



CHINA THREE GORGES BRASIL ENERGIA S.A.

Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas
Referente ao Período de Três e de Seis Meses findos
em 30 de junho de 2022 e
Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
China Three Gorges Brasil Energia S.A.
(anteriormente denominada China
Three Gorges Brasil Energia Ltda.)

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 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração 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.



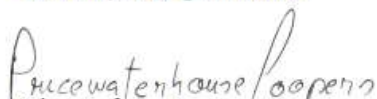
China Three Gorges Brasil Energia S.A.
(anteriormente denominada China
Three Gorges Brasil Energia Ltda.)

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 seis meses findo em 30 de junho de 2022, 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, 26 de agosto de 2022


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

Issued digitally by:
Adriano Formosinho Correia
Signed by: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA, 7817802534
CPF: 18779492534
Issued Time: 27 August 2022 | 09:08:07

 **Adriano Formosinho Correia**
Contador CRC 1BA029904/O-5

Sumário

Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias	2
Desempenho econômico-financeiro	6
Principais indicadores.....	6
Receita	6
Custos e despesas operacionais	7
Ebitda e margem Ebitda	8
Resultado financeiro	9
Endividamento	10
Lucro líquido	11
Informações contábeis intermediárias	12
Balancos patrimoniais.....	12
Demonstrações do resultado.....	14
Demonstrações do resultado abrangente	16
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	17
Demonstrações dos fluxos de caixa	18
Demonstrações do valor adicionado	20
Notas explicativas da Administração.....	21
1. Informações gerais.....	21
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	24
3. Principais práticas contábeis	25
4. Gestão de riscos do negócio	25
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas	28
6. Clientes.....	28
7. Tributos a recuperar/recolher.....	29
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas.....	29
9. Ativo financeiro vinculado – Rio Paraná	30
10. Depósito judicial	30
11. Dividendos a receber	31
12. Juros sobre capital próprio a receber.....	31
13. Investimentos	32
14. Imobilizado	33
15. Intangível	34
16. Fornecedores	36
17. Garantias bancárias	36
18. Encargos setoriais	37
19. Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia	37
20. Empréstimos.....	37
21. Financiamentos	38
22. Debêntures	40
23. Uso do bem público (UBP) – Rio Canoas e Rio Verde	43

24.	Provisões para riscos	43
25.	Dividendos a pagar	45
26.	Juros sobre o capital próprio a pagar.....	46
27.	Contratos futuros de energia – CTG Trading e NE	46
28.	Partes relacionadas.....	47
29.	Patrimônio líquido.....	48
30.	Receita operacional líquida	49
31.	Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	49
32.	Resultado financeiro.....	51
33.	Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	51
34.	Lucro por ação / quota	53
35.	Informações por segmento.....	54
36.	Instrumentos financeiros	55
37.	Seguros	56
38.	Transações não caixa	56
39.	Compromissos.....	56
40.	Eventos subsequentes	56
Declaração da Diretoria.....		58
Membros da Administração		59

Desempenho econômico-financeiro

Nessa sessão do documento, são apresentados os principais eventos do período base desta demonstração financeira intermediária.

Principais indicadores

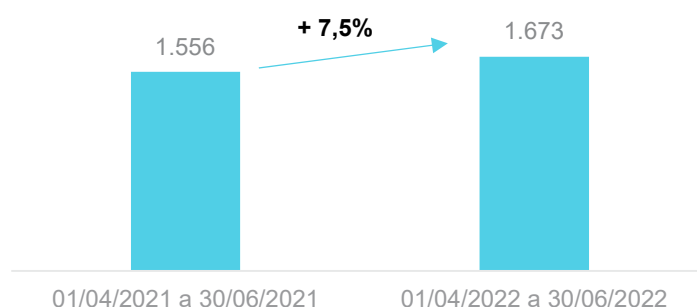
	Consolidado		
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Receita operacional bruta	1.219.389	1.266.334	-3,7
Receita de ativos financeiros	609.320	423.597	43,8
Outras receitas	224	312	-28,2
(-) Deduções à receita operacional	(155.946)	(134.166)	16,2
Receita operacional líquida	1.672.987	1.556.077	7,5
(-) Custos e despesas operacionais	(626.121)	(796.707)	-21,4
Resultado de participação societárias	14.936	2.844	425,2
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	1.061.802	762.214	39,3
Ebitda	1.229.512	941.837	30,5
Margem Ebitda - %	73,5%	60,5%	13,0 p.p.
Resultado financeiro	(551.442)	238.127	-331,6
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	510.360	1.000.341	-49,0
Lucro líquido do período	332.920	648.355	-48,7
Margem líquida - %	19,9%	41,7%	-21,8 p.p.
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,02295	0,04283	-46,4

