

Referente ao Período de Três Meses findos em 31 de Março de 2023 e Relatório sobre a Revisão das Informações Contábeis Intermediárias

China Three Gorges Brasil Energia S.A

Sumário

<i>Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias</i>	<i>3</i>
<i>Desempenho econômico-financeiro</i>	<i>5</i>
<i>Principais indicadores.....</i>	<i>5</i>
<i>Receita.....</i>	<i>5</i>
<i>Custos e outros resultados operacionais</i>	<i>6</i>
<i>Ebitda e margem Ebitda</i>	<i>7</i>
<i>Resultado financeiro.....</i>	<i>8</i>
<i>Endividamento</i>	<i>9</i>
<i>Lucro líquido</i>	<i>9</i>
<i>Informações contábeis intermediárias.....</i>	<i>11</i>
<i>Balanços patrimoniais</i>	<i>11</i>
<i>Demonstrações do resultado</i>	<i>13</i>
<i>Demonstrações do resultado abrangente.....</i>	<i>15</i>
<i>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</i>	<i>16</i>
<i>Demonstrações dos fluxos de caixa.....</i>	<i>17</i>
<i>Demonstrações do valor adicionado.....</i>	<i>18</i>
<i>Notas explicativas às informações contábeis intermediárias – em 31 de março de 2022.....</i>	<i>19</i>
1. <i>Informações gerais.....</i>	<i>19</i>
2. <i>Apresentação das informações contábeis intermediárias.....</i>	<i>22</i>
3. <i>Principais práticas contábeis.....</i>	<i>23</i>
4. <i>Gestão de riscos do negócio.....</i>	<i>24</i>
5. <i>Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....</i>	<i>26</i>
6. <i>Clientes.....</i>	<i>27</i>
7. <i>Tributos a recuperar/recolher</i>	<i>28</i>
8. <i>Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas.....</i>	<i>28</i>
9. <i>Ativo financeiro vinculado à concessão– Rio Paraná.....</i>	<i>28</i>
10. <i>Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber.....</i>	<i>29</i>
11. <i>Depósito judicial</i>	<i>29</i>
12. <i>Investimentos.....</i>	<i>30</i>
13. <i>Imobilizado.....</i>	<i>31</i>
14. <i>Intangível.....</i>	<i>34</i>
15. <i>Fornecedores.....</i>	<i>36</i>

16.	<i>Encargos setoriais.....</i>	<i>37</i>
17.	<i>Empréstimos.....</i>	<i>37</i>
18.	<i>Financiamentos.....</i>	<i>38</i>
19.	<i>Debêntures.....</i>	<i>39</i>
20.	<i>Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar.....</i>	<i>41</i>
21.	<i>Uso do bem público (UBP) – Rio Canoas e Rio Verde.....</i>	<i>42</i>
22.	<i>Partes relacionadas.....</i>	<i>42</i>
23.	<i>Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia</i>	<i>44</i>
24.	<i>Provisões para riscos.....</i>	<i>44</i>
25.	<i>Contratos futuros de energia – CTG Trading e NE.....</i>	<i>46</i>
26.	<i>Patrimônio líquido.....</i>	<i>47</i>
27.	<i>Receita operacional líquida.....</i>	<i>48</i>
28.	<i>Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede.....</i>	<i>49</i>
29.	<i>Resultado financeiro.....</i>	<i>50</i>
30.	<i>Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos.....</i>	<i>51</i>
31.	<i>Lucro por ação.....</i>	<i>52</i>
32.	<i>Informações por segmento.....</i>	<i>53</i>
33.	<i>Instrumentos financeiros</i>	<i>55</i>
34.	<i>Seguros.....</i>	<i>55</i>
35.	<i>Transações não caixa</i>	<i>56</i>
36.	<i>Compromissos.....</i>	<i>56</i>
37.	<i>Evento Subsequente</i>	<i>56</i>
	<i>Declaração da Diretoria.....</i>	<i>57</i>
	<i>Membros da Administração.....</i>	<i>58</i>

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias 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), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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



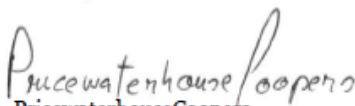
China Three Gorges Brasil Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2023, 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 informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias 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 não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 4 de maio de 2023


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

Decoded by:
Adriano Formosinho (senior)
Signed by: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA 1827692504
CPF: 1827692504
Signing Time: 04 May 2023 | 22:35 GMT

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Desempenho econômico-financeiro

Nessa sessão do documento, são apresentados os principais eventos do período base desta demonstração contábil intermediária, em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Principais indicadores

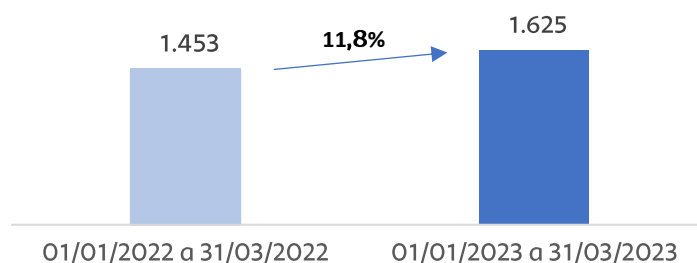
	Consolidado		Variação
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	
Receita operacional bruta	1.345.284	1.179.321	14,1%
Receita de ativos financeiros	455.197	426.330	6,8%
Outras receitas	117	125	-6,4%
(-) Deduções à receita operacional	(175.760)	(152.363)	15,4%
Receita operacional líquida	1.624.838	1.453.413	11,8%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(557.476)	(496.390)	12,3%
Resultado de participação societárias	24.109	13.954	72,8%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	1.091.471	970.977	12,4%
Ebitda	1.257.744	1.138.703	10,5%
Margem Ebitda - %	77,4%	78,3%	-0,9 p.p.
Resultado financeiro	(20.918)	324.879	-106,4%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.070.553	1.295.856	-17,4%
Lucro líquido do período	711.746	852.813	-16,5%
Margem líquida - %	43,8%	58,7%	-14,9 p.p.
Quantidade de ações			
Ações ordinárias	992.653	9.926.535	-90,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,49060	0,05792	747,1%

Receita

No 1º trimestre de 2023, o Grupo China Three Gorges Brasil Energia apresentou receita operacional líquida de R\$ 1.624,8 milhões, que representa elevação de R\$ 171,4 milhões ou +11,8% quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior.

O principal fator que contribuiu para esse crescimento da receita líquida na comparação entre os dois períodos, foi a aplicação dos reajustes anuais pelos índices de correção de preços nas datas base dos contratos do ambiente de comercialização livre (ACL) e, também, do ambiente de contratação regulado (ACR). No ambiente de contratação livre a elevação foi de R\$ 85 milhões e no ambiente regulado o aumento foi de R\$ 53,6 milhões, totalizando R\$ 138,6 milhões de crescimento devido a esse fator.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



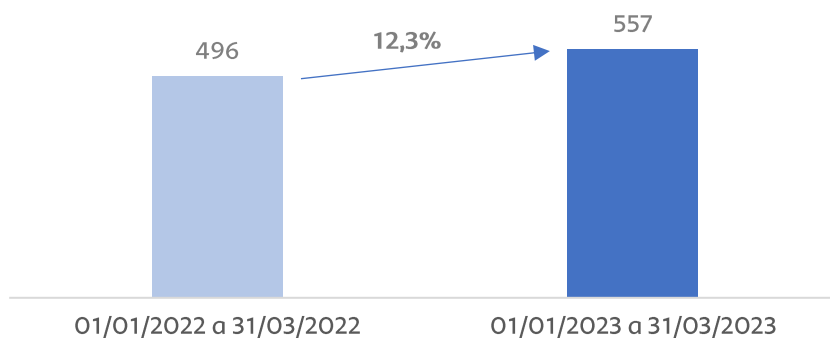
Custos e outros resultados operacionais

	Consolidado		Variação
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	
Pessoal	(75.819)	(69.006)	9,9%
Material	(3.114)	(3.346)	-6,9%
Serviços de terceiros	(26.291)	(22.683)	15,9%
Energia comprada	(126.629)	(129.417)	-2,2%
Depreciação e amortização	(166.273)	(167.726)	-0,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(101.587)	(91.758)	10,7%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(27.374)	(14.950)	83,1%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.184)	(2.775)	14,7%
Seguros	(5.447)	(4.580)	18,9%
Aluguéis	(399)	(711)	-43,9%
(Reversão) / provisões para riscos	658	(789)	183,4%
Contratos futuros de energia	(21.201)	13.796	-253,7%
Outros	(816)	(2.445)	-66,6%
	(557.476)	(496.390)	12,3%

Nos três primeiros meses do ano, os custos e outros resultados operacionais apresentaram crescimento de R\$ 61,1 milhões, equivalente a 12,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. Dentre os fatores que contribuíram para essa variação, vale destacar:

- Elevação de R\$ 35 milhões no efeito relativo às perdas não realizadas em contratos futuros das comercializadoras em virtude da aplicação da metodologia MTM tendo em vista, um cenário de queda nos preços futuros de energia;
- Elevação de R\$ 12,4 milhões nos encargos de compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH), principalmente em decorrência do crescimento de 41,1% no volume gerado pelas usinas do Grupo;
- Aumento de R\$ 9,8 milhões nos Encargos de Uso da Rede Elétrica, em decorrência do reajuste das tarifas dos encargos de transmissão (TUST).

Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)

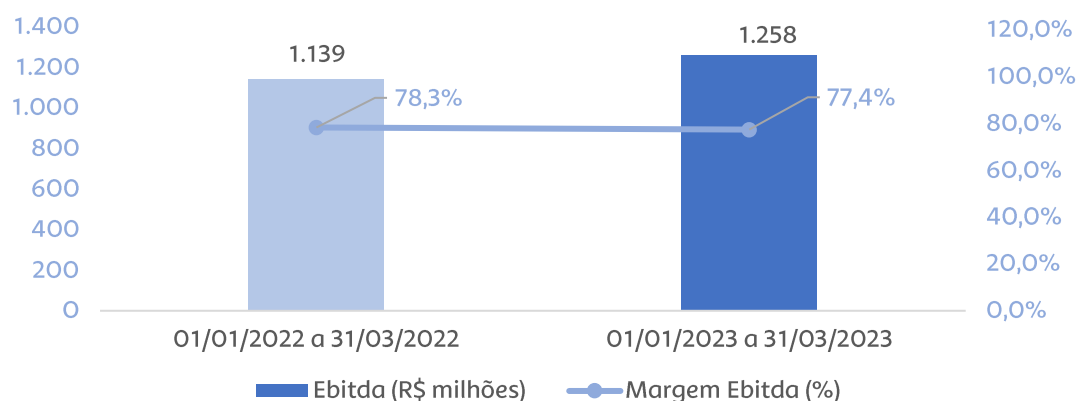


Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado		Variação
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	
Lucro líquido do período	711.746	852.813	-16,5%
Imposto de renda e contribuição social	358.807	443.043	-19,0%
Resultado financeiro (líquido)	20.918	(324.879)	106,4%
Depreciação e amortização	166.273	167.726	-0,9%
Ebitda	1.257.744	1.138.703	10,5%
<i>Margem Ebitda</i>	<i>77,4%</i>	<i>78,3%</i>	<i>-0,9 p.p</i>

No 1T23, o Ebitda totalizou R\$ 1.257,7 milhões, que representa um aumento de R\$ 119 milhões ou +10,5% na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior. Essa elevação deu-se pelo maior crescimento na Receita Operacional Líquida quando comparado com a elevação nos custos e outros resultados operacionais (ambas variações já comentadas anteriormente).

