17.890	2.796	3.779	20.314	48.622	104.788
Saldo em 31 de dezembro de 2023	11.387	17.890	2.796	3.779	20.314	68.505	124.671
Não circulante	9.040	6.211	3.295	2.675	21.505	48.974	91.700
Saldo em 30 de junho de 2024	9.040	6.211	3.295	2.675	21.505	48.974	91.700
Consolidado							
Cíveis							
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.036	20.212	6.972	10.317	12.626	183.400	244.563
Provisões / (reversões)	2.404	(3.231)	-	(3.306)	673	-	(3.460)
(Reversões) (*)	-	-	(928)	-	-	-	(928)
Variações monetárias	790	250	-	639	476	11.899	14.054
Variações monetárias (*)	-	-	353	-	-	-	353
Acordos / pagamentos	(61)	-	(797)	(400)	-	-	(1.258)
	3.133	(2.981)	(1.372)	(3.067)	1.149	11.899	8.761
Saldo em 30 de junho de 2023	14.169	17.231	5.600	7.250	13.775	195.299	253.324
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(1.872)	(32)	(2.497)	(2.109)	(2.413)	-	(8.923)
Variações monetárias	(74)	(1)	-	(147)	(83)	-	(305)
Variações monetárias (*)	-	-	(64)	-	-	-	(64)
(Adições)	(788)	-	-	(279)	-	-	(1.067)
(Adições) (*)	-	-	(2.151)	-	-	-	(2.151)
Baixas (*)	-	-	97	20	-	-	117
	(862)	(1)	(2.118)	(406)	(83)	-	(3.470)
Saldo em 30 de junho de 2023	(2.734)	(33)	(4.615)	(2.515)	(2.496)	-	(12.393)
(A+B) Provisões líquidas							
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	-	-	-	-	-	195.299	195.299
Não circulante	11.435	17.198	985	4.735	11.279	-	45.632
Saldo em 30 de junho de 2023	11.435	17.198	985	4.735	11.279	195.299	240.931

(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 junho de 2024:

23.1.2. Trabalhistas

23.1.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

As contingências trabalhistas com expectativa de perda provável estão avaliadas no montante de R\$ 9.950 (R\$ 10.209 em 31 de dezembro de 2023), sendo que houve baixa de R\$ 1.453 em razão de celebração acordos, as demais variações no período 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.

23.1.2.2. Rio Paraná Energia S.A.

As contingências trabalhistas com expectativa de perda provável estão avaliadas no montante de R\$ 1.389 (R\$ 4.377 em 31 de dezembro de 2023), sendo que houve baixa de R\$ 1.174 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 da Controlada ao Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF) houve redução R\$ 11,5 milhões na contingência com classificação de risco provável, uma vez que a Paranapanema Energia realizou a transação com desconto de 65% dos débitos atualizados e quitação através de nove prestações, bem como a utilização do prejuízo fiscal para pagamento do saldo remanescente. O valor referente ao desconto aguarda homologação.

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 via baixa de depósitos judiciais, além de reversões de R\$ 1,7 milhões e R\$ 0,5 milhões por conta dos 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 Controlada 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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Trabalhistas	205	-	22.100	28.477
Fiscais	36.565	34.880	860.941	829.083
Ambientais	-	-	38.628	38.940
Regulatórias	-	-	83.327	73.115
Cíveis	-	-	44.724	53.766
	36.770	34.880	1.049.720	1.023.381

Demonstramos abaixo, as principais variações nas contingências possíveis do Grupo, atualizadas para 30 de junho 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 refere-se à atualização monetária e incremento de novas ações trabalhistas.

23.2.3. Regulatórias

23.2.3.1. 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\$ 10,8 milhões.

24. Contratos futuros de energia

24.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2024			31/12/2023		
	Ativo	Passivo	Efeito Líquido	Ativo	Passivo	Efeito Líquido
Circulante	160.043	187.596	(27.553)	136.786	73.469	63.317
Não circulante	141.998	258.543	(116.545)	66.311	111.412	(45.101)
	302.041	446.139	(144.098)	203.097	184.881	18.216

24.2. Movimentação

Consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	18.216
Contratos novos	(35.337)
Contratos realizados	(25.476)
Variação no valor justo	(101.501)
	(162.314)
Saldo em 30 de junho de 2024	(144.098)

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

	Efeito líquido em 30 de junho de 2024	Cenário + Δ 25%	Cenário + Δ 50%
Contratos futuros de energia	(144.098)	(258.334)	(516.669)

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 junho 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	30/06/2024 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
	992.653.503	100,00