Receita

No 2º. trimestre de 2022, o Grupo apresentou aumento de R\$ 116,9 milhões ou 7,5%, na receita operacional líquida quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior. Sobre essa variação vale destacar:

- Na receita de ativos financeiros, da Controlada Rio Paraná, o aumento de R\$ 185,7 milhões deve-se, principalmente, à aplicação de um maior IPCA em 2022;
- Aumento na receita de comercialização de energia de R\$ 95,4 milhões em razão do aumento do volume negociado pelas comercializadoras;
- Nas receitas no ambiente de comercialização livre (ACL) das geradoras o aumento de R\$ 45,5 milhões deve-se principalmente à aplicação do reajuste anual pelos indicadores de inflação nas datas de atualização dos contratos bilaterais;
- Ganhos não realizados em operações de trading, registraram redução de R\$ 214,4 milhões em virtude das provisões de marcação a mercado nas comercializadoras;
- Redução de R\$ 5,7 milhões nas receitas do mercado de curto prazo (MCP), uma vez que, mesmo com a recuperação no cenário hidrológico e melhora no GSF, houve uma redução expressiva no preço da energia do mercado de curto prazo (PLD médio) na comparação entre os dois períodos.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



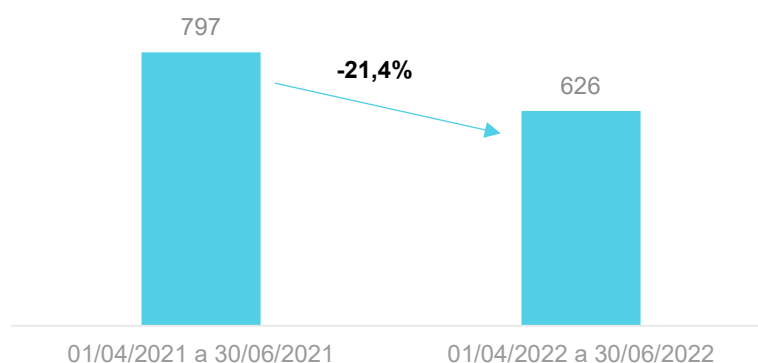
Custos e despesas operacionais

	Consolidado		
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Pessoal	(68.129)	(63.709)	6,9
Material	(4.941)	(5.873)	-15,9
Serviços de terceiros	(37.095)	(35.840)	3,5
Energia comprada	(174.145)	(135.987)	28,1
Perdas não realizadas em contratos futuros de energia	(54.953)	(273.065)	-79,9
Depreciação e amortização	(167.710)	(179.623)	-6,6
Encargos de uso da rede elétrica	(91.125)	(78.216)	16,5
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(14.010)	(12.497)	12,1
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(2.757)	(2.605)	5,8
Seguros	(4.576)	(4.821)	-5,1
Aluguéis	(580)	(795)	-27,0
Provisões para riscos	(1.701)	(1.186)	43,4
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	448	-100,0
Outros	(4.399)	(2.938)	49,7
	(626.121)	(796.707)	-21,4

Os custos e despesas operacionais apresentaram redução de R\$ 170,6 milhões no 2º trimestre de 2022, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Provisão para perdas não realizadas em operações de trading: redução de R\$ 218,2 milhões em virtude das provisões de marcação a mercado das comercializadoras;
- Aumento de R\$ 38,2 milhões nos custos com compra de energia, em virtude do aumento do volume negociado pelas comercializadoras, compensado pela redução na compra das geradoras com a recuperação no cenário hidrológico e consequente melhora do GSF;
- Encargos de uso da rede elétrica elevação de R\$ 12,9 milhões, principalmente em decorrência do reajuste das tarifas dos encargos de Transmissão (TUST).

Custos e despesas operacionais (R\$ milhões)