Ebitda (R\$ milhões)



Resultado financeiro

	Consolidado		Variação
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	
Receitas			
Rendimentos sobre aplicações financeiras	79.829	35.464	125,1%
Variações monetárias	17.716	17.293	2,4%
Variação cambial ativa	138.226	487.186	-71,6%
Outros	(3.647)	(1.818)	100,6%
	232.124	538.125	-56,9%
Despesas			
Juros	(117.114)	(105.422)	11,1%
Variações monetárias	(22.209)	(41.338)	-46,3%
Variação cambial passiva	(70.454)	-	100,0%
Outros	(43.265)	(66.486)	-34,9%
	(253.042)	(213.246)	18,7%
Resultado financeiro líquido	(20.918)	324.879	-106,4%

No 1º trimestre de 2023, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 20,9 milhões, o que representa queda de R\$ 345,8 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Acerca dessa variação, vale destacar:

- Redução de R\$ 419,4 milhões no resultado líquido de variação cambial incidente sobre o empréstimo em dólares entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse impacto negativo foi causado basicamente pela desvalorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) na comparação entre os períodos. No 1º trimestre de 2022 houve valorização do R\$ em 15,1% contra uma valorização menor, de 2,6%, no 1º trimestre de 2023;
- Elevação de R\$ 11,7 milhões nas despesas financeiras relativas às dívidas das controladas, principalmente em virtude da elevação do DI na comparação entre os dois períodos e, também, pela nova captação realizada em junho/22 na Controlada Rio Paraná.
- Aumento de R\$ 44,4 milhões nas receitas com aplicação financeira principalmente em função da elevação no DI e um maior saldo médio de caixa na comparação entre os dois períodos;
- Queda de R\$ 21,8 milhões na despesa de atualização monetária do passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos na Controlada Rio Paraná, em virtude da redução na projeção futura esperada para o IPCA e o IGPM que são os índices utilizados para a correção monetária desse passivo;
- Redução de R\$ 6,7 milhões na variação monetária incidente sobre as debêntures em razão da redução do IPCA entre os períodos;

Endividamento

	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
			31/03/2023	31/12/2022	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/05/2025	1.972.620	2.427.057	-18,7%
Tokyo - Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	676.065	675.707	0,1%
BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	232.633	238.861	-2,6%
BNDES	TJLP	16/06/2031	1.133	1.216	-6,8%
BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	74.561	79.606	-6,3%
BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	5.794	6.209	-6,7%
Debêntures 4ª emissão série 2	IPCA + 6,07 % ao ano	16/07/2023	154.125	146.971	4,9%
Debêntures 8ª emissão série 1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	-	84.876	-100,0%
Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	213.025	216.975	-1,8%
Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	184.279	191.056	-3,5%
Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	327.231	339.352	-3,6%
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	123.565	119.229	3,6%
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	324.484	312.655	3,8%
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	211.895	204.819	3,5%
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	734.606	709.409	3,6%
Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	818.338	789.482	3,7%
			6.054.354	6.543.480	-7,5%

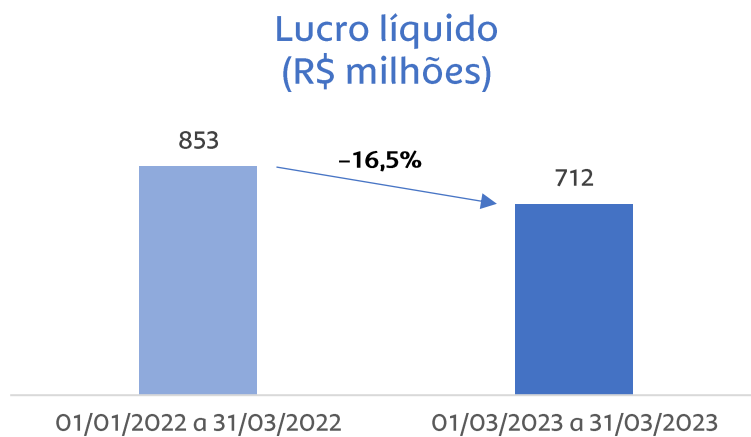
	Consolidado		
	31/03/2023	31/12/2022	Variação
Debêntures	3.091.548	3.114.824	-0,7%
Curto prazo	601.068	393.049	52,9%
Longo prazo	2.490.480	2.721.775	-8,5%
Empréstimos	676.065	675.707	0,1%
Curto prazo	676.065	675.707	0,1%
Financiamentos	314.121	325.892	-3,6%
Curto prazo	52.237	52.111	0,2%
Longo prazo	261.884	273.781	-4,3%
Partes relacionadas	1.972.620	2.427.057	-18,7%
Curto prazo	406.163	818.266	-50,4%
Longo prazo	1.566.457	1.608.791	-2,6%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(2.238.944)	(2.383.790)	-6,1%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(25.846)	(25.039)	3,2%
Dívida líquida	3.789.564	4.134.651	-8,3%

O saldo da dívida líquida sofreu redução de R\$ 345,1 milhões, em comparação com 31 de dezembro de 2022, explicado principalmente pela amortização da parcela no empréstimo mantido pela Controlada Rio Paraná, com a CTG de Luxemburgo, na controlada Rio Paraná.

Lucro líquido

Em virtude de todos os fatores detalhados anteriormente, com destaque para a redução no ganho de variação cambial, o lucro líquido consolidado da CTG Brasil totalizou R\$ 711,7 milhões no 1º. Trimestre de 2023 ou -16,5% na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior.

Excluindo-se o efeito relevante dessa queda no ganho de variação cambial, verifica-se que o lucro líquido apresentou um crescimento de R\$ 135,7 milhões ou +25,6% na comparação ajustada entre os períodos.



Informações contábeis intermediárias

Balances patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	610.777	661.743	2.238.944	2.383.790
Clientes	6	-	-	655.472	644.174
Tributos a recuperar	7	20.284	47.046	45.379	58.861
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.200.994	1.182.734
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	496.828	496.828	41.258	41.258
Partes relacionadas	22	11.896	9.835	-	1.015
Serviços em curso		-	-	61.509	76.135
Contratos futuros de energia	25	-	-	236.535	244.253
Outros créditos		17.147	13.099	59.370	59.357
Total do ativo circulante		1.156.932	1.228.551	4.539.720	4.691.836
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	25.846	25.039
Clientes	6	-	-	720	1.005
Tributos a recuperar	7	-	-	2.381	2.358
Tributos diferidos	30.2	-	-	145.496	150.618
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.550	5.614
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	10.853.909	10.727.356
Depósitos judiciais	11	12	-	617.555	602.668
Contratos futuros de energia	25	-	-	238.381	168.118
Outros créditos		991	1.407	2.437	2.920
		1.003	1.407	11.892.275	11.685.696
Investimentos	12	12.901.149	12.408.298	1.771.060	1.746.951
Imobilizado	13	19.237	20.659	3.565.667	3.606.222
Intangível	14	289.925	283.838	8.369.188	8.461.468
Total do ativo não circulante		13.211.314	12.714.202	25.598.190	25.500.337
Total do ativo		14.368.246	13.942.753	30.137.910	30.192.173

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Circulante					
Fornecedores	15	7.063	15.137	582.740	631.624
Salários, provisões e contribuições sociais		24.316	32.200	60.164	78.277
Tributos a recolher	7	471	46.441	249.852	429.357
Encargos setoriais	16	-	-	103.679	119.021
Indenização socioambiental		-	-	950	935
Empréstimos	17	-	-	676.065	675.707
Financiamentos	18	-	-	52.237	52.111
Debêntures	19	-	-	601.068	393.049
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	20	1.691.383	1.691.383	1.722.082	1.902.922
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	3.598	3.579
Partes relacionadas	22	-	-	409.173	822.622
Provisões para grandes reparos	23	-	-	379.095	331.680
Provisões para riscos	24	-	-	189.031	-
Contratos futuros de energia	25	-	-	186.461	180.235
Outras obrigações		11.694	9.866	16.356	13.230
Total do passivo circulante		1.734.927	1.795.027	5.232.551	5.634.349
Não circulante					
Fornecedores	15	-	-	39.009	36.542
Tributos diferidos	30.2	-	-	1.380.021	1.265.480
Encargos setoriais	16	-	-	36.062	34.198
Indenização socioambiental		-	-	18.934	18.898
Financiamentos	18	-	-	261.884	273.781
Debêntures	19	-	-	2.490.480	2.721.775
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	33.209	32.973
Partes relacionadas	22	-	-	1.566.457	1.608.791
Provisões para grandes reparos	23	-	-	1.633.563	1.722.520
Provisões para riscos	24	74	-	51.918	235.640
Contratos futuros de energia	25	-	-	187.202	109.682
Plano de aposentadoria		-	-	11.108	11.108
Outras obrigações		9.392	10.983	21.033	23.888
Total do passivo não circulante		9.466	10.983	7.730.880	8.095.276
Total do passivo		1.744.393	1.806.010	12.963.431	13.729.625
Patrimônio líquido	26				
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		261.485	261.485	261.485	261.485
Reserva de lucros		3.032	3.003	3.032	3.003
Lucros acumulados		496.447	-	496.447	-
Ajuste de avaliação patrimonial		191.994	201.360	191.994	201.360
Total do patrimônio líquido		12.623.853	12.136.743	12.623.853	12.136.743
Participação não controladores		-	-	4.550.626	4.325.805
Patrimônio líquido consolidado		12.623.853	12.136.743	17.174.479	16.462.548
Total do passivo e patrimônio líquido		14.368.246	13.942.753	30.137.910	30.192.173

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Controladora	
		01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Outros resultados operacionais			
Pessoal		(27.524)	(24.514)
Material		(110)	(97)
Serviços de terceiros		(4.765)	(3.030)
Depreciação e amortização	13 e 14	(3.821)	(3.145)
Seguros		(146)	(124)
Aluguéis		(174)	(230)
Constituições de provisões para riscos		(74)	-
Compartilhamento de despesas	22.3	24.202	18.299
Outros		(1.062)	(959)
		(13.474)	(13.800)
Resultado de participações societárias	12		
Equivalência patrimonial		481.675	581.049
		481.675	581.049
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		468.201	567.249
Resultado financeiro	29		
Receitas		20.549	10.050
Despesas		(1.759)	(1.752)
		18.790	8.298
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		486.991	575.547
Imposto de renda e contribuição social	30.1		
Corrente		-	(639)
		-	(639)
Lucro líquido do período		486.991	574.908
Lucro líquido básico e diluído por ação	31	0,49060	0,05792

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Consolidado	
		01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
		Reapresentado nota (2.4)	
Receita operacional líquida	27	1.624.838	1.453.413
Custos operacionais			
Pessoal		(41.836)	(37.218)
Material		(2.867)	(3.024)
Serviços de terceiros		(17.073)	(15.720)
Energia comprada	28.2	(126.629)	(129.417)
Depreciação e amortização	13 e 14	(145.117)	(147.283)
Encargos de uso da rede elétrica	28.3	(101.587)	(91.758)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(27.374)	(14.950)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.184)	(2.775)
Seguros		(5.220)	(4.329)
Aluguéis		(161)	(291)
Constituições de provisões para riscos		(2.498)	(1.047)
Outros		(1.191)	(1.770)
		(474.737)	(449.582)
Resultado bruto		1.150.101	1.003.831
Outros resultados operacionais			
Pessoal		(33.983)	(31.788)
Material		(247)	(322)
Serviços de terceiros		(9.218)	(6.963)
Depreciação e amortização	13 e 14	(21.156)	(20.443)
Seguros		(227)	(251)
Aluguéis		(238)	(420)
Reversões de provisões para riscos		3.156	258
Contratos futuros de energia	25	(21.201)	13.796
Outros		375	(675)
		(82.739)	(46.808)
Resultado de participações societárias	12		
Equivalência patrimonial		24.109	13.954
		24.109	13.954
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		1.091.471	970.977
Resultado financeiro	29		
Receitas		232.124	538.125
Despesas		(253.042)	(213.246)
		(20.918)	324.879
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.070.553	1.295.856
Imposto de renda e contribuição social	30.1		
Corrente		(239.216)	(218.354)
Diferido		(119.591)	(224.689)
		(358.807)	(443.043)
Lucro líquido do período		711.746	852.813
Atribuível a			
Acionistas controladores		486.991	574.908
Acionistas não controladores		224.755	277.905
		711.746	852.813

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

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

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Lucro líquido do período	486.991	574.908	711.746	852.813
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	136	834	212	1.300
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(46)	(284)	(72)	(442)
	90	550	140	858
Total do resultado abrangente do período	487.081	575.458	711.886	853.671

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

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

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Lucros		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	-	-	-	486.991	-	-	486.991	224.755	711.746
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	136	136	76	212
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(46)	(46)	(26)	(72)
	-	-	-	486.991	-	90	487.081	224.805	711.886
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	14.328	(14.328)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(4.872)	4.872	-	-	-	-
	-	-	-	9.456	(9.456)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Dividendos prescritos	-	-	29	-	-	-	29	16	45
	-	-	29	-	-	-	29	16	45
Saldo em 31 de março de 2023	11.670.895	261.485	3.032	496.447	185.981	6.013	12.623.853	4.550.626	17.174.479

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	9.926.535	183.955	1.744.360	-	236.227	(9.296)	12.081.781	3.869.260	15.951.041
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	574.908	-	-	574.908	277.905	852.813
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	834	834	466	1.300
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(284)	(284)	(158)	(442)
	-	-	-	574.908	-	550	575.458	278.213	853.671
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	15.496	(15.496)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(5.269)	5.269	-	-	-	-
	-	-	-	10.227	(10.227)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	30	-	-	-	30	16	46
Reclassificação	-	-	-	(60)	-	-	(60)	(29)	(89)
	-	-	30	(60)	-	-	(30)	(13)	(43)
Saldo em 31 de março de 2022	9.926.535	183.955	1.744.390	585.075	226.000	(8.746)	12.657.209	4.147.460	16.804.669