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			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	540.166	1.133.290	647.655	1.399.244
Contratos ACR	422.748	855.586	417.331	834.879
Comercialização de energia - operações de trading	101.449	216.027	106.086	243.699
Mercado de curto prazo (MCP)	45.279	94.380	22.316	51.466
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	2.514	8.682	13.645	23.028
	1.112.156	2.307.965	1.207.033	2.552.316
Receita de ativos financeiros				
Juros e atualização monetária	398.605	897.011	457.528	912.725
	398.605	897.011	457.528	912.725
Outras receitas				
Outras receitas	-	-	191	308
	-	-	191	308
Total receita operacional bruta	1.510.761	3.204.976	1.664.752	3.465.349
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(134.326)	(274.913)	(139.154)	(291.522)
ICMS	(9.461)	(18.727)	(9.544)	(18.835)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	121	(13.005)	(13.186)	(27.287)
	(143.666)	(306.645)	(161.884)	(337.644)
Receita operacional líquida	1.367.095	2.898.331	1.502.868	3.127.705

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

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	MWh (*)	R\$
Contratos ACL				
Contratos ACL	3.156.913	540.166	6.586.607	1.133.290
Contratos ACR	3.492.494	422.748	7.920.262	855.586
Comercialização de energia - operações de trading	832.641	101.449	1.891.167	216.027
Mercado de curto prazo (MCP)	779.048	45.279	1.576.679	94.380
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	158.870	2.514	486.765	8.682
	8.419.966	1.112.156	18.461.480	2.307.965

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023		01/01/2023 a 30/06/2023	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.522.258	647.655	7.103.241	1.399.244
Contratos ACR	3.519.600	417.331	7.330.270	834.879
Comercialização de energia - operações de trading	640.970	106.086	1.556.329	243.699
Mercado de curto prazo (MCP)	329.438	22.316	821.083	51.466
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	416.945	13.645	882.513	23.028
	8.429.211	1.207.033	17.693.436	2.552.316

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024		01/01/2024 a 30/06/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	53.808	10.830	97.893	21.473
Comercialização de energia - operações de trading	935.858	96.080	1.861.145	190.921
Mercado de curto prazo (MCP)	28.230	1.849	243.326	14.930
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	940.878	21.453	1.329.412	33.079
(-) Crédito de PIS	-	(2.082)	-	(4.145)
(-) Crédito de COFINS	-	(9.592)	-	(19.091)
	1.958.774	118.538	3.531.776	237.167

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023		01/01/2023 a 30/06/2023	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	106.173	22.854	218.972	45.456
Comercialização de energia - operações de trading	627.327	86.678	1.409.433	191.841
Mercado de curto prazo (MCP)	118.958	8.541	111.924	18.895
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	86.126	2.529	279.989	5.169
(-) Crédito de PIS	-	(2.115)	-	(4.635)
(-) Crédito de COFINS	-	(9.740)	-	(21.349)
	938.584	108.747	2.020.318	235.377

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Tust	107.986	215.363	103.159	204.814
Tusd	11.171	22.343	10.061	20.156
Encargos de conexão	117	233	113	240
(-) Crédito de PIS	(1.903)	(3.801)	(1.829)	(3.664)
(-) Crédito de COFINS	(8.766)	(17.508)	(8.422)	(16.877)
	108.605	216.630	103.082	204.669

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

	Controladora			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	8.822	26.523	29.602	50.239
Variações monetárias	788	1.793	566	1.404
Depósitos judiciais	-	(3)	1	1
Tributos a recuperar	788	1.796	565	1.403
Variação cambial ativa	-	1.900	-	-
Instrumentos financeiros derivatidos - NDF	68.520	64.727	-	-
(-) PIS e COFINS	(446)	(1.317)	(1.403)	(2.401)
Outras receitas financeiras	-	-	(14)	58
	77.684	93.626	28.751	49.300
Despesas				
Juros	(7.178)	(11.577)	-	-
Partes relacionadas	(7.178)	(11.577)	-	-
Variação cambial passiva	(73.500)	(80.300)	-	-
Carta fiança	(1.841)	(3.064)	(1.221)	(2.630)
Outras despesas financeiras	(276)	(674)	(342)	(692)
	(82.795)	(95.615)	(1.563)	(3.322)
	(5.111)	(1.989)	27.188	45.978