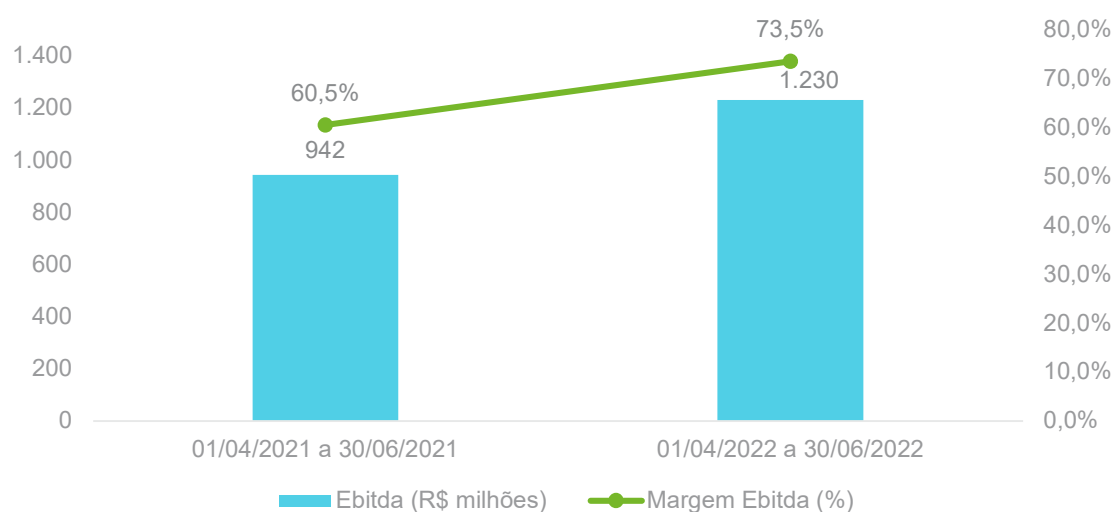


Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado		
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Lucro líquido do período	332.920	648.355	-48,7
Imposto de renda e contribuição social	177.440	351.986	-49,6
Resultado financeiro (líquido)	551.442	(238.127)	331,6
Depreciação e amortização	167.710	179.623	-6,6
Ebitda	1.229.512	941.837	30,5
Margem Ebitda	73,5%	60,5%	13,0 p.p

Em virtude do crescimento da receita operacional líquida e da redução dos custos e despesas operacionais, o Ebitda apresentou um crescimento relevante de R\$ 287,7 milhões (+30,5%), em comparação ao 2º trimestre de 2021.

Ebitda



Resultado financeiro

	Consolidado		
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Receitas	355.650	488.711	-27,2
Despesas	(907.092)	(250.584)	262,0
Resultado financeiro líquido	(551.442)	238.127	-331,6

No 2º trimestre de 2022, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 551,4 milhões, que representa piora de R\$ 789,6 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior. Sobre essa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 757,4 milhões nas despesas com variação cambial líquida incidente sobre o empréstimo em dólares da Controlada Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse impacto foi causado basicamente pela desvalorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) no período (2º.Trim/21 valorização do R\$ em +12,2% contra desvalorização no 2º.Trim/22 de -10,6%);
- Aumento de R\$ 26,5 milhões na despesa de atualização monetária referente ao ajuste a valor presente do passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos na Controlada Rio Paraná, em virtude da elevação na projeção futura esperada para o IPCA e o IGPM que são os índices utilizados para a correção monetária desse passivo;
- Aumento de R\$ 22,4 milhões nas despesas financeiras de juros relativos ao empréstimo mantido pela Controlada Rio Paraná com o Banco Mitsubishi, principalmente em razão do aumento do CDI entre os períodos;
- Aumento de R\$ 15,9 milhões nas despesas financeiras relativas às debentures presentes nas controladas Rio Paraná e Rio Parapanema, também em função da elevação do IPCA e CDI;
- Aumento de R\$ 41,4 milhões nas receitas com aplicação financeira principalmente em função da elevação no CDI e um maior caixa médio na compactação entre os dois períodos.

Endividamento

	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação %
			30/06/2022	31/12/2021	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	4,29% ao ano + USD	20/05/2023	2.741.063	3.244.771	-15,5
Tokyo - Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.686	1.351.480	-50,0
BNDES (*)	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	251.525	264.928	-5,1
BNDES (*)	TJLP	16/06/2031	1.277	1.343	-4,9
BNDES (*)	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	89.802	100.173	-10,4
BNDES (*)	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	6.915	7.684	-10,0
Debêntures 4ª emissão série 2	IPCA + 6,07 % ao ano	16/07/2023	303.248	279.689	8,4
Debêntures 7ª emissão série 2	IPCA + 5,90% ao ano	15/08/2022	135.210	128.344	5,3
Debêntures 8ª emissão série 1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	84.290	164.786	-48,8
Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	210.677	204.950	2,8
Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	189.178	185.521	2,0
Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	336.287	329.905	1,9
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.323	240.636	-50,0
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	306.164	289.396	5,8
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.334	195.026	0,2
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	710.653	671.355	5,9
Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	797.852	-	0,0
			7.155.484	7.659.987	-6,6