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		486.991	575.547	1.070.553	1.295.856
Ajustes em:					
Depreciação e amortização	13.2 e 14.2	3.821	3.145	166.273	167.726
Equivalência patrimonial	12.1	(481.675)	(581.049)	(24.109)	(13.954)
Apropriação de juros sobre empréstimos	17.2	-	-	22.715	34.002
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	18.3	-	-	7.425	7.390
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	22.4	-	-	(41.623)	(455.426)
Variação dos ganhos e perdas não realizados em operação de contratos futuros de energia	25	-	-	21.201	(13.796)
AVP e variação monetária sobre UBP	21.2	-	-	1.200	2.530
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	19.3	-	-	70.305	47.364
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	23.2	-	-	39.700	61.544
Constituição e atualização monetária sobre provisão para riscos	24.2	74	-	5.969	5.906
Variação monetária sobre depósitos judiciais		-	-	(16.323)	(14.164)
Atualização monetária referente a liminar CCEE		-	-	(831)	14.625
Juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	-	-	(455.197)	(426.330)
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível		-	-	-	131
Outras variações		-	284	(3.482)	(463)
Variação nos ativos e passivos					
Clientes		-	-	(11.306)	5.585
Serviços em curso		-	-	14.626	7.207
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.1.2	-	-	310.384	277.408
Fornecedores		(8.074)	(1.243)	(40.397)	(54.131)
Encargos setoriais		-	-	(13.478)	(5.214)
Provisões para grandes reparos		-	-	(81.241)	(62.203)
Partes relacionadas		(2.061)	6.519	(331)	(2)
Salários, provisões e contribuições sociais		(7.884)	(5.479)	(18.113)	(14.645)
Provisão para riscos		-	-	(758)	(41)
Indenização socioambiental		-	-	1.053	(13)
Uso do bem público (UBP)	21.2	-	-	(945)	(836)
Capitalização de debêntures	19.3	-	-	41.362	45.812
Impostos, taxas e contribuições		(17.276)	(29.547)	(15.789)	(21.667)
Outras variações ativas e passivas		(14.464)	(1.326)	(2.246)	1.621
Caixa líquido (aplicado nas) e gerado pelas atividades operacionais		(40.548)	(33.149)	1.046.597	891.822
Imposto de renda e contribuição social pagos					
		(1.932)	(346)	(393.342)	(300.709)
Juros pagos sobre empréstimos	17.2	-	-	(22.357)	(33.638)
Juros pagos sobre financiamentos	18.3	-	-	(6.368)	(7.193)
Juros pagos sobre debentures	19.3	-	-	(54.943)	(42.880)
Juros pagos sobre partes relacionadas	22.4	-	-	(21.601)	-
Caixa líquido (aplicado nas) e gerado pelas atividades operacionais		(42.480)	(33.495)	547.986	507.402
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(1.225)	(959)
Adições no ativo imobilizado e intangível		(8.486)	(147.771)	(30.078)	(177.218)
Caixa líquido (aplicado nas) atividades de investimentos		(8.486)	(147.771)	(31.303)	(178.177)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Pagamentos de financiamentos	18.3	-	-	(12.828)	(12.716)
Pagamentos de partes relacionadas	22.4	-	-	(387.344)	-
Pagamentos de debêntures	19.3	-	-	(80.000)	(80.000)
Pagamento de juros sobre capital próprio	20.2	-	-	(181.336)	-
Pagamento de dividendos	20.1	-	-	(21)	(1)
Fluxo de caixa líquido (aplicado nas) atividades de financiamento		-	-	(661.529)	(92.717)
(Redução)/Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa					
		(50.966)	(181.266)	(144.846)	236.508
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		661.743	556.199	2.383.790	1.317.861
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		610.777	374.933	2.238.944	1.554.369
(Redução)/Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(50.966)	(181.266)	(144.846)	236.508

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Reapresentado (Nota 2.4)					
Receitas					
Venda de energia e outros serviços	27	-	-	1.345.401	1.179.446
Receita de ativos financeiros	27	-	-	455.197	426.330
		-	-	1.800.598	1.605.776
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede	28	-	-	(252.635)	(246.522)
Contratos futuros de energia	25	-	-	(21.201)	13.796
Materiais e serviços de terceiros		19.327	15.172	(29.429)	(26.050)
Outros custos operacionais		(1.085)	(880)	(5.116)	(7.138)
		18.242	14.292	(308.381)	(265.914)
Valor adicionado bruto		18.242	14.292	1.492.217	1.339.862
Depreciação e amortização		(3.821)	(3.145)	(166.273)	(167.726)
Valor adicionado líquido produzido		14.421	11.147	1.325.944	1.172.136
Equivalência patrimonial	12	481.675	581.049	24.109	13.954
Outras receitas financeiras		35.876	26.036	250.123	555.557
Valor adicionado recebido em transferência		517.551	607.085	274.232	569.511
Valor adicionado total a distribuir		531.972	618.232	1.600.176	1.741.647
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		15.308	12.706	40.502	36.448
Benefícios		4.934	4.566	14.291	13.056
FGTS		1.089	908	3.592	2.802
(Reversão) para gratificação (bônus)		-	(871)	-	(1.589)
Participação nos resultados		2.266	4.019	6.435	9.034
		23.597	21.328	64.820	59.751
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		9.677	9.462	523.362	579.892
Estaduais		88	103	9.406	9.566
Municipais		105	106	27.580	15.280
		9.870	9.671	560.348	604.738
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		299	346	597	893
Outras despesas financeiras		1.759	1.752	253.209	213.225
		2.058	2.098	253.806	214.118
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		496.447	585.135	496.447	585.135
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	224.755	277.905
		496.447	585.135	721.202	863.040
Valor adicionado distribuído		531.972	618.232	1.600.176	1.741.647

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias – em 31 de março de 2022

(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. 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, em sociedades cujo objeto seja promover, construir, instalar e explorar projetos de geração, distribuição, transmissão e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos, bem como participar em fundos de investimentos.

Desde o início de suas operações, o Grupo vem focando sua entrada no mercado através de aquisição de participações societárias relevantes em usinas de geração de energia renovável, com destaque para hidrelétricas.

Em 23 de fevereiro de 2023 a Comissão de Valores Mobiliários (CVM) através do Ofício 6/2023/CVM/SEP, confirmou o deferimento pelo pedido de registro da Companhia como categoria A.

Em 31 de março de 2023, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 692.831, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Transferência para o passivo circulante da parcela referente a, 8ª emissão série 2 e 9ª emissão série 1, na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia;
- Transferência para o passivo circulante referente a dívida, mantida pela controlada Rio Paraná Energia com a CTG (Luxembourg) em partes relacionadas.

A Administração 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.

1.2. Projetos Greenfield

O projeto de Serra da Palmeira, com capacidade instalada prevista de 648 MW, localizado no estado da Paraíba e Dom Inocêncio Sul com capacidade instalada prevista de 600 MW, localizado no estado do Piauí, estão em fase de estudo de engenharia e cotações de preços de equipamento para decisão de investimento (possível início de construção em 2023), referente ao projeto Arinos, localizado em Minas Gerais com capacidade instalada prevista de 410 MWp, a construção já teve o seu início no 1º trimestre de 2023.

No total a CTG Brasil adicionará 1.658 MW de capacidade instalada, com foco na comercialização para sua carteira de clientes do mercado livre. A administração tem o entendimento que essas aquisições não fazem parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3 / CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que esses projetos ainda não geram *inputs* e *outputs* necessários para serem caracterizados como "negócios".

1.3. Contratos de concessão / resoluções autorizativas Concessão

1.3.1. Controladas

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

Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão	Vencimento concessão
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	17/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	30/03/2032
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	11/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	21/04/2032
Nº 76/1999	Taquarucu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	19/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	26/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	07/02/2042
Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	11/01/2051
Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	06/04/2046
Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	844,9	05/01/2016	17/04/2047
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		

1.4. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.4.1. Revisão da garantia física de 2017

Em 2017 houve revisão ordinária de garantia física, com a publicação da Portaria nº 178 que definiu os novos valores de garantia física de energia das UHEs despachadas centralizadamente, válidos a partir de 1º de janeiro de 2018. Assim, a partir desta data, houve uma redução de aproximadamente 5% da garantia física da Controlada Rio Paranapanema em relação à garantia física vigente em dezembro de 2017.

Em 2 de fevereiro de 2018, a Controlada Rio Paranapanema ajuizou duas ações perante a Justiça Federal do Distrito Federal em face da União Federal, com pedido de liminar para suspender a aplicação desta portaria e questionar os parâmetros de garantia física. Em ambas as ações, as liminares não foram concedidas em primeira instância.

Entre os anos de 2018 e 2020, a Controlada Rio Paranapanema obteve liminares para afastar a aplicabilidade da Portaria em relação às UHEs, no entanto as sentenças proferidas em 2019 foram desfavoráveis, das quais houve apelação.

Em 16 de dezembro de 2020, foi proferida decisão judicial em sede de apelação que confirmou e estabilizou o efeito da liminar da Controlada Rio Paranapanema no sentido de não se aplicar os efeitos da Portaria nº 178/2017.

Em 16 de agosto de 2022, houve o julgamento da apelação interposta pela Controlada Rio Paranapanema, referente a ação que tratava a legitimidade da revisão de garantia física ocorrida em 2017, a votação foi favorável à Controlada Rio Paranapanema em 4 votos a 1, na 6ª Turma do Tribunal Regional Federal da Primeira Região (TRF1), que deu provimento ao recurso da Controlada Rio Paranapanema, visto que o entendimento do colegiado é de que as UHE's já tiveram suas garantias físicas revistas em 2013 e 2015, e por isso não caberia nova revisão. Contra essa decisão cabe recurso direcionado aos Tribunais Superiores.

Para o período base desta demonstração contábil intermediária não houve andamento no processo.

Para mais informações, consultar nota explicativa nº 15

1.4.2. Revisão da garantia física de 2022

O Decreto nº 2.655/98 estabelece revisões ordinárias de garantia física das usinas hidrelétricas despachadas centralizadamente a cada cinco anos, ou revisões extraordinárias em caso de fatos relevantes, sendo que a revisão ordinária anterior de todo Sistema ocorreu em 2017, com vigência da garantia física publicada para o período entre 2018 e 2022. Em 2022 o Ministério de Minas e Energia (MME) conduziu a revisão ordinária das garantias físicas das usinas hidrelétricas despachadas centralizadamente, com vigência a partir de 2023. Durante o processo, o MME abriu duas Consultas Públicas sobre o tema, para discutir, entre outros, parâmetros de entrada para o cálculo, como índices de disponibilidade das usinas.

O período crítico atualmente considerado para o cálculo da garantia física é de junho de 1949 a novembro de 1956, conforme estabelecido na Portaria nº 74/2020-MME. No entanto, quando se consideram os dados hidrológicos de 2020 (em novembro de 2021 foram aprovados os dados hidrológicos do ano de 2020) a constatação técnica inequívoca é que os últimos anos constituem um novo período crítico. De fato, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) afirmou em seu Plano de Operação Energética 2021-2025 que o período de junho de 2012 a dezembro de 2020 é o novo período crítico para o SIN.

Apesar das inúmeras manifestações do Grupo na esfera administrativa, alertando para o fato de que o sistema possui um novo período crítico, o MME deu andamento na revisão da Garantia Física sem considerar essa informação mais atualizada e mais realística.

A Portaria nº 709, com a nova Garantia Física, rateada de acordo com o período crítico antigo, foi publicada em 30 de novembro de 2022, que passa a ser vigente a partir de 1º de janeiro de 2023, conforme nota explicativa nº 1.3.

Por essa razão, em 29 de dezembro de 2022 o Grupo ingressou em um pedido de tutela antecipada para as controladas Rio Paranapanema e Rio Canoas, para que seja reconhecida a inaplicabilidade do período crítico de 1949 a 1954 e, alternativamente, que se suspendam, até o julgamento do mérito, os efeitos da revisão ordinária conforme Portaria 709/2022. O pedido de tutela antecipada em que se pleiteava a suspensão dos efeitos da Portaria 709/2022 foi indeferido em decisão proferida pelo juiz de primeira instância em 13 de março de 2023 e o Grupo protocolou em 27 de março de 2023 o pedido principal.

1.5. Decisão STF sobre a coisa julgada em casos tributários

Em 08 de fevereiro de 2023, o Supremo Tribunal Federal ("STF") concluiu o julgamento sobre a "coisa julgada" em tributos recolhidos de forma continuada, definindo que a decisão proferida em processos individuais com trânsito em julgado, cessa imediatamente os seus efeitos quando proferida decisão pela Suprema Corte, em sentido contrário, em ação direta de constitucionalidade ou em sede de repercussão geral. Nesse mesmo julgamento, o STF rejeitou o pedido de modulação de efeitos da decisão, determinando o recolhimento dos valores passados, desde que respeitado o prazo de prescrição. O Grupo avaliou a decisão e concluiu que não existem impactos nas informações contábeis intermediárias em decorrência de tal decisão.

1.6. Diferença de alíquota Pis e Cofins

Em ação de fiscalização promovida pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), a Agência emitiu o Despacho nº 497 de 28 de fevereiro de 2023, determinando à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) o recálculo e recontabilização do Valor dos Impostos e Contribuições (VIC) para o período entre janeiro e dezembro de 2016, a ser pago pela Controlada Rio Paraná à CCEE em função das diferenças na apuração das alíquotas

adotadas pela Controlada Rio Paraná nesse ano, com exceção ao mês de março, em que não houve divergência das alíquotas informadas, referentes às usinas hidrelétricas comprometidas com Contratos de Cota de Garantia Física (CCGF) outorgadas à Controlada Rio Paraná.