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	51.655	108.768	76.532	156.362
Variações monetárias	24.935	40.532	26.558	44.272
Depósitos judiciais	16.662	26.539	15.011	31.332
Uso do bem público (UBP)	-	359	2.773	2.773
Tributos a recuperar	943	2.138	712	1.812
Inadimplência CCEE	411	799	80	373
Liminares CCEE	6.919	10.475	7.982	7.982
Outras	-	222	-	-
Variação cambial ativa	-	1.900	143.495	281.720
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	68.520	64.727	-	-
Ajuste a valor presente do UBP	122	150	50	50
(-) PIS e COFINS	(2.384)	(5.080)	(3.633)	(7.481)
Outras receitas financeiras	111	190	74	277
	142.959	211.187	243.076	475.200
Despesas				
Juros	(70.987)	(139.668)	(105.925)	(223.039)
Debêntures	(39.597)	(83.429)	(58.885)	(120.781)
Empréstimos	-	-	(21.292)	(44.008)
Financiamentos	(5.183)	(10.612)	(6.164)	(12.492)
Partes relacionadas	(26.187)	(45.587)	(19.559)	(45.708)
Outros	(20)	(40)	(25)	(50)
Variações monetárias	(8.999)	(21.377)	(16.763)	(38.972)
Uso do bem público (UBP)	(1.284)	(1.983)	(294)	(1.247)
Liminares CCEE	(459)	(1.681)	-	(831)
Provisões para riscos	(933)	(2.487)	(7.411)	(14.054)
Debêntures	(1.142)	(4.703)	(4.137)	(11.986)
Financiamentos	(415)	(758)	(932)	(1.960)
Outras	(4.766)	(9.765)	(3.989)	(8.894)
Variação cambial passiva	(203.624)	(246.245)	(51.322)	(121.776)
Despesas plano de pensão	(402)	(804)	(461)	(923)
Carta fiança	(1.841)	(3.064)	(1.221)	(2.630)
Ajuste a valor presente do UBP	(195)	(834)	(2.158)	(2.578)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(66.247)	(131.836)	15.211	(24.489)
Outras despesas financeiras	(1.099)	(2.404)	(1.262)	(2.709)
	(353.394)	(546.232)	(163.901)	(417.116)
	(210.435)	(335.045)	79.175	58.084

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					
	30/06/2024			30/06/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		614.467			993.624	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(153.617)	(55.302)	(208.919)	(248.406)	(89.426)	(337.832)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	163.466	58.848	222.314	242.401	87.264	329.665
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	(8.083)	(2.910)	(10.993)	-	-	-
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	(77)	(28)	(105)	3.256	1.173	4.429
Outras (adições) permanentes, líquidas	(1.689)	(608)	(2.297)	(576)	(212)	(788)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	-	-	-	(3.325)	(1.201)	(4.526)
IRPJ e CSLL correntes	-	-	-	3.325	1.201	4.526
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	-	-	-	3.325	1.201	4.526
Ajustes correntes - períodos anteriores	(244)	(87)	(331)	-	-	-
Ajustes diferidos - períodos anteriores	107	39	146	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	(137)	(48)	(185)	3.325	1.201	4.526
Alíquota efetiva	0,0%	0,0%	0,0%	0,3%	0,1%	0,5%

	Consolidado					
	30/06/2024			30/06/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		1.417.365			2.161.308	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(354.341)	(127.563)	(481.904)	(540.327)	(194.518)	(734.845)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Amortização encargo credor inflacionário	-	-	-	1.130	(37)	1.093
Equivalência patrimonial de coligadas	11.429	4.115	15.544	12.411	4.467	16.878
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	(8.346)	(3.004)	(11.350)	(617)	(223)	(840)
Mais-valia	(7.656)	(2.756)	(10.412)	(7.592)	(2.733)	(10.325)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	283	(20)	263	654	161	815
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	(77)	(28)	(105)	3.261	1.174	4.435
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	(3.351)	(1.232)	(4.583)	(749)	(303)	(1.052)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(363.924)	(131.160)	(495.084)	(531.829)	(192.012)	(723.841)
IRPJ e CSLL correntes	365.203	131.622	496.825	338.465	122.267	460.732
IRPJ e CSLL diferidos	(1.279)	(462)	(1.741)	193.364	69.745	263.109
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	363.924	131.160	495.084	531.829	192.012	723.841
Ajustes correntes - períodos anteriores	(244)	(87)	(331)	-	-	-
Ajustes diferidos - períodos anteriores	107	39	146	-	22	22
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	363.787	131.112	494.899	531.829	192.034	723.863
Alíquota efetiva	25,7%	9,3%	34,9%	24,6%	8,9%	33,5%