	Consolidado		
	30/06/2022	31/12/2021	Variação %
Debêntures	3.389.216	2.689.608	26,0
Curto prazo	528.326	501.681	5,3
Longo prazo	2.860.890	2.187.927	30,8
Empréstimos	675.686	1.351.480	-50,0
Curto prazo	675.686	676.480	-0,1
Longo prazo	-	675.000	-100,0
Financiamentos	349.519	374.128	-6,6
Curto prazo	51.846	136.681	-62,1
Longo prazo	297.673	237.447	25,4
Partes relacionadas	2.741.063	3.244.771	-15,5
Curto prazo	2.741.063	663.790	312,9
Longo prazo	-	2.580.981	-100
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.838.488)	(1.317.861)	39,5
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(23.648)	(22.833)	3,6
Dívida líquida	5.293.348	6.319.293	-16,2

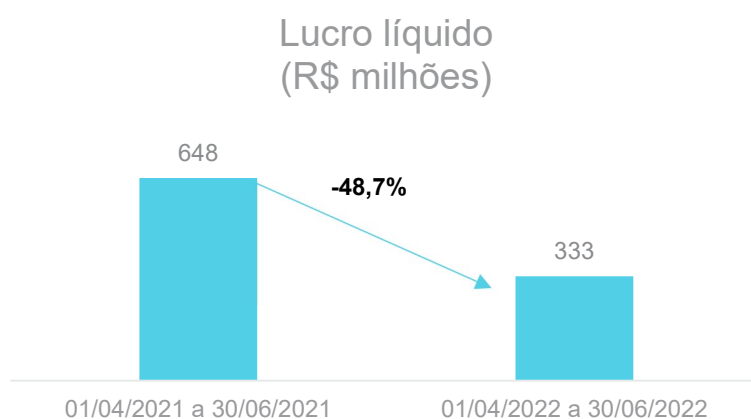
O saldo da dívida líquida sofreu redução de R\$ 1.025,9 milhões, em comparação com 31 de dezembro de 2021.

Dentre os fatores que merecem destaque estão o maior saldo de caixa do grupo na comparação entre os períodos, e, na controlada Rio Paraná Energia, principalmente o efeito da variação cambial e a amortização de parcela no empréstimo mantido com a CTG de Luxemburgo. Houve, também na controlada Rio Paraná nesse período, a amortização de parcela do empréstimo mantido junto ao Banco Mitsubishi e a captação da 3ª emissão de debêntures.

Lucro Líquido

Em virtude de todos os fatores detalhados anteriormente, o lucro líquido consolidado da CTG Brasil apresentou redução de R\$ 315,4 milhões, quando comparado ao desempenho do 2º trimestre do ano anterior.

Operacionalmente, o Grupo apresentou um ótimo desempenho com crescimento de 30,5% no EBITDA, sendo esse resultado operacional positivo impactado em R\$ 757,4 milhões pela despesa financeira decorrente do reconhecimento contábil de variação cambial incidente sobre o empréstimo mantido pela controlada Rio Paraná junto a CTG Luxemburgo.



Informações contábeis intermediárias

Balancos patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021 <i>Reapresentado nota (2.4)</i>	30/06/2022	31/12/2021
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	586.538	556.199	1.838.488	1.317.861
Clientes	6	-	-	539.033	597.265
Tributos a recuperar	7	33.211	29.979	58.119	62.216
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.173.535	1.119.444
Dividendos	11	39.096	29.444	9.652	-
Juros sobre capital próprio (JSCP)	12	11.449	256.608	2.949	21.441
Partes relacionadas	28.2	5.852	8.155	-	-
Serviços em curso		-	-	60.732	64.087
Despesas antecipadas		2.170	2.926	10.167	14.045
Contratos futuros de energia	27	-	-	233.607	127.588
Outros créditos		2.314	1.662	15.953	13.042
Total do ativo circulante		680.630	884.973	3.942.494	3.337.248
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	23.648	22.833
Clientes	6	-	-	2.682	3.336
Tributos a recuperar	7	-	-	2.314	2.272
Tributos diferidos	33.2	-	-	156.572	150.421
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.744	5.873
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	10.717.724	10.290.980
Depósitos judiciais	10	-	-	576.866	555.699
Despesas antecipadas		131	357	1.816	2.376
Contratos futuros de energia	27	-	-	102.406	99.292
		131	357	11.589.772	11.133.082
Investimentos	13	12.220.562	11.444.277	1.742.904	1.757.648
Imobilizado	14	22.690	25.520	3.742.505	3.846.630
Intangível	15	251.318	52.886	8.612.223	8.535.225
Total do ativo não circulante		12.494.701	11.523.040	25.687.404	25.272.585
Total do ativo		13.175.331	12.408.013	29.629.898	28.609.833

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balancos patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
			<i>Reapresentado nota (2.4)</i>		
Circulante					
Fornecedores	16	6.174	8.946	677.973	687.104
Salários, provisões e contribuições sociais		21.572	25.623	55.302	65.582
Tributos a recolher	7	324	27.225	332.961	327.440
Encargos setoriais	18	-	-	88.773	92.108
Indenização socioambiental		-	-	779	793
Uso do bem público (UBP)	23	-	-	3.579	3.276
Empréstimos	20	-	-	675.686	676.480
Financiamentos	21	-	-	51.846	136.681
Debêntures	22	-	-	528.326	501.681
Garantias bancárias	17	1.484	2.623	1.484	2.623
Dividendos	25	55.433	55.433	59.741	59.837
Juros sobre capital próprio (JSCP)	26	188.700	188.700	188.882	302.261
Partes relacionadas	28.2	-	-	2.744.218	666.698
Provisões para grandes reparos	19	-	-	412.620	267.280
Provisões para riscos	24	-	-	950	1.053
Receitas diferidas		-	-	1.786	4.045
Contratos futuros de energia	27	-	-	180.876	101.382
Outras obrigações		5.052	4.891	8.495	8.268
Total do passivo não circulante		278.739	313.441	6.014.277	3.904.592
Não circulante					
Fornecedores	16	-	-	31.880	28.129
Tributos diferidos	33.2	-	-	1.238.240	1.003.044
Encargos setoriais	18	-	-	43.042	43.525
Indenização socioambiental		-	-	19.362	17.961
Uso do bem público (UBP)	23	-	-	33.651	31.474
Empréstimos	20	-	-	-	675.000
Financiamentos	21	-	-	297.673	237.447
Debêntures	22	-	-	2.860.890	2.187.927
Garantias bancárias	17	100	367	100	367
Partes relacionadas	28.2	-	-	-	2.580.981
Plano de aposentadoria		-	-	42.188	42.188
Provisões para grandes reparos	19	-	-	1.617.553	1.642.613
Provisões para riscos	24	-	-	230.292	221.205
Receitas diferidas		-	-	10.698	5.367
Contratos futuros de energia	27	-	-	26.959	12.575
Outras obrigações		10.899	12.424	24.622	24.397
Total do passivo não circulante		10.999	12.791	6.477.150	8.754.200
Total do passivo		289.738	326.232	12.491.427	12.658.792
Patrimônio líquido	29				
Capital social		9.926.535	9.926.535	9.926.535	9.926.535
Reserva legal		183.955	183.955	183.955	183.955
Reserva de lucros		1.744.451	1.744.360	1.744.451	1.744.360
Lucros acumulados		822.968	-	822.968	-
Ajuste de avaliação patrimonial		207.684	226.931	207.684	226.931
Total do patrimônio líquido		12.885.593	12.081.781	12.885.593	12.081.781
Participação não controladores		-	-	4.252.878	3.869.260
Patrimônio líquido consolidado		12.885.593	12.081.781	17.138.471	15.951.041
Total do passivo e patrimônio líquido		13.175.331	12.408.013	29.629.898	28.609.833

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODO DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Controladora			
		01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021 <i>Reapresentado nota (2.4)</i>	01/01/2021 a 30/06/2021 <i>Reapresentado nota (2.4)</i>
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(23.402)	(47.917)	(18.842)	(36.858)
Material		(164)	(261)	(81)	(228)
Serviços de terceiros		(7.987)	(11.018)	(4.774)	(8.552)
Depreciação e amortização	14 e 15	(3.154)	(6.298)	(1.508)	(3.000)
Seguros		(122)	(246)	(71)	(141)
Aluguéis		(262)	(493)	(71)	(201)
Compartilhamento de despesas	28.3	18.341	36.640	14.364	28.700
Outros		(1.909)	(2.868)	(1.083)	(2.089)
		(18.659)	(32.461)	(12.066)	(22.369)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	13	237.783	818.831	438.150	538.263
		237.783	818.831	438.150	538.263
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		219.124	786.370	426.084	515.894
Resultado financeiro	32				
Receitas		10.508	20.558	948	1.416
Despesas		(1.811)	(3.563)	(1.909)	(4.142)
		8.697	16.995	(961)	(2.726)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		227.821	803.365	425.123	513.168
Imposto de renda e contribuição social	33				
Corrente		-	(639)	-	-
		-	(639)	-	-
Lucro líquido do período		227.821	802.726	425.123	513.168
Lucro líquido básico e diluído por ação / quota	34	0,02295	0,08087	0,04283	0,05170

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODO DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Consolidado			
		01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita operacional líquida	30	1.672.987	3.179.121	1.556.077	3.013.228
Custos operacionais					
Pessoal		(37.817)	(75.035)	(34.269)	(70.546)
Material		(4.655)	(7.680)	(5.667)	(9.745)
Serviços de terceiros		(23.231)	(38.951)	(25.201)	(43.105)
Energia comprada	31.2	(174.145)	(303.562)	(135.987)	(303.259)
Perdas não realizadas em contratos futuros de energia		(54.953)	(93.878)	(273.065)	(278.106)
Depreciação e amortização	14 e 15	(147.269)	(294.510)	(151.263)	(300.961)
Encargos de uso da rede elétrica	31.3	(91.125)	(182.882)	(78.216)	(158.149)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(14.010)	(28.961)	(12.497)	(26.401)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(2.757)	(5.532)	(2.605)	(5.419)
Seguros		(4.329)	(8.658)	(4.615)	(9.244)
Aluguéis		(102)	(393)	(127)	(427)
Provisões para riscos		(1.701)	(2.768)	(680)	(9.592)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)		-	-	448	637
Outros		(1.056)	(2.862)	(1.516)	(3.095)
		(557.150)	(1.045.672)	(725.260)	(1.217.412)
Resultado bruto		1.115.837	2.133.449	830.817	1.795.816
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(30.312)	(62.100)	(29.440)	(59.991)
Material		(286)	(608)	(206)	(481)
Serviços de terceiros		(13.864)	(20.827)	(10.639)	(19.149)
Depreciação e amortização	14 e 15	(20.441)	(40.885)	(28.360)	(56.704)
Seguros		(247)	(499)	(206)	(417)
Aluguéis		(478)	(898)	(668)	(1.527)
Provisões para riscos		-	57	(506)	167
Outros		(3.343)	(3.819)	(1.422)	(5.099)
		(68.971)	(129.579)	(71.447)	(143.201)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	13	14.936	28.888	2.844	5.296
		14.936	28.888	2.844	5.296
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		1.061.802	2.032.758	762.214	1.657.911
Resultado financeiro	32				
Receitas		355.650	893.775	488.711	516.450
Despesas		(907.092)	(1.120.317)	(250.584)	(936.478)
		(551.442)	(226.542)	238.127	(420.028)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		510.360	1.806.216	1.000.341	1.237.883
Imposto de renda e contribuição social	33				
Corrente		(173.930)	(392.347)	(122.354)	(276.672)
Diferido		(3.510)	(228.136)	(229.632)	(168.372)
		(177.440)	(620.483)	(351.986)	(445.044)
Lucro líquido do período		332.920	1.185.733	648.355	792.839
Atribuível a					
Controladores		227.821	802.726	425.123	513.168
Não controladores		105.099	383.007	223.232	279.671
		332.920	1.185.733	648.355	792.839

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODO DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Lucro líquido do período	227.821	802.726	425.123	513.168	332.920	1.185.733	648.355	792.839
Outros resultados abrangentes do período								
Ganhos atuariais com plano de pensão de benefício definido	765	1.599	839	1.590	1.193	2.493	1.309	2.483
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre ganhos atuariais	(260)	(544)	(285)	(541)	(406)	(848)	(445)	(843)
	505	1.055	554	1.049	787	1.645	864	1.640
Resultado abrangente do período	228.326	803.781	425.677	514.217	333.707	1.187.378	649.219	794.479

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODO DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

(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 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	-	-	-	802.726	-	-	802.726	383.007	1.185.733
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	1.599	1.599	894	2.493
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(544)	(544)	(304)	(848)
	-	-	-	802.726	-	1.055	803.781	383.597	1.187.378
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	30.760	(30.760)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(10.458)	10.458	-	-	-	-
Reclassificação	-	-	-	(60)	-	-	(60)	(29)	(89)
	-	-	-	20.242	(20.302)	-	(60)	(29)	(89)
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos prescritos	-	-	61	-	-	-	61	34	95
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	30	-	-	-	30	16	46
	-	-	91	-	-	-	91	50	141
Saldo em 30 de junho de 2022	9.926.535	183.955	1.744.451	822.968	215.925	(8.241)	12.885.593	4.252.878	17.138.471

	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 2020	9.926.535	125.548	942.522	-	278.222	(12.210)	11.260.617	3.648.327	14.908.944
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	513.168	-	-	513.168	279.671	792.839
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	1.590	1.590	893	2.483
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	356	-	(897)	(541)	(302)	(843)
	-	-	-	513.524	-	693	514.217	280.262	794.479
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	22.122	(22.122)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(7.521)	7.521	-	-	-	-
	-	-	-	14.601	(14.601)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste investimento	-	-	61	-	-	-	61	(985)	(924)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(86.412)	(86.412)
	-	-	61	-	-	-	61	(87.397)	(87.336)
Saldo em 30 de junho de 2021	9.926.535	125.548	942.583	528.125	263.621	(11.517)	11.774.895	3.641.192	15.616.087

(*) Vide nota explicativa nº 31.4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODO DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	30/06/2021 <i>Reapresentado nota (2.4)</i>	30/06/2022	30/06/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		803.365	513.168	1.806.216	1.237.883
Ajustes em:					
Depreciação e amortização		6.299	3.000	335.395	357.665
Equivalência patrimonial		(818.831)	(538.263)	(28.888)	(5.296)
Apropriação de juros sobre empréstimos	20.2	-	-	73.955	29.489
Apropriação de juros sobre financiamentos	21.3	-	-	14.359	13.436
Apropriação de variação monetária sobre financiamentos	21.3	-	-	750	-
Apropriação de juros sobre debentures	22.3	-	-	68.402	38.472
Apropriação de juros sobre partes relacionadas	28.4	-	-	74.741	91.217
Variação monetária referente a inadimplência CCEE		-	-	2.192	(6.210)
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	(38.730)	(102.596)
Variação dos ganhos e perdas não realizados em operação de Trading	27	-	-	(15.255)	835
Apropriação do ajuste a valor presente (UBP)	23.2	-	-	(2.236)	(1.536)
Amortização de custos de transação sobre financiamentos	21.3	-	-	139	141
Amortização de custos de transação de debentures	22.3	-	-	998	859
Amortização ajuste a valor presente de provisão para grandes reparos	19.2	-	-	(164.965)	(214.029)
Atualização da provisão para grandes reparos	19.2	-	-	363.389	459.163
Variação monetária do ajuste a valor presente (UBP)	23.2	-	-	6.417	5.610
Variação monetária de indenização socioambiental		-	-	1.401	2.201
Variação monetária sobre provisão para riscos		-	-	11.122	4.149
Variação monetária sobre depósitos judiciais		-	-	(19.649)	(5.246)
Variações cambiais ativas, sobre partes relacionadas	28.4	-	-	(779.654)	(465.182)
Variações cambiais passivas, sobre partes relacionadas	28.4	-	-	584.710	347.291
Variação monetária TUSD-g		-	-	(5.675)	1.282
Variação monetária sobre debentures	22.3	-	-	32.014	38.715
Variação monetária referente a liminar GSF		-	-	-	108.044
Juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	-	-	(1.035.651)	(893.545)
Perda/ (reversão) de estimativa de crédito de liquidação duvidosa (PECLD)		-	-	-	(637)
Provisão/ (reversão) para riscos	-	-	-	2.464	(1.252)
Ganho na baixa do ativo imobilizado / intangível		195	1.041	2.648	2.101
Variação nos ativos:					
Clientes		-	-	56.694	989.772
Repactuação do risco hidrológico		-	-	129	130
Despesas antecipadas		982	1.212	4.438	10.300
Depósito judicial		-	-	24	1.283
Aplicações financeiras vinculadas		-	-	323	413
Serviços em curso		-	-	3.355	(15.216)
Ativo financeiro vinculado à concessão		-	-	554.816	512.074
Outros créditos		(113)	(701)	(2.828)	164
Partes relacionadas		2.303	1.164	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

PERÍODO DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Continuação	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
			Reapresentado nota (2.4)		
Variação nos passivos					
Fornecedores		(2.772)	(4.481)	37.101	296.140
Encargos setoriais		-	-	(3.818)	(5.421)
Garantias bancárias a pagar		(1.406)	(1.408)	(1.406)	(1.408)
Provisões para grandes reparos		-	-	(148.580)	(109.558)
Partes relacionadas		-	6	247	91
Salários, provisões e contribuições sociais		(4.051)	(4.311)	(10.280)	(10.410)
Provisão para riscos		-	-	(163)	(179.361)
Indenização socioambiental		-	-	(13)	-
Uso do bem público (UBP)		-	-	(1.701)	(1.401)
Receita diferida		-	-	3.072	1.049
Capitalização de debêntures		-	-	95.780	26.371
Impostos, taxas e contribuições		(30.965)	(18.362)	(53.988)	(155.727)
Outras obrigações		(1.364)	180	(950)	3.864
Caixa (aplicado nas)/ gerado pelas operações		(46.358)	(47.755)	1.822.861	2.406.173
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Imposto de renda e contribuição social pagos		(346)	-	(339.556)	(302.261)
Juros pagos sobre empréstimos	20.2	-	-	(74.749)	(29.568)
Juros pagos sobre financiamentos	21.3	-	-	(14.417)	(13.573)
Juros pagos sobre debêntures	22.3	-	-	(94.521)	(38.389)
Pagamento liminar GSF	1.3	-	-	-	(1.945.953)
Pagamentos de variação monetária sobre debêntures	-	-	-	-	(36.044)
Juros pagos sobre partes relacionadas	-	-	-	(65.977)	(93.655)
Juros sobre capital próprio recebidos	12	245.159	343.362	18.492	16.037
Dividendos recebidos	11	33.980	199.062	33.980	3.287
Caixa líquido (aplicado nas)/ gerado pelas atividades operacionais		232.435	494.669	1.286.113	(33.946)
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Investimentos	13.1	-	61	-	61
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(1.138)	(1.025)
Recebimento na venda de imobilizado/intangível	-	-	-	-	787
Adições no ativo imobilizado e intangível	-	(202.096)	(15.938)	(241.624)	(46.754)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(202.096)	(15.877)	(242.762)	(46.931)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pela emissão de debêntures	-	-	-	800.000	1.345.000
Custo de transação pela emissão de debêntures	-	-	-	(3.065)	(24.511)
Pagamentos de empréstimos	20.2	-	-	(675.000)	(675.000)
Pagamentos de financiamentos	21.3	-	-	(25.440)	(25.427)
Pagamentos de partes relacionadas	28.4	-	-	(305.885)	(306.234)
Pagamentos de debêntures	22.3	-	-	(200.000)	(80.016)
Pagamento de juros sobre capital próprio	-	-	-	(113.333)	(165.338)
Pagamento de dividendos	-	-	-	(1)	(108.221)
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		-	-	(522.724)	(39.747)
Aumento/ (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa		30.339	478.792	520.627	(120.624)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		556.199	55.184	1.317.861	1.486.446
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		586.538	533.976	1.838.488	1.365.822
Aumento/ (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa		30.339	478.792	520.627	(120.624)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas					
Venda de energia e outros serviços	30	-	-	2.451.781	2.407.818
Receita de ativos financeiros		-	-	1.035.651	893.545
Estimativa para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	637
		-	-	3.487.432	3.302.000
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede		-	-	(534.884)	(626.417)
Perdas não realizadas em contratos futuros de energia		-	-	(93.878)	(278.106)
Materiais e serviços de terceiros		25.361	(8.780)	(68.110)	(70.076)
Outros custos operacionais		(2.811)	26.978	(17.770)	116.999
		22.550	18.198	(714.642)	(857.600)
Valor adicionado bruto		22.550	18.198	2.772.790	2.444.400
Depreciação e amortização		(6.298)	(3.000)	(335.395)	(357.665)
Valor adicionado líquido produzido		16.252	15.198	2.437.395	2.086.735
Equivalência patrimonial	13	818.831	538.263	28.888	5.296
Outras receitas financeiras		52.259	23.607	929.081	536.199
Valor adicionado recebido em transferência		871.090	561.870	957.969	541.495
Valor adicionado total a distribuir		887.342	577.068	3.395.364	2.628.230
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		24.637	17.164	72.270	66.793
Benefícios		8.590	8.237	25.424	29.290
FGTS		1.892	1.361	5.908	5.638
Reversão de provisão para gratificação (bônus)		(584)	(658)	(1.110)	(475)
Participação nos resultados		6.899	6.147	15.776	15.436
		41.434	32.251	118.268	116.682
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		18.341	11.958	894.770	718.835
Estaduais		103	80	25.065	23.725
Municipais		211	82	29.313	27.250
		18.655	12.120	949.148	769.810
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		722	432	1.656	2.381
Outras despesas financeiras		3.563	4.140	1.120.317	931.561
		4.285	4.572	1.121.973	933.942
Remuneração de capital próprio					
Lucros retidos		822.968	528.125	822.968	528.125
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	383.007	279.671
		822.968	528.125	1.205.975	807.796
Valor adicionado distribuído		887.342	577.068	3.395.364	2.628.230

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Administração

As informações contábeis intermediárias – em 30 de junho 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, de capital fechado (vide nota 1.2 abaixo), 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 2022, a CTG Brasil conclui a compra dos projetos Greenfield (recursos) para a construção de dois parques eólicos e um parque solar. Os recursos eólicos de Serra das Palmeiras e Dom Inocêncio Sul são localizados, respectivamente, nos estados da Paraíba e da Bahia, ambos com capacidades instaladas previstas de 600 MW. O recurso solar de Arinos é localizado em Minas Gerais e tem capacidade instalada prevista de 400 MWp. Os projetos de Serra das Palmeiras e Arinos estão em fase de estudo de engenharia e cotações de preços de equipamento para decisão de investimento (possível início de construção em 2023). No total a CTG Brasil adiciona 1.500 MW de capacidade instalada