Considerando que há discussão sub judice entre a Receita Federal e a Controlada Rio Paraná na qual discute-se o Regime tributário imputado à Controlada Rio Paraná no ano de 2016, a Controlada Rio Paraná protocolou Pedido de Reconsideração cumulado com pedido efeito suspensivo na Aneel em 10 de março de 2023 requerendo a suspensão temporária da aplicação do despacho nº 497/2023 até o trânsito em julgado da ação na esfera judicial. Alternativamente, a Controlada Rio Paraná pleiteou o entendimento da Agência quanto à emissão de novo comando determinando a devolução dos valores pagos à CCEE em função do Despacho nº 497/2023 no caso de enquadramento da Controlada Rio Paraná no Regime Não Cumulativo, situação em que a Controlada Rio Paraná deverá repassar os valores das alíquotas então pagos à CCEE, à Receita Federal.

Em 31 de março foi publicado no Diário Oficial da União o Despacho Aneel nº 856/2023 que negou o efeito suspensivo ao recurso da Controlada Rio Paraná.

A reapuração dos valores de PIS/PASEP e COFINS incidentes sobre a receita fixa das usinas que participam do regime de Cotas de Garantia Física, a ser realizada pela CCEE está prevista para a competência junho/23, a ser liquidada em julho/23.

Dessa forma, a Controlada Rio Paraná reclassificou a contingência para passivo circulante, visto que considera que os possíveis efeitos financeiros ocorrerão em até um ano.

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 04 de maio de 2023.

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) International Financial Reporting Standards – (IFRS)*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração das Informações contábeis intermediárias.

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

A Administração declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2022.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pelo Grupo.

2.4. Reapresentação das cifras comparativas

A Companhia está reapresentando a Demonstração do Resultado – (DRE) e a Demonstração do Valor Adicionado – (DVA), referentes ao período findo em 31 de março de 2022, para atender o princípio da comparabilidade dos saldos anteriormente divulgados e uma melhor apresentação das informações. As Cifras de Contratos futuros referente aos ganhos e perdas não realizados, que antes eram apresentadas separadamente na Receita Líquida e nos Custos Operacionais, agora são apresentadas de forma líquida nos Outros Resultados Operacionais.

Os efeitos da reapresentação estão demonstrados a seguir:

2.4.1. Reapresentação da demonstração do resultado em 31/03/2022

	Consolidado		
	31/03/2022		
	Original	Ajuste	Reapresentado
Receita operacional líquida	1.506.134	(52.721)	1.453.413
Custos operacionais			
Contratos futuros de energia	(38.925)	38.925	-
Outros resultados operacionais			
Contratos futuros de energia	-	13.796	13.796

2.4.2. Reapresentação da demonstração do valor adicionado em 31/03/2022

	Consolidado		
	31/03/2022		
	Original	Ajuste	Reapresentado
Receita			
Venda de energia e outros serviço:	1.232.167	(52.721)	1.179.446
Insumos adquiridos de terceiros			
Contratos futuros de energia	(38.925)	52.721	13.796

As demais informações relativas à apresentação das demonstrações financeiras publicadas na nota explicativa nº 2 das demonstrações financeiras anuais de 2022, permanecem válidas para esse trimestre.

3. Principais práticas contábeis

As principais práticas contábeis e critérios de consolidação não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2022.

4. Gestão de riscos do negócio

4.1. Risco financeiro

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa nº 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022 permanecem válidas para essas demonstrações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade, gestão de capital, descritas a seguir:

4.1.1. 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"), cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências legais ou regulatórias externas.

O risco de liquidez do Grupo é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas.

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 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	Controladas	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	
Debêntures 1ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Varição DI + 1,05% ao ano	-	128.457	-	-	-	128.457
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Varição IPCA + 6,15% ao ano	-	9.544	9.978	182.113	178.296	379.931
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Varição DI + 1,20% ao ano	-	13.895	14.225	207.989	-	236.109
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Varição IPCA + 4,63 % ao ano	-	16.983	17.755	36.511	1.191.934	1.263.183
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	Varição DI + 1,29% ao ano	-	58.250	59.082	104.164	952.865	1.174.361
Tokyo-Mitsubishi	Rio Parana Energia S.A.	Varição DI + 0,45% ao ano	-	697.370	-	-	-	697.370
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	-	-	476.844	851.847	811.487	2.140.178
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.466	4.778	21.039	26.529	36.446	91.258
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	4.024	7.641	34.043	43.470	219.210	308.388
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 6,07 % ao ano	-	-	158.553	-	-	158.553
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	122.880	121.412	-	244.292
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,40% ao ano	-	-	206.255	-	-	206.255
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,65% ao ano	-	-	47.336	201.804	176.453	425.593
			6.490	936.918	1.167.990	1.775.839	3.566.691	7.453.928

4.2. Análise da sensibilidade

O Grupo em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga quadro demonstrativo de análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, compostos por aplicações financeiras, ativo vinculado a concessão, empréstimos, financiamentos, debêntures, UBP e provisão para grandes reparos, ao qual 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 31 de março de 2023 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para os próximos 12 meses.

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

Instrumentos financeiros	Indexador	Variação do indexador do valor contábil	Variação do indexador do cenário provável	Controladora		
				Saldo contábil em 31/03/2023	Mudança/alteração razoavelmente possível	
Ativos financeiros						
Aplicações financeiras	DI	13,65%	12,68%	610.697	77.437	
Instrumentos financeiros	Controlada	Indexador	Variação do indexador do valor contábil	Variação do indexador do cenário provável	Saldo contábil em 31/03/2023	Mudança/alteração razoavelmente possível
Ativos financeiros						
Aplicações financeiras	Consolidado	DI	13,65%	12,68%	2.238.435	283.838
Aplicações financeiras vinculadas	Consolidado	DI	13,65%	12,68%	25.846	3.278
Ativo financeiro vinculado a concessão	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	4,71%	4,52%	12.054.903	544.660
					14.319.184	831.776
Passivos financeiros						
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	IPCA + 6,07% ao ano	4,71%	4,52%	(154.125)	(16.742)
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	IPCA + 5,50% ao ano	4,71%	4,52%	(213.025)	(21.871)
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Paranapanema Energia S.A.	DI + 1,40% ao ano	13,65%	12,68%	(184.279)	(25.547)
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	DI + 1,65% ao ano	13,65%	12,68%	(327.231)	(20.125)
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	7,37%	6,26%	(232.633)	(20.339)
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	7,37%	6,26%	(1.133)	(71)
Uso do bem público (UBP)	Rio Canoas Energia S.A.	IPCA	4,71%	4,52%	(12.400)	(560)
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	7,37%	6,26%	(74.561)	(6.099)
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	7,37%	6,26%	(5.794)	(495)
Uso do bem público (UBP)	Rio Verde Energia S.A.	IGPM	0,17%	3,60%	(24.407)	(877)
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	5,08	5,09	(1.972.620)	(3.443)
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	4,71%	4,52%	(1.207.595)	(54.561)
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IGPM	0,17%	3,60%	(805.063)	(28.954)
Empréstimo Tokyo Mitsubishi	Rio Parana Energia S.A.	DI + 0,45% ao ano	13,65%	12,68%	(676.065)	(89.154)
Debêntures 1ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,05% ao ano	13,65%	12,68%	(123.565)	(17.130)
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 6,15% ao ano	4,71%	4,52%	(324.484)	(35.518)
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,20% ao ano	13,65%	12,68%	(211.895)	(29.734)
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 4,63% ao ano	4,71%	4,52%	(734.606)	(68.740)
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	13,65%	12,68%	(818.338)	(107.916)
					(8.103.819)	(547.876)
Total da exposição líquida					6.215.365	283.900

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.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Empréstimos	17	-	-	676.065	675.707
Financiamentos	18	-	-	314.121	325.892
Debêntures	19	-	-	3.091.548	3.114.824
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	22.4	-	-	1.972.620	2.427.057
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(610.777)	(661.743)	(2.238.944)	(2.383.790)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(25.846)	(25.039)
Dívida líquida		(610.777)	(661.743)	3.789.564	4.134.651
Patrimônio líquido		12.623.853	12.136.743	17.174.479	16.462.548
Total do capital		12.013.076	11.475.000	20.964.043	20.597.199
Índice de alavancagem financeira - (%)*		-5,1	-5,8	18,1	20,1

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Caixas e bancos	80	47	509	413
Aplicações financeiras	610.697	661.696	2.238.435	2.383.377
Certificado de depósito bancário (CDB)	610.697	661.696	2.238.435	2.383.377
	610.777	661.743	2.238.944	2.383.790

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.642	21.996	1.401	25.039
Aplicações	-	-	1.225	1.225
Rendimentos	416	340	(150)	606
Resgates	-	-	(1.024)	(1.024)
Saldo em 31 de março de 2023	2.058	22.336	1.452	25.846

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

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos pode ser avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes.

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	Controladora		Consolidado	
			31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
AAA	AAA	AAA	330.771	13.325	1.213.467	492.029
-	AAA	AAA	2.096	-	151.261	-
AAA	-	AAA	133.755	55.473	394.874	240.044
-	AA	AA	1	-	10	-
AAA	-	-	5.542	-	5.544	2
A	-	-	137.490	-	333.226	-
AAA	-	AA	1.122	-	1.122	-
AAA	AAA	AA	-	-	165.286	28.802
AAA	AAA	-	-	341.866	-	731.836
-	AA	-	-	249.992	-	915.019
AAA	AA	-	-	1.087	-	1.087
AA	AA	AA	-	-	-	10
			610.777	661.743	2.264.790	2.408.829

A íntegra das informações relacionadas a nota de Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas está descrita na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

6. Clientes

6.1. Composição

	Consolidado				31/03/2023	31/12/2022
	À vencer		Vencidos			
	Até 90 dias	Acima de 365 dias	Até 90 dias	Acima de 365 dias		
Contratos ACL	313.566	–	–	225	313.791	308.681
Contratos ACR	288.726	–	141	–	288.867	288.775
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	52.814	720	–	–	53.534	47.723
	655.106	720	141	225	656.192	645.179

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

As perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa são avaliadas periodicamente conforme descrito na nota explicativa nº 6.2 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022, para o período de 31 de março de 2023 não havia saldo de PECLD registrado.

6.3. Qualidade de créditos dos clientes

Rating interno	Consolidado			
	31/03/2023		31/12/2022	
	%	R\$	%	R\$
1 - Excelente	0,1	173	-	-
2 - Bom	61,3	192.371	58,3	179.957
3 - Satisfatório	29,4	92.373	31,1	96.138
4 - Regular	9,2	28.874	10,6	32.586
5 - Crítico	-	-	-	-
	100,0	313.791	100,0	308.681

Especificamente para a energia comercializada nos ambientes ACR, MRE e MCP, onde a Administração não tem autonomia para avaliar e deliberar sobre os agentes liquidantes, a CCEE controla e monitora as inadimplências de modo que o não recebimento desses valores na data prevista são considerados temporais, ou seja, não deixarão de ser cumpridos. Tendo em vista, que os agentes envolvidos estão expostos a diversas sanções onde, em última instância, podem até ser desligados do sistema, o risco de PECLD é praticamente nulo nessas modalidades de comercialização/liquidação.

A íntegra das informações relacionadas a nota de Clientes está descrita na nota explicativa nº 6, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

7. Tributos a recuperar/recolher

	Controladora		Consolidado			
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023		31/12/2022	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo de IRPJ e CSLL	19.509	47.018	20.948	819	48.566	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	4.205	-	5.273	-
IRRF sobre aplicação financeira	753	-	14.509	-	-	-
INSS	-	-	403	1.562	395	1.539
ICMS a recuperar	-	-	4.318	-	3.876	-
Outros	22	28	996	-	751	-
	20.284	47.046	45.379	2.381	58.861	2.358
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	196.280	-	315.275	-
PIS e COFINS a recolher	296	46.194	45.165	-	97.315	-
ICMS a recolher	-	-	6.445	-	13.792	-
Outros	175	247	1.962	-	2.975	-
	471	46.441	249.852	-	429.357	-

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 2022.

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

	31/03/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	5.550	5.809	259	5.614	5.873
	259	5.550	5.809	259	5.614	5.873

Produto	31/03/2023			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42,249	422.487	13,75	5.809

A íntegra destas informações relacionadas à repactuação do risco hidrológico está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

9. Ativo financeiro vinculado à concessão– Rio Paraná

9.1. Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

9.1.1. Composição

	Consolidado					
	31/03/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	5.870.013	6.138.869	268.856	5.914.822	6.183.678
Juros e atualização monetária	932.138	4.983.896	5.916.034	913.878	4.812.534	5.726.412
	1.200.994	10.853.909	12.054.903	1.182.734	10.727.356	11.910.090

9.1.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.910.090
Juros e atualização monetária	455.197
Liquidação juros e atualização monetária	(243.170)
Liquidação principal	(67.214)
Saldo em 31 de março de 2023	12.054.903

A íntegra destas informações relacionadas ao ativo financeiro vinculado está descrita na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber

10.1. Dividendos a receber

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Rio Paranapanema Participações S.A.	45.332	45.332	-	-
Rio Verde Energia S.A.	10.214	10.214	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	1.656	1.656	-	-
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	15	15	15	15
Elebrás Projetos S.A.	8.248	8.248	8.248	8.248
CENAEEL – Central Nacional de Energia Eólica S.A.	895	895	895	895
	66.360	66.360	9.158	9.158

10.2. Juros sobre capital próprio a receber

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Rio Canoas Energia S.A.	11.050	11.050	-	-
Rio Verde Energia S.A.	24.650	24.650	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	362.668	362.668	-	-
CEJA – Companhia Energética do Jari	27.561	27.561	27.561	27.561
Elebrás Projetos S.A.	4.539	4.539	4.539	4.539
	430.468	430.468	32.100	32.100

11. Depósito judicial

11.1. Movimentação

	Controladora
	Trabalhistas
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-
Adições	12
Saldo em 31 de março de 2023	12

	Consolidado				
	Trabalhistas	Fiscais	Ambientais	Regulatórias	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	238	556.543	5.095	40.792	602.668
Variações monetárias	7	13.929	112	755	14.803
Adições	84	-	-	-	84
Saldo em 31 de março de 2023	329	570.472	5.207	41.547	617.555

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

12. Investimentos

12.1. Movimentação dos investimentos

	Participação acionária	Controladora					Consolidado			
		31/12/2022	Aporte de Capital	Dividendos	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	31/03/2023	31/12/2022	Equivalência patrimonial	31/03/2023
Controladas										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	687.266	-	-	-	5.917	693.183	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	442.518	-	-	-	32.029	474.547	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	27.722	-	-	-	(6.333)	21.389	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.814	-	-	-	197	9.011	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	7.164.327	-	-	-	364.605	7.528.932	-	-	-
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	1.344.777	-	29	90	76.314	1.421.210	-	-	-
Arlins Energias Renováveis S.A.	100,00%	9.118	11.057	-	-	21	20.196	-	-	-
Coligadas										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	589.108	-	-	-	(1.735)	587.373	589.108	(1.735)	587.373
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	519.150	-	-	-	21.994	541.144	519.150	21.994	541.144
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	279.851	-	-	-	(819)	279.032	279.851	(819)	279.032
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.406	-	-	-	12	25.418	25.406	12	25.418
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.051	-	-	-	186	27.237	27.051	186	27.237
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	32.502	-	-	-	(375)	32.127	32.502	(375)	32.127
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.003	-	-	-	(186)	24.817	25.003	(186)	24.817
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	42.225	-	-	-	(408)	41.817	42.225	(408)	41.817
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.025	-	-	-	(209)	112.816	113.025	(209)	112.816
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	83.577	-	-	-	5.272	88.849	83.577	5.272	88.849
CENAEEL – Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	10.053	-	-	-	377	10.430	10.053	377	10.430
Ágio		375.896	-	-	-	(5.291)	370.605	-	-	-
Mais valia		600.909	-	-	-	(9.893)	591.016	-	-	-
		12.408.298	11.057	29	90	481.675	12.901.149	1.746.951	24.109	1.771.066

	Controladora						Consolidado			
	Participação acionária	31/12/2021	Ajuste investimento	JSCP	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	31/03/2022	31/12/2021	Equivalência patrimonial	31/03/2022
Controladas										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	676.430	-	-	-	5.156	681.586	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	348.728	-	-	-	25.667	374.395	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	22.406	-	-	-	933	23.339	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.271	-	-	-	29	8.300	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	6.304.178	-	-	-	496.374	6.800.552	-	-	-
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	1.289.075	(60)	30	550	54.119	1.343.714	-	-	-
Coligadas										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	603.678	-	-	-	(4.459)	599.219	603.678	(4.459)	599.219
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	500.571	-	-	-	15.984	516.555	500.571	15.984	516.555
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	283.717	-	-	-	128	283.845	283.717	128	283.845
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.961	-	-	-	(776)	25.185	25.961	(776)	25.185
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.314	-	-	-	(653)	26.661	27.314	(653)	26.661
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	33.918	-	-	-	(962)	32.956	33.918	(962)	32.956
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.986	-	-	-	(713)	25.273	25.986	(713)	25.273
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	45.225	-	-	-	(1.281)	43.944	45.225	(1.281)	43.944
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	115.116	-	-	-	(2.117)	112.999	115.116	(2.117)	112.999
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	85.047	-	-	-	8.025	93.072	85.047	8.025	93.072
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	11.115	-	-	-	778	11.893	11.115	778	11.893
Ágio		397.061	-	-	-	(5.290)	391.771	-	-	-
Mais valia		640.480	-	-	-	(9.893)	630.587	-	-	-
		11.444.277	(60)	30	550	581.049	12.025.846	1.757.648	13.954	1.771.602

12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
Controladas												
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	991.446	975.162	298.263	287.896	693.183	687.266	31.153	28.734	5.917	5.156
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	682.248	651.201	207.701	208.683	474.547	442.518	58.184	54.969	32.029	25.667
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	115.866	96.155	94.477	68.433	21.389	27.722	12.865	9.987	(6.333)	933
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	100,00%	100,00%	9.075	8.838	65	24	9.010	8.814	-	-	197	29
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	66,67%	21.028.349	20.520.556	9.735.008	9.774.119	11.293.341	10.746.437	1.026.778	928.511	546.904	744.560
Rio Paranaopama Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.199.896	2.097.062	68.088	79.902	2.131.808	2.017.160	-	-	114.471	81.178
Arimas Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	20.968	9.122	772	3	20.196	9.119	-	-	21	-
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.801.801	3.813.421	2.039.664	2.046.080	1.762.137	1.767.341	105.729	99.714	5.204	(13.378)
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	50,00%	1.841.888	1.826.467	759.604	788.167	1.082.284	1.038.300	84.793	76.614	43.985	31.968
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.399.404	1.398.727	841.340	839.025	558.064	559.702	44.791	42.014	(1.639)	256
Central Eólica Balta do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	129.398	128.948	77.862	77.100	51.536	51.848	3.784	2.970	(813)	(1.584)
Central Eólica Balta do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	127.763	126.977	72.584	71.770	55.179	55.207	3.768	2.998	(27)	(1.334)
Central Eólica Balta do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	145.454	145.574	80.071	79.244	65.383	66.330	3.464	2.907	(948)	(1.963)
Central Eólica Balta do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	124.877	124.585	74.416	73.558	50.461	51.027	3.446	2.790	(566)	(1.455)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	139.928	140.752	54.771	54.577	85.157	86.175	3.585	1.760	(1.017)	(2.614)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	415.979	416.329	186.590	185.666	229.389	230.663	11.023	7.487	(1.274)	(4.320)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	262.794	263.565	78.277	92.999	184.517	170.566	31.504	32.410	13.951	16.378
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	30.530	28.580	9.098	8.064	21.432	20.516	2.391	2.912	916	1.588

A íntegra das informações relacionadas aos investimentos está descrita na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

13. Imobilizado

13.1. Composição

	Controladora				Taxa média anual de depreciação
		31/03/2023	31/12/2022		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.409	(6.409)	-	-	0,0%
Máquinas e equipamentos	4.939	(2.955)	1.984	2.154	13,8%
Veículos	2.582	(1.383)	1.199	1.328	20,0%
Móveis e utensílios	825	(558)	267	287	9,7%
Outros	28.106	(14.312)	13.794	14.943	16,4%
	42.861	(25.617)	17.244	18.712	
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	381	-	381	368	
Máquinas e equipamentos	1.612	-	1.612	1.579	
	1.993	-	1.993	1.947	
Total do ativo imobilizado	44.854	(25.617)	19.237	20.659	

	Custo	Consolidado		Taxa média anual de depreciação
		31/03/2023 Depreciação acumulada	31/12/2022 Valor líquido	
Em serviço				
Terrenos	365.637	(44.855)	320.782	1,0%
Reservatório, barragens e adutora	4.356.821	(2.398.307)	1.958.514	3,6%
Edificações, obras civis e benfeitorias	779.406	(398.765)	380.641	2,4%
Máquinas e equipamentos	1.543.466	(696.150)	847.316	3,6%
Veículos	24.024	(14.759)	9.265	12,1%
Móveis e utensílios	5.645	(2.847)	2.798	5,2%
Sistema de transmissão e conexão	11.451	(3.221)	8.230	2,7%
Outros	42.221	(21.819)	20.402	16,0%
	7.128.671	(3.580.723)	3.547.948	3.604.622
Em curso				
Terrenos	29.908	-	29.908	29.683
Reservatório, barragens e adutora	4.323	-	4.323	4.714
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.634	-	1.634	4.512
Máquinas e equipamentos	137.480	-	137.480	118.465
Veículos	99	-	99	98
Móveis e utensílios	368	-	368	221
	173.812	-	173.812	157.693
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	7.146.390	(3.580.723)	3.565.667	3.606.222

13.2. Movimentação

	Controladora		
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Depreciação
Em serviço			
Máquinas e equipamentos	2.154	-	(170)
Veículos	1.328	-	(129)
Móveis e utensílios	287	-	(20)
Outros	14.943	-	(1.149)
	18.712	-	(1.468)
Em curso			
Edificações, obras civis e benfeitorias	368	13	-
Máquinas e equipamentos	1.579	33	-
	1.947	46	-
Total do ativo imobilizado	20.659	46	(1.468)

	Consolidado					Valor líquido em 31/03/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Transferências	Depreciação	Contingências	
Em serviço						
Terrenos	321.698	-	-	(916)	-	320.782
Reservatório, barragens e adutora	1.996.820	-	897	(39.203)	-	1.958.514
Edificações, obras civis e benfeitorias	385.069	-	250	(4.678)	-	380.641
Máquinas e equipamentos	857.963	-	3.192	(13.839)	-	847.316
Veículos	9.993	-	-	(728)	-	9.265
Móveis e utensílios	2.683	-	188	(73)	-	2.798
Sistema de transmissão e conexão	8.308	-	-	(78)	-	8.230
Outros	22.088	-	-	(1.686)	-	20.402
	3.604.622	-	4.527	(61.201)	-	3.547.948
Em curso						
Terrenos	29.683	-	-	-	225	29.908
Reservatório, barragens e adutora	4.714	18	(409)	-	-	4.323
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.512	(16)	(2.862)	-	-	1.634
Máquinas e equipamentos	118.465	23.879	(4.864)	-	-	137.480
Veículos	98	1	-	-	-	99
Móveis e utensílios	221	147	-	-	-	368
Outros	-	364	(364)	-	-	-
	157.693	24.393	(8.499)	-	225	173.812
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	(156.093)
	(156.093)	-	-	-	-	(156.093)
Total do ativo imobilizado	3.606.222	24.393	(3.972)	(61.201)	225	3.565.666

	Controladora				Valor líquido em 31/03/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Transferências	Depreciação	
Em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	51	-	-	(33)	18
Máquinas e equipamentos	2.372	-	451	(162)	2.661
Veículos	1.862	-	-	(140)	1.722
Móveis e utensílios	359	-	-	(20)	339
Outros	18.508	-	-	(1.108)	17.400
	23.152	-	451	(1.463)	22.140
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	175	-	-	-	175
Máquinas e equipamentos	1.875	30	(451)	-	1.454
Veículos	318	-	-	-	318
	2.368	30	(451)	-	1.947
Total do ativo imobilizado	25.520	30	-	(1.463)	24.087

	Consolidado						
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	Valor líquido em 31/03/2022
Em serviço							
Terrenos	325.360	-	-	-	(913)	-	324.447
Reservatório, barragens e adutora	2.162.910	-	-	-	(42.108)	-	2.120.802
Edificações, obras civis e benfeitorias	403.597	-	-	533	(5.011)	-	399.119
Máquinas e equipamentos	899.776	46	(131)	7.120	(13.961)	-	892.850
Veículos	10.756	-	-	888	(697)	-	10.947
Móveis e utensílios	2.870	-	-	12	(73)	-	2.809
Sistema de transmissão e conexão	8.621	-	-	-	(78)	-	8.543
Outros	27.279	-	-	-	(1.631)	-	25.648
	3.841.169	46	(131)	8.553	(64.472)	-	3.785.165
Em curso							
Terrenos	27.332	6.798	-	-	-	(4.310)	29.820
Reservatório, barragens e adutora	3.878	-	-	-	-	-	3.878
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.131	133	-	(96)	-	-	3.168
Máquinas e equipamentos	95.439	21.837	-	(9.003)	-	-	108.273
Veículos	1.368	1	-	(786)	-	-	583
Móveis e utensílios	53	7	-	-	-	-	60
	131.201	28.776	-	(9.885)	-	(4.310)	145.782
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
Total do ativo imobilizado	3.846.630	28.822	(131)	(1.332)	(64.472)	(4.310)	3.805.207

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

14. Intangível

14.1. Composição

	Controladora			
	31/03/2023		31/12/2022	
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço				
Software	47.832	(11.860)	35.972	38.325
	47.832	(11.860)	35.972	38.325
Em curso				
Software	1.738	-	1.738	1.783
Desenvolvimento de projetos	252.215	-	252.215	243.730
	253.953	-	253.953	245.513
Total do ativo intangível	301.785	(11.860)	289.925	283.838

	Consolidado				Taxa média anual de amortização
	31/03/2023		31/12/2022		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	6.494.331	(2.778.608)	3.715.723	3.750.898	2,4%
Grandes reparos	2.939.903	(533.087)	2.406.816	2.431.732	3,4%
Ágio	550.231	(179.625)	370.606	375.896	3,8%
Mais Valia de Direito de Concessão	875.670	(284.652)	591.018	600.909	4,5%
Repactuação – Extensão da Concessão	24.376	(5.624)	18.752	18.927	2,9%
Uso do bem público (UBP)	131.552	(101.507)	30.045	30.545	1,5%
Software	130.837	(61.301)	69.536	73.730	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	(8.855)	8.340	8.555	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.080.257	(181.232)	899.025	919.506	7,6%
	12.248.777	(4.138.726)	8.110.051	8.210.888	
Em curso					
Software	4.235	-	4.235	4.691	
Licença operacional (LO)	1.558	-	1.558	1.028	
Servidão de passagem	22	-	22	22	
Desenvolvimento de projetos	253.322	-	253.322	244.839	
	259.137	-	259.137	250.580	
Total do ativo intangível	12.507.914	(4.138.726)	8.369.188	8.461.468	

14.2. Movimentação

	Controladora			Valor líquido em 31/03/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Amortização	
Em serviço				
Software	38.325	-	(2.353)	35.972
	38.325	-	(2.353)	35.972
Em curso				
Software	1.783	(45)	-	1.738
Desenvolvimento de projetos	243.730	8.485	-	252.215
	245.513	8.440	-	253.953
Total do ativo intangível	283.838	8.440	(2.353)	289.925

	Consolidado				Valor líquido em 31/03/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Transferências	Amortização	
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	3.750.898	-	3.899	(39.074)	3.715.723
Grandes reparos	2.431.732	-	-	(24.916)	2.406.816
Ágio	375.896	-	-	(5.290)	370.606
Mais Valia de Direito de Concessão	600.909	-	-	(9.891)	591.018
Repactuação - Extensão da Concessão	18.927	-	-	(175)	18.752
Uso do bem público (UBP)	30.545	-	-	(500)	30.045
Software	73.730	-	336	(4.530)	69.536
Servidão de passagem	190	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	8.555	-	-	(215)	8.340
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da co	919.506	-	-	(20.481)	899.025
	8.210.888	-	4.235	(105.072)	8.110.051
Em curso					
Software	4.691	(193)	(263)	-	4.235
Licença operacional (LO)	1.028	530	-	-	1.558
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	244.839	8.483	-	-	253.322
	250.580	8.820	(263)	-	259.137
Total do ativo intangível	8.461.468	8.820	3.972	(105.072)	8.369.188

	Controladora			Valor líquido em 31/03/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Amortização	
Em serviço				
Software	31.830	-	(1.682)	30.148
	31.830	-	(1.682)	30.148
Em curso				
Software	3.008	5.367	-	8.375
Desenvolvimento de projetos	18.048	142.374	-	160.422
	21.056	147.741	-	168.797
Total do ativo intangível	52.886	147.741	(1.682)	198.945

	Consolidado				Valor líquido em 31/03/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Transferências	Amortização	
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	3.890.846	-	1.332	(38.949)	3.853.229
Grandes reparos	2.459.959	-	-	(24.318)	2.435.641
Ágio	397.061	-	-	(5.290)	391.771
Mais Valia de Direito de Concessão	640.480	-	-	(9.893)	630.587
Repactuação - Extensão da Concessão	19.625	-	-	(173)	19.452
Uso do bem público (UBP)	32.545	-	-	(494)	32.051
Software	58.772	-	-	(3.481)	55.291
Servidão de passagem	265	-	-	-	265
Direito de autorização (seband)	9.415	-	-	(215)	9.200
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.001.551	-	-	(20.514)	981.037
Desenvolvimento de projetos	-	-	-	-	-
	8.510.519	-	1.332	(103.327)	8.408.524
Em curso					
Software	6.636	8.895	-	-	15.531
Licença operacional (LO)	-	235	-	-	235
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	18.048	142.374	-	-	160.422
	24.706	151.504	-	-	176.210
Total do ativo intangível	8.535.225	151.504	1.332	(103.327)	8.584.734

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

15. Fornecedores

15.1. Composição

	Controladora	
	31/03/2023	31/12/2022
	Circulante	Circulante
Materiais e serviços contratados	7.063	15.137
	7.063	15.137

	Consolidado					
	31/03/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	399.641	-	399.641	467.076	-	467.076
Materiais e serviços contratados	112.690	-	112.690	93.822	-	93.822
Encargos de uso da rede elétrica	70.409	39.009	109.418	70.726	36.542	107.268
Tust	70.128	-	70.128	70.445	-	70.445
Tusd-g	281	39.009	39.290	281	36.542	36.823
	582.740	39.009	621.749	631.624	36.542	668.166

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 415.627 (R\$ 412.714 em dezembro de 2022) na Controlada Rio Paranapanema Energia referente a liminar de garantia física.

A íntegra das informações relacionadas a fornecedores está descrita na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

16. Encargos setoriais

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

16.1. Composição

	Consolidado					
	2023			2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	30.812	-	30.812	32.044	-	32.044
P&D	67.614	36.062	103.676	81.575	34.198	115.773
TFSEE	4.841	-	4.841	4.615	-	4.615
CDE	412	-	412	787	-	787
	103.679	36.062	139.741	119.021	34.198	153.219

A íntegra das informações relacionadas a encargos setoriais está descrita na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

17. Empréstimos

17.1. Composição

Controlada	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
				31/03/2023		
				Circulante		
				Principal	Juros	Total
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	1.065	676.065
				675.000	1.065	676.065

Controlada	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
				31/12/2022		
				Circulante		
				Principal	Juros	Total
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	707	675.707
				675.000	707	675.707

17.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2022	675.707
Apropriação de juros	22.715
Pagamento de juros	(22.357)
Saldo em 31 de março de 2023	676.065

17.3. Cláusulas restritivas ("Covenants")

17.3.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2023, a Controlada Rio Paraná atendeu os referidos índices financeiros conforme demonstrado abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2023
Dívida líquida / Ebitda	Maior que 1,0 e menor que 4,5	1,2

A íntegra das informações relacionadas a empréstimos estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

18. Financiamentos

18.1. Composição

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/03/2023				
				Circulante			Não circulante	
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.762	2.178	28.940	193.872	9.821
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	134	10	144	978	11
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	16.791	814	17.605	54.899	2.057
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	5.233	315	5.548	161	85
				48.920	3.317	52.237	249.910	11.974
								261.884

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2022				
				Circulante			Não circulante	
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.748	2.105	28.853	200.571	9.437
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	147	14	161	1.000	55
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	2022	20.531	932	21.463	56.272	1.871
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	2022	1.494	140	1.634	4.296	279
				48.920	3.191	52.111	262.139	11.642
								273.781

18.2. Vencimento

Consolidado						
Vencimento a longo prazo	2024	2025	2026	2027	A partir de 2028	Total
TJLP + 2,34% ao ano	21.073	28.097	28.097	28.097	98.329	203.693
TJLP	117	156	156	156	404	989
TJLP + 1,81% ao ano	16.879	23.200	16.877	-	-	56.956
TJLP + 2,16% ao ano	58	128	60	-	-	246
	38.127	51.581	45.190	28.253	98.733	261.884

18.3. Movimentação

	Consolidado				Total
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	238.861	1.216	79.606	6.209	325.892
Apropriação de juros	4.724	17	1.512	75	6.328
Amortização de custos de transação	-	-	70	-	70
Apropriação de variação monetária	807	(49)	251	18	1.027
Pagamento de principal	(7.013)	(34)	(5.387)	(394)	(12.828)
Pagamento de juros	(4.746)	(17)	(1.491)	(114)	(6.368)
Saldo em 31 de março de 2023	232.633	1.133	74.561	5.794	314.121

18.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

18.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2023, a Controlada Rio Canoas atendeu os referidos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

31/03/2023	
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	40.843
(+) Ebitda	79.385
(-) Impostos sobre o lucro	(5.767)
	114.461
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	28.073
(+) Pagamento de juros	20.096
	48.169
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	
	2,38

18.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2023, a Controlada Rio Verde atendeu os referidos índices financeiros, cumprindo com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

31/03/2023	
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	66.790
(+) Ebitda	197.012
(-) Impostos sobre o lucro	(55.753)
	208.049
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	23.026
(+) Pagamento de juros	7.146
	30.172
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	
	6,90

A íntegra das informações relacionadas a financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

19. Debêntures

19.1. Composição

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
					31/03/2023					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	4ª	2	IPCA + 6,07% ao ano	16/07/2023	83.350	70.775	154.125	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	320	80.320	80.000	52.705	132.705
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	180.000	4.279	184.279	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	7.836	7.836	320.000	(605)	319.395
Rio Parana Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	3.565	123.565	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	8.692	8.692	240.000	75.792	315.792
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	16.957	16.957	195.000	(62)	194.938
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	5.015	5.015	650.000	79.591	729.591
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	20.279	20.279	800.000	(1.941)	798.059
					463.350	137.718	601.068	2.285.000	205.480	2.490.480

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
					31/12/2022					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
Rio Paranapanema Energia S.A.	4ª	2	IPCA + 6,07% ao ano	16/07/2023	83.350	63.621	146.971	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	8ª	1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	80.000	4.876	84.876	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	8.909	8.909	160.000	48.066	208.066
Rio Paranapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	11.082	11.082	180.000	(26)	179.974
Rio Paranapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	20.039	20.039	320.000	(687)	319.313
Rio Parana Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	(771)	119.229	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	3.906	3.906	240.000	68.749	308.749
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	9.974	9.974	195.000	(155)	194.845
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.513)	(3.513)	650.000	62.922	712.922
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	(8.424)	(8.424)	800.000	(2.094)	797.906
					283.350	109.699	393.049	2.545.000	176.775	2.721.775

19.2. Vencimento

Consolidado							
Controladas	Vencimento a longo prazo	2024	2025	2026	2027	A partir de 2028	Total
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	-	132.705	-	-	-	132.705
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	-	159.395	160.000	-	-	319.395
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	157.708	158.084	-	-	-	315.792
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 1	194.938	-	-	-	-	194.938
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	-	-	729.591	729.591
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	-	-	398.312	399.747	-	798.059
		352.646	450.184	558.312	399.747	729.591	2.490.480

19.3. Movimentação

	Consolidado										Total
	Rio Paranapanema Energia S.A.					Rio Parana Energia S.A.					
	4ª Emissão	8ª Emissão		9ª emissão		1ª Emissão		2ª Emissão		3ª Emissão	
	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série única	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	146.971	84.876	216.975	191.056	339.352	119.229	312.655	204.819	709.409	789.482	3.114.824
Amortização de custos de transação	19	62	47	104	82	-	-	94	-	152	560
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	-	86	283	-	520	-	889
Apropriação de juros	3.879	624	3.070	6.544	12.093	-	-	6.982	-	28.704	61.896
Capitalização de juros	-	-	-	-	-	4.250	4.786	-	8.528	-	17.564
Apropriação de variação monetária	3.256	-	4.593	-	-	-	-	-	-	-	7.849
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	-	-	6.760	-	16.149	-	22.909
Pagamento de debêntures	-	(80.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	(80.000)
Pagamento de juros	-	(5.562)	(11.660)	(13.425)	(24.296)	-	-	-	-	-	(54.943)
Saldo em 31 de março de 2023	154.125	-	213.025	184.279	327.231	123.565	324.484	211.895	734.606	818.338	3.091.548

19.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

19.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

19.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2023, a Controlada Rio Paranapanema atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2023
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	6,01
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,76
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,51

19.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Quarta, Oitava e Nona emissões, os quais vêm sendo atendidas pela Controlada.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponível no site <https://www.ctgbr.com.br/rio-paranapanema/informacoes-aos-investidores>.

19.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

19.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 março de 2023, a Controlada Rio Paraná atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2023
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	13,20
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,67
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,30

19.4.2.2. 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 vêm sendo atendidas pela Controlada.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas na escritura de emissão de debêntures, disponível no site www.ctgbr.com.br/rio-parana-energia – “Investidores” – “Informação para investidores”.

As demais informações relacionadas a debêntures estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

20.Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

20.1. Dividendos a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 31/03/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	1.132.713	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	8.720	8.720
	1.141.433	1.141.433

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2022	Dividendos pagos	Prescrições (*)	Saldo em 31/03/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	1.132.713	-	-	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	8.720	-	-	8.720
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	22.662	-	-	22.662
Acionistas minoritários	4.126	(21)	(45)	4.060
	1.168.221	(21)	(45)	1.168.155

(*) Os dividendos não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido postos à disposição do acionista, prescreverão conforme artigo 287 da Lei 6.404/76.

20.2. Juros sobre capital próprio a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 31/03/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	545.748	545.748
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	4.202	4.202
	549.950	549.950

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2022	JSCP pagos	Reclassificações	Saldo em 31/03/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	545.748	-	-	545.748
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	4.202	-	-	4.202
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	181.332	(181.332)	-	-
Acionistas minoritários	3.419	(4)	562	3.977
	734.701	(181.336)	562	553.927

(*) Os juros sobre capital próprio não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido postos à disposição do 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 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

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

21.1. Composição

	Consolidado					
	31/03/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor Nominal	3.781	89.819	93.600	3.761	89.831	93.592
(-) Ajuste a valor presente	(183)	(56.610)	(56.793)	(182)	(56.858)	(57.040)
	3.598	33.209	36.807	3.579	32.973	36.552

21.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	93.590	(57.038)	36.552
Ajuste a valor presente	-	246	246
Pagamento	(945)	-	(945)
Atualização monetária	954	-	954
Saldo em 31 de março de 2023	93.599	(56.792)	36.807

As demais informações relacionadas a UBP estão descritas na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

22. 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 no mercado.

22.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas – chave da Administração:

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Benefícios de curto prazo para administradores	1.647	3.253	4.169	6.143
Benefícios pós-emprego	53	67	157	152
Conselho fiscal	–	–	312	252
	1.700	3.320	4.638	6.547

22.2. Transações locais

	Controladora				Consolidado			
	31/03/2023		31/12/2022		31/03/2023		31/12/2022	
	Ativo		Ativo		Passivo		Passivo	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante
Rio Canoas Energia S.A.	616	509	–	–	–	–	–	–
Rio Verde Energia S.A.	269	223	–	–	–	–	–	–
Rio Parana Energia S.A.	7.890	6.523	–	–	–	–	–	–
Rio Paranapanema Energia S.A.	2.896	2.394	–	–	–	–	–	–
Rio Sapucaí–Mirim Energia Ltda.	225	186	–	–	–	–	–	–
São Manoel Energia S.A.	–	–	3.010	–	3.010	1.015	4.356	–
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	–	–	406.163	1.566.457	1.972.620	–	818.266	1.608.791
	11.896	9.835	409.173	1.566.457	1.975.630	1.015	822.622	1.608.791

22.3. Resultado

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.252	942	–	–
Rio Verde Energia S.A.	549	359	–	–
Rio Parana Energia S.A.	16.052	12.081	–	–
Rio Paranapanema Energia S.A.	5.892	4.504	–	–
Rio Sapucaí–Mirim Energia Ltda.	457	413	–	–
São Manoel Energia S.A.	–	–	(8.737)	(8.442)
	24.202	18.299	(8.737)	(8.442)

22.4. Transações com China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L

Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.427.057
Pagamento de principal	(387.344)
Pagamento de juros	(21.601)
Apropriação de juros	26.149
Variação cambial ativa	(138.226)
Variação cambial passiva	70.454
Pagamento IRRF	(3.869)
Saldo em 31 de março de 2023	1.972.620

A íntegra das informações referentes a partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

23. Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia

23.1. Composição

	Consolidado					
	31/03/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	407.263	3.544.565	3.951.828	374.798	3.750.354	4.125.152
(-) Ajuste a valor presente	(28.168)	(1.911.002)	(1.939.170)	(43.118)	(2.027.834)	(2.070.952)
	379.095	1.633.563	2.012.658	331.680	1.722.520	2.054.200

23.2. Movimentação

	Provisão	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.125.152	(2.070.952)	2.054.200
Realização de provisão	(81.242)	-	(81.242)
Atualização	(92.083)	-	(92.083)
Amortização - Ajuste a valor presente	-	131.783	131.783
Saldo em 31 de março de 2023	3.951.827	(1.939.169)	2.012.658

A íntegra destas informações relacionadas à provisão de grandes reparos está descrita na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

24. Provisões para riscos

O Grupo declara que as informações sobre a natureza das provisões, contingências e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas ITR.

24.1. Composição

Controladora	
31/03/2023	
Não circulante	
Provisões líquidas	
Trabalhistas	74

	Consolidado		Consolidado		
	31/03/2023		31/03/2023		31/12/2022
	Circulante		Não circulante		
	Provisões líquidas	Provisões	Depósitos judiciais	Provisões líquidas	Provisões líquidas
Trabalhistas	-	13.250	(1.909)	11.341	9.164
Fiscais	-	17.053	(32)	17.021	20.180
Cíveis	-	17.195	(4.683)	12.512	12.683
Desapropriações de terras	-	6.505	(2.506)	3.999	4.475
Indenizações de benfeitorias	-	10.690	(2.177)	8.513	8.208
Ambientais	-	13.500	(2.456)	11.044	10.213
Regulatórias	189.031	-	-	-	183.400
	189.031	60.998	(9.080)	51.918	235.640

24.2. Movimentação

A movimentação das provisões ocorreu conforme quadro abaixo:

Controladora	
Trabalhistas	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-
Provisões para riscos	
Provisões / (reversões)	74
Saldo em 31 de março de 2023	74

	Consolidado						Total
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
Saldo em 31 de dezembro de 2022	9.164	20.180	4.475	8.208	10.213	183.400	235.640
Provisões para riscos							
Provisões / (reversões)	1.915	(3.230)	-	(16)	673	-	(658)
Provisões (*)	-	-	52	-	-	-	52
Variações monetárias	324	72	-	399	201	5.631	6.627
Variações monetárias (*)	-	-	213	-	-	-	213
Acordos / pagamentos	(25)	-	(733)	(10)	-	-	(768)
	2.214	(3.158)	(468)	373	874	5.631	5.466
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(37)	(1)	-	(78)	(43)	-	(159)
Variações monetárias (*)	-	-	(40)	-	-	-	(40)
Baixas	-	-	32	10	-	-	42
	(37)	(1)	(8)	(68)	(43)	-	(157)
Saldo em 31 de março de 2023	11.341	17.021	3.999	8.513	11.044	189.031	240.949

	Consolidado						Total
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	8.004	20.233	12.938	8.386	9.502	163.195	222.258
Provisões para riscos							
Provisões / (reversões)	147	(258)	-	(337)	1.236	-	788
(Reversões) (*)	-	-	(4.911)	-	-	-	(4.911)
Variações monetárias	299	222	-	537	78	3.981	5.117
Variações monetárias (*)	-	-	413	-	-	-	413
Acordos / pagamentos	-	(41)	-	-	-	-	(41)
	446	(77)	(4.498)	200	1.314	3.981	1.366
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(14)	(92)	-	(69)	(27)	-	(202)
Variações monetárias (*)	-	-	(27)	-	-	-	(27)
(Adições)	(11)	-	-	12	-	-	1
Baixas (*)	-	-	215	-	-	-	215
	(25)	(92)	188	(57)	(27)	-	(13)
Saldo em 31 de março de 2022	8.425	20.064	8.628	8.529	10.789	167.176	223.611

(*) Efeitos contabilizados em contrapartida do imobilizado como a discussão é a respeito de terrenos, o Grupo atualiza o passivo contra linha dessa natureza, controlada no grupo de imobilizado.

A respeito das discussões judiciais em andamento, vale destacar:

24.2.1. Trabalhistas

24.2.1.1 – Rio Paraná

O aumento da provisão decorre da reclassificação de possível para provável de processos ajuizados por ex-empregados e processos administrativos.

24.2.2. Fiscais

24.2.2.1 – Rio Paranapanema

A principal variação decorre de reavaliação do valor envolvido de processo administrativo, que excluiu a aplicação da multa de 50% em razão da não homologação.

As demais variações são oriundas substancialmente de atualizações monetárias de processos.

24.3. Contingências possíveis

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Trabalhistas	126	198	28.777	13.495
Fiscais	32.176	31.228	777.797	788.697
Ambientais	-	-	1.383.354	1.381.881
Regulatórios	-	-	128.756	126.637
Cíveis	-	-	47.961	46.268
	32.302	31.426	2.366.645	2.356.978

24.3.1. Trabalhistas

24.3.1.1 Rio Paranapanema

O aumento das contingências trabalhistas com expectativa de perda possível decorre de novas ações trabalhistas ajuizadas por ex-empregados no período, cujo valor envolvido de R\$ 18.091.

As demais variações são oriundas substancialmente de atualizações monetárias de processos.

24.3.2. Fiscais

24.3.2.1 Rio Paranapanema

A redução das contingências fiscais decorre da reavaliação do valor envolvido de processo administrativo tributário, que excluiu a aplicação da multa de 50% em razão da não homologação.

25. Contratos futuros de energia – CTG Trading e NE

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de contratos futuros de energia em aberto estão abaixo apresentados.

Consolidado						
	31/03/2023			31/12/2022		
	Ativo	Passivo	Resultado líquido	Ativo	Passivo	Resultado líquido
Circulante	236.535	186.461	50.074	244.253	180.235	64.018
Não circulante	238.381	187.202	51.179	168.118	109.682	58.436
	474.916	373.663	101.253	412.371	289.917	122.454

A mutação dos saldos referente às transações de contratos futuros de energia em aberto é a seguinte:

Saldo em 31 de dezembro de 2022	122.454
Novos	(1.394)
Realizados	(20.547)
Variação do valor justo	740
Saldo em 31 de março de 2023	101.253

	Cenário - Δ 50%	Cenário - Δ 25%	Mudança/alteração razoavelmente possível	Cenário + Δ 25%	Cenário + Δ 50%
Resultados não realizados em contratos futuros de energia	5.303	2.652	101.253	(2.652)	(5.303)

A íntegra das informações referentes a operações de contratos futuros de energia está descrita na nota explicativa nº 26 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

26. Patrimônio líquido

26.1. Capital social subscrito e integralizado

Em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado do Grupo é de R\$ 11.670.895, equivalentes a 992.653 (Novecentos e noventa e dois mil, seiscentos e cinquenta e três) de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas, assim distribuídas dentre os acionistas:

Posição acionária em 31/03/2023 e 31/12/2022		
Acionistas	Ações ordinárias	%
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	985.071	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	7.582	0,76
	992.653	100,00

A íntegra das informações referentes a patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

27. Receita operacional líquida

	Consolidado	
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
		<i>Reapresentado (Nota 2.4)</i>
Receita operacional bruta		
Contratos ACL	751.589	666.582
Contratos ACR	417.548	363.969
Comercialização de energia	137.614	129.721
Mercado de curto prazo (MCP)	29.150	18.396
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	9.383	653
	1.345.284	1.179.321
Receita de ativos financeiros		
Juros e atualização monetária	455.197	426.330
	455.197	426.330
Outras receitas		
Prestação de serviços	-	45
Outras receitas	117	80
	117	125
Total receita operacional bruta	1.800.598	1.605.776
Deduções à receita operacional		
PIS e COFINS	(152.369)	(136.571)
ICMS	(9.291)	(9.222)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(14.100)	(6.570)
	(175.760)	(152.363)
Receita operacional líquida	1.624.838	1.453.413

O crescimento da Receita líquida no 1º trimestre de 2023 comparado ao 1º trimestre de 2022, deve-se principalmente por conta do reajuste anual pelos indicadores de inflação nas datas de atualização de contratos ACL e ACR, e atualização anual da RBO na Controlada Rio Paraná.

A íntegra das informações referentes à receita operacional líquida está descrita na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

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

28.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado		Consolidado	
	01/01/2023 a 31/03/2023		01/01/2022 a 31/03/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.539.988	751.589	3.444.002	666.582
Contratos ACR	3.810.670	417.548	3.970.181	363.969
Comercialização de energia	915.359	137.614	673.437	129.721
Mercado de curto prazo (MCP)	489.172	29.150	323.321	18.396
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	460.139	9.383	46.535	653
	9.215.328	1.345.284	8.457.476	1.179.321

(*) Não revisados pelos auditores independentes

28.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/01/2023 a 31/03/2023		01/01/2022 a 31/03/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	104.747	22.602	72.671	14.131
Comercialização de energia	782.106	105.164	682.919	108.224
Mercado de curto prazo (MCP)	(7.035)	10.354	45.425	3.123
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	69.415	2.639	1.397.311	20.389
(-) Crédito de PIS	-	(2.520)	-	(2.934)
(-) Crédito de COFINS	-	(11.610)	-	(13.516)
	949.233	126.629	2.198.326	129.417

(*) Não revisados pelos auditores independentes

28.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado	
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Tust	101.655	91.393
Tusd	10.095	9.104
Encargos de conexão	126	158
(-) Crédito de PIS	(1.835)	(1.587)
(-) Crédito de COFINS	(8.454)	(7.310)
	101.587	91.758

A íntegra das informações referentes a energia elétrica vendidas, compradas e encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

29. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Receitas				
Aplicações financeiras	20.636	9.864	79.829	35.464
Variações monetárias	838	676	17.716	17.293
Depósitos judiciais	-	-	16.323	14.458
Atualização monetária de tributos a recuperar	838	676	1.100	1.249
Inadimplência CCEE	-	-	293	1.586
Variação cambial ativa	-	-	138.226	487.186
(-) PIS e COFINS	(999)	(490)	(3.847)	(1.936)
Outras receitas financeiras	74	-	200	118
	20.549	10.050	232.124	538.125
Despesas				
Juros	-	-	(117.114)	(105.422)
Debêntures	-	-	(61.896)	(32.378)
Empréstimos	-	-	(22.715)	(34.002)
Financiamentos	-	-	(6.328)	(7.256)
Partes relacionadas	-	-	(26.149)	(31.760)
Outros	-	-	(26)	(26)
Variação cambial passiva	-	-	(70.454)	-
Variações monetárias	-	-	(22.209)	(41.338)
Atualização do uso do bem público (UBP)	-	-	(954)	(2.530)
Atualização monetária referente a liminares CCEE	-	-	(831)	(14.625)
Provisões para riscos	-	-	(6.627)	(5.116)
Debêntures	-	-	(7.849)	(14.513)
Financiamentos	-	-	(1.027)	(64)
Outras	-	-	(4.921)	(4.490)
Despesas plano de pensão	-	-	(461)	(1.519)
Carta fiança	(1.409)	(1.348)	(1.409)	(1.348)
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	(246)	-
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	-	-	(39.700)	(61.544)
Outras despesas financeiras	(350)	(404)	(1.449)	(2.075)
	(1.759)	(1.752)	(253.042)	(213.246)
	18.790	8.298	(20.918)	324.879

A íntegra das informações referentes ao resultado financeiro está descrita na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

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

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

	Controladora					
	31/03/2023			31/03/2022		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		486.991			575.547	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(121.748)	(43.829)	(165.577)	(143.887)	(51.799)	(195.686)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência de controladas / coligadas	120.419	43.350	163.769	145.262	52.294	197.556
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(2.505)	(902)	(3.407)	(3.106)	(1.118)	(4.224)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	3.118	1.122	4.240	2.098	755	2.853
Adições/exclusões temporárias sem constituição de IRPJ e CSLL diferidos	1.090	394	1.484	311	112	423
Outras (adições) exclusões permanentes, líquidas	(374)	(135)	(509)	(678)	(244)	(922)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	-	-	-	-	-	-
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	639	-	639
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	-	-	-	639	-	639
Alíquota efetiva	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

	Consolidado					
	31/03/2023			31/03/2022		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		1.070.553			1.295.856	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(267.638)	(96.350)	(363.988)	(323.964)	(116.627)	(440.591)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Amortização encargo credor inflacionário	566	(19)	547	565	(18)	547
Equivalência de coligadas	6.027	2.170	8.197	3.487	1.255	4.742
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(2.776)	(999)	(3.775)	(3.407)	(1.226)	(4.633)
Mais-valia	(3.796)	(1.367)	(5.163)	(3.796)	(1.367)	(5.163)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	3.118	1.122	4.240	2.098	755	2.853
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	642	(130)	512	504	151	655
Exclusões temporárias sem constituição de IRPJ e CSLL diferidos	1.130	407	1.537	-	-	-
Outras (adições) permanentes, líquidas	(645)	(269)	(914)	(644)	(245)	(889)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(263.372)	(95.435)	(358.807)	(325.157)	(117.322)	(442.479)
IRPJ e CSLL correntes	175.484	63.732	239.216	159.993	57.797	217.790
IRPJ e CSLL diferidos	87.888	31.703	119.591	165.164	59.525	224.689
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	263.372	95.435	358.807	325.157	117.322	442.479
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	580	(16)	564
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	263.372	95.435	358.807	325.737	117.306	443.043
Alíquota efetiva	24,6%	8,9%	33,5%	25,1%	9,1%	34,1%

A íntegra das informações de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

30.2. Tributos diferidos

	Consolidado					
	31/03/2023			31/12/2022		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	352.456	125.664	478.120	371.909	132.733	504.642
Provisões para grandes reparos	268.089	96.512	364.601	253.997	91.439	345.436
Variação cambial	106.539	38.354	144.893	143.722	51.740	195.462
Liminar GSF/Garantia física	39.915	14.369	54.284	39.707	14.295	54.002
Provisões para riscos	26.908	9.687	36.595	25.430	9.155	34.585
Benefício fiscal	6.528	2.350	8.878	6.835	2.461	9.296
Participação nos lucros e resultados	819	295	1.114	2.756	993	3.749
Amortização de direito de uso	272	98	370	287	103	390
Valores recebidos a maior RTE	80	30	110	78	28	106
Outras provisões	5.653	2.035	7.688	8.610	3.099	11.709
Total bruto	807.259	289.394	1.096.653	853.331	306.046	1.159.377
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(700.277)	(250.880)	(951.157)	(741.735)	(267.024)	(1.008.759)
Total	106.982	38.514	145.496	111.596	39.022	150.618
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.300.141)	(468.051)	(1.768.192)	(1.246.115)	(448.601)	(1.694.716)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(222.540)	(80.113)	(302.653)	(227.627)	(81.944)	(309.571)
Ajuste de avaliação patrimonial	(116.926)	(42.094)	(159.020)	(122.142)	(43.971)	(166.113)
Juros sobre depósito vinculado	(33.650)	(12.114)	(45.764)	(30.261)	(10.894)	(41.155)
Contratos futuros de energia	(25.314)	(9.113)	(34.427)	(30.611)	(11.021)	(41.632)
Ajuste a valor presente (UBP)	(7.984)	(2.874)	(10.858)	(7.933)	(2.856)	(10.789)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(1.034)	(372)	(1.406)	(1.034)	(371)	(1.405)
Total bruto	(1.714.102)	(617.076)	(2.331.178)	(1.672.236)	(602.003)	(2.274.239)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	700.277	250.880	951.157	741.735	267.024	1.008.759
Total	(1.013.825)	(366.196)	(1.380.021)	(930.501)	(334.979)	(1.265.480)
Imposto diferido líquido	(906.843)	(327.682)	(1.234.525)	(818.905)	(295.957)	(1.114.862)

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:

Conta	2023	2024	2025	2026	2027	a partir de 2028	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(79.190)	(211.726)	(259.304)	(265.043)	(268.068)	(151.194)	(1.234.525)

A íntegra das informações relativas a tributos diferidos está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

31. Lucro por ação

	Controladora	
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Numerador		
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia		
Lucro líquido do período	486.991	574.908
Denominador (Média ponderada de números de ações)		
Ações ordinárias	992.653	9.926.535
Resultado líquido básico e diluído por ação	0,49060	0,05792

32. Informações por segmento

Na DRE, as linhas impactadas pelo tratamento do ICPC/O1 / IFRIC-12 na Controlada Rio Paraná são:

- Receita Operacional Líquida (R\$ 145 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão (RBO – Retorno da Bonificação da Outorga) como receita do Ativo Financeiros, sendo a emissão das NF's de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- Depreciação e Amortização (R\$ 56 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 da Controlada;
- Resultado Financeiro Líquido (R\$ 40 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\$ 54 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias acima descritas.

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

Principais Indicadores de Gestão	01/01/2023 a 31/03/2023							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	1.354.245	100,0%	125.780	100,0%	-	100,0%	1.480.025	100,0%
Ebitda ajustado	1.101.720	81,4%	(1.237)	-1,0%	(11.670)	0,0%	1.088.813	73,6%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	545.881	40,3%	752	0,6%	13.197	0,0%	559.830	37,8%
Lucro líquido ajustado	590.611	43,6%	752	0,6%	13.197	0,0%	604.560	40,8%
Depreciação e amortização	(203.427)	-	-	-	(19.220)	-	(222.647)	-
Receita financeira	207.956	-	2.379	-	21.789	-	232.124	-
Despesa financeira	(211.583)	-	-	-	(1.759)	-	(213.342)	-
Imposto de renda e contribuição social	(304.055)	-	(390)	-	(52)	-	(304.497)	-

Principais Indicadores de Gestão	01/01/2022 a 31/03/2022							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	1.187.077	100,0%	117.369	100,0%	44	100,0%	1.304.490	100,0%
Ebitda ajustado	964.683	81,3%	23.401	19,9%	(12.257)	-27856,8%	975.827	74,8%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	429.625	36,2%	16.051	13,7%	(8.504)	-19327,3%	437.172	33,5%
Lucro líquido ajustado	751.168	63,3%	16.051	13,7%	(8.504)	-19327,3%	758.715	58,2%
Depreciação e amortização	(203.670)	-	-	-	(18.543)	-	(222.213)	-
Receita financeira	526.479	-	912	-	10.734	-	538.125	-
Despesa financeira	(149.949)	-	-	-	(1.752)	-	(151.701)	-
Imposto de renda e contribuição social	(386.375)	-	(8.262)	-	(640)	-	(395.277)	-

	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Lucro líquido societário	711.746	852.813
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	107.186	94.098
Lucro líquido ajustado	604.560	758.715
Ebitda societário ICVM 156/2022	1.257.744	1.138.703
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	144.822	148.922
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	24.109	13.954
Ebitda ajustado ICVM 156/2022	1.088.813	975.827
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Lucro líquido societário	711.746	852.813
Imposto de renda e contribuição social	358.807	443.043
Resultado financeiro (líquido)	20.918	(324.879)
Depreciação e amortização	166.273	167.726
Ebitda societário ICVM 156/2022	1.257.744	1.138.703
	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2022 a 31/03/2022
Receita líquida societária	1.624.838	1.453.413
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	144.813	148.922
Receita líquida ajustada	1.480.025	1.304.491

A íntegra das informações referentes a informações por segmento está descrita na nota explicativa nº 34 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

33. Instrumentos financeiros

33.1. Instrumentos financeiros no balanço patrimonial

Os principais instrumentos financeiros do grupo estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			31/03/2023		31/12/2022	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	509	509	413	413
Aplicações financeiras	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	2.238.435	2.238.435	2.383.377	2.383.377
Aplicações financeiras vinculadas	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	25.846	25.846	25.039	25.039
Clientes	Custo amortizado	-	656.192	656.192	645.179	645.179
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	41.258	41.258	41.258	41.258
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	1.015	1.015
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.054.903	12.054.903	11.910.090	11.910.090
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	617.555	617.555	602.668	602.668
Contratos futuros de energia	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	474.916	474.916	412.371	412.371
			16.109.614	16.109.614	16.021.409	16.021.409
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	621.749	621.749	668.166	668.166
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	139.741	139.741	153.219	153.219
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	1.975.630	1.975.630	2.431.413	2.431.413
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	2.012.658	2.012.658	2.054.200	2.054.200
Empréstimos	Custo amortizado	-	676.065	676.065	675.707	675.707
Financiamentos	Custo amortizado	-	314.121	314.121	325.892	325.892
Debêntures	Custo amortizado	-	3.091.548	3.054.689	3.114.824	3.094.007
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	36.807	36.807	36.552	36.552
Dividendos e Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	1.722.083	1.722.083	1.902.922	1.902.922
Contratos futuros de energia	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	373.663	373.663	289.917	289.917
			10.964.065	10.927.206	11.652.813	11.631.999

A íntegra das informações referentes a instrumentos financeiros está descrita na nota explicativa nº 35 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

34. 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 (*)
Risco operacional	04/08/2022 a 04/08/2023	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2022 a 04/08/2023	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2021 a 04/08/2023	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2022 a 08/12/2023	150.000
Risco cibernético	08/09/2022 a 08/09/2023	15.000

(*) Não revisados pelos auditores independentes

35. Transações não caixa

	Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	14.328	15.496
Imposto diferido sobre a realização dos ajustes de avaliação patrimonial	(4.872)	(5.269)
Dividendos prescritos	45	-
Juros sobre capital próprio prescritos	-	46
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	212	1.300
Imposto de renda e contribuição social sobre diferido sobre resultado atuarial	(72)	(442)

36. Compromissos

36.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACR	2044
ACR - Regime de cotas	2047
ACL - Contratos bilaterais	2038
Marcação a mercado	2028

37. Evento Subsequente

37.1. Liquidação antecipada de parcela de Empréstimo entre partes relacionadas (Rio Paraná x CTG Lux)

Em 17 de abril de 2023, foi liquidada antecipadamente a parcela vincenda em 20 de novembro de 2023 no valor do total de USD 80.866 equivalente em R\$ 398.671 (principal, juros e IRRF), em razão da cotação favorável do dólar, moeda que é referência para a atualização dessa obrigação.

Com isso, a Controlada reduziu o valor de face de atualização dos juros dessa obrigação e o respectivo efeito da variação cambial.

Declaração da Diretoria

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, os membros da Diretoria da CHINA THREE GORGES BRASIL ENERGIA S.A. ("Companhia"), sociedade por ações, inscrita no CNPJ sob o nº 19.014.221/0001-47, com sede na Rua Funchal, nº 418, 3º andar, sala 1, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que: (i) examinaram, discutiram e aprovaram as informações Trimestrais ("ITR") da Companhia referente ao primeiro trimestre encerrado em 31 de março de 2023; 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 primeiro trimestre encerrado em 31 de março de 2023.

São Paulo, 4 de maio de 2023.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

Membros da Administração

Conselho de Administração

Peng Gao
Presidente do Conselho

Shenliang Wang
Membro do Conselho

Liyi Zhang
Membro do Conselho

Junjie Wei
Membro do Conselho

Raul Calfat
Membro do Conselho

Maria Carolina Ferreira Lacerda
Membro do Conselho

Diretoria

Liyi Zhang
Diretor Presidente

Yan Yang
Diretor

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

Rodrigo Teixeira Egreja
Diretor de Controladoria

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