29.2. Tributos diferidos

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

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

	Consolidado					
	30/06/2024			31/12/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	294.711	104.943	399.654	317.810	113.259	431.069
Diferenças temporárias						
Provisões para grandes reparos	337.426	121.473	458.899	298.099	107.316	405.415
Variação cambial	91.587	32.971	124.558	50.100	18.036	68.136
Contratos futuros de energia	36.024	12.968	48.992	-	-	-
Liminares CCEE (GF)	28.063	10.103	38.166	30.261	10.894	41.155
Provisões para riscos	25.091	9.033	34.124	31.366	11.290	42.656
Provisões de penalidades contratuais	5.160	1.858	7.018	5.160	1.858	7.018
Benefício fiscal	5.058	1.821	6.879	5.606	2.018	7.624
Alienação e desativação de bens	4.074	1.467	5.541	4.071	1.467	5.538
Participação nos lucros e resultados	2.670	961	3.631	5.439	1.959	7.398
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	268	97	365	-	-	-
Amortização de direito de uso	135	49	184	209	75	284
Outras provisões	112	39	151	1.725	621	2.346
Total bruto	830.379	297.783	1.128.162	749.846	268.793	1.018.639
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(671.216)	(241.638)	(912.854)	(598.821)	(215.576)	(814.397)
Total	159.163	56.145	215.308	151.025	53.217	204.242
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.501.134)	(540.408)	(2.041.542)	(1.401.330)	(504.479)	(1.905.809)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(197.062)	(70.941)	(268.003)	(207.291)	(74.626)	(281.917)
Ajuste de avaliação patrimonial	(89.750)	(32.310)	(122.060)	(100.894)	(36.322)	(137.216)
Juros sobre depósito vinculado	(48.911)	(17.609)	(66.520)	(43.401)	(15.624)	(59.025)
Ajuste a valor presente (UBP)	(7.610)	(2.740)	(10.350)	(7.558)	(2.720)	(10.278)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.513)	(2.344)	(8.857)	(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)
Total bruto	(1.853.668)	(667.320)	(2.520.988)	(1.774.229)	(638.724)	(2.412.953)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	671.216	241.638	912.854	598.823	215.576	814.399
Total	(1.182.452)	(425.682)	(1.608.134)	(1.175.406)	(423.148)	(1.598.554)
Imposto diferido líquido	(1.023.289)	(369.537)	(1.392.826)	(1.024.381)	(369.931)	(1.394.312)

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	214.513	68.321	70.171	91.604	108.746	574.807	1.128.162
Imposto diferido passivo	(132.183)	(119.790)	(119.790)	(119.790)	(119.790)	(1.909.645)	(2.520.988)
Imposto diferido líquido	82.330	(51.469)	(49.619)	(28.186)	(11.044)	(1.334.838)	(1.392.826)

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			
	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia				
Lucro líquido do período	301.485	614.652	502.106	989.098
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Ações ordinárias	992.653	992.653	992.653	992.653
Resultado básico e diluído por ação	0,30372	0,61920	0,50582	0,99642

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\$ 257 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\$ 123 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\$ 132 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\$ 82 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	30/06/2024							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	2.438.181	100,0%	203.531	100,0%	-	0,0%	2.641.712	100,0%
Ebitda ajustado	1.960.930	80,4%	(145.423)	-71,5%	(31.888)	0,0%	1.783.619	67,5%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	985.082	40,4%	(94.033)	-46,2%	(24.944)	0,0%	866.105	32,8%
Lucro líquido ajustado	875.558	35,9%	(94.033)	-46,2%	(24.944)	0,0%	756.581	28,6%
Depreciação e amortização	(418.263)	-	-	-	(38.634)	-	(456.897)	-
Receita financeira	112.448	-	3.360	-	95.379	-	211.187	-
Despesa financeira	(318.769)	-	(11)	-	(95.616)	-	(414.396)	-
Imposto de renda e contribuição social	(460.788)	-	48.041	-	97	-	(412.650)	-

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2023							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	2.612.602	100,0%	223.147	100,0%	-	0,0%	2.835.749	100,0%
Ebitda ajustado	2.095.419	80,2%	18.065	8,1%	(19.189)	0,0%	2.094.285	73,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.027.088	39,3%	15.371	6,9%	36.043	0,0%	1.078.502	38,0%
Lucro líquido ajustado	1.132.651	43,4%	15.371	6,9%	36.043	0,0%	1.184.065	41,8%
Depreciação e amortização	(408.626)	-	-	-	(38.440)	-	(447.066)	-
Receita financeira	418.253	-	5.225	-	51.722	-	475.200	-
Despesa financeira	(389.299)	-	(6)	-	(3.322)	-	(392.627)	-
Imposto de renda e contribuição social	(583.096)	-	(7.903)	-	(4.370)	-	(595.369)	-

	30/06/2024	30/06/2023
Lucro líquido societário	922.466	1.437.445
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	165.885	253.380
Lucro líquido ajustado	756.581	1.184.065
 Ebitda societário ICVM 156/2022	 2.086.239	 2.435.910
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	256.902	291.983
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	45.718	49.642
Ebitda ajustado ICVM 156/2022	1.783.619	2.094.285
Lucro líquido societário	922.466	1.437.445
Imposto de renda e contribuição social	494.899	723.863
Resultado financeiro (líquido)	335.045	(58.084)
Depreciação e amortização	333.829	332.686
Ebitda societário ICVM 156/2022	2.086.239	2.435.910
Receita líquida societária	2.898.331	3.127.705
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	256.619	291.956
Receita líquida ajustada	2.641.712	2.835.749

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			
			30/06/2024	31/12/2023	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	2.579	2.579	953	953
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	1.436.862	1.436.862	1.697.089	1.697.089
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	25.659	25.659	24.566	24.566
Clientes	Custo amortizado	-	560.334	560.334	689.232	689.232
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.502.387	12.502.387	12.245.768	12.245.768
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	34.643	34.643	34.643	34.643
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	684.207	684.207	660.204	660.204
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	1.045	1.045
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	64.727	64.727	-	-
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	302.041	302.041	203.097	203.097
			15.613.439	15.613.439	15.556.597	15.556.597
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	988.953	988.953	640.518	640.518
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	128.627	128.627	152.472	152.472
Financiamentos	Custo amortizado	-	252.261	252.261	277.524	277.524
Debêntures	Custo amortizado	-	2.184.999	2.125.129	2.822.804	2.813.889
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	1.621.050	1.621.050	2.394.393	2.394.393
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	36.476	36.476	36.050	36.050
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	2.107.290	2.107.290	1.131.901	1.131.901
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	1.862.981	1.862.981	1.884.091	1.884.091
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	446.139	446.139	184.881	184.881
			9.628.776	9.568.906	9.524.634	9.515.719

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*), os mesmos 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 30/06/2024
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	29/01/2024	13/01/2025	34.320
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	30/01/2024	13/01/2025	30.407
					64.727

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 (*)
Cobertura operacional		
Risco operacional	04/08/2023 a 04/08/2024	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2023 a 04/08/2024	140.000
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
Construção Arinos Energias Renováveis		
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
Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis		
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 agosto de 2024 foram renovados com as mesmas características apresentadas com nova vigência para agosto de 2025.

34. Transações não caixa

	Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023
Dividendos intermediários	30.664	-
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	31.474	27.978
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(10.701)	(9.513)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	320	361
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(109)	(123)
Dividendos prescritos	-	45
Juros sobre capital próprio prescritos	37	-

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 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.

36.2. 10ª Emissão de debêntures – Rio Paranapanema Energia

Em 22 de julho de 2024 a Controlada indireta Rio Paranapanema Energia captou R\$ 620 milhões por meio da 10ª Emissão pública de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, emitidas sob a forma nominativa, escritural, da espécie quirografária, sem garantia adicional. A captação foi aprovada na 289ª Reunião de Conselho de Administração – RCA, ocorrida em 10 de julho de 2024.

As cláusulas restritivas (“covenants”) previstas na escritura da décima emissão das debêntures são similares às constantes nas escrituras da nona emissão da Controlada indireta Rio Paranapanema Energia.

Os recursos líquidos obtidos pela Controlada indireta Rio Paranapanema Energia com a emissão serão integralmente utilizados para propósitos corporativos diversos:

- I. Reforço de caixa e capital de giro.
- II. Gestão de passivos

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento	Principal
10ª	1	DI + 0,60%	22/07/2029	300.000
10ª	2	DI + 0,70%	22/07/2031	320.000
				620.000

36.3. Dividendos intermediários – Rio Paranapanema Participações

Conforme Ata de Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 18 de julho de 2024 foi aprovada a distribuição de dividendos intermediários aos acionistas da Companhia no montante de R\$ 81.626.989,80 (oitenta e um milhões, seiscentos e vinte seis mil, novecentos e nove reais e oitenta centavos). O pagamento deverá ser realizado até o dia 31 de dezembro 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 junho de 2024, e as respectivas demonstrações condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado condensado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2024, e as respectivas demonstrações consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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.



China Three Gorges Brasil Energia S.A.

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 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 seis meses findo em 30 de junho 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, 14 de agosto de 2024



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

DocuSigned by:

 Adriano Formosinho Correia
900108451FA5438
Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

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 segundo trimestre encerrado em 30 de junho 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 segundo trimestre encerrado em 30 de junho de 2024.

São Paulo, 13 de agosto de 2024.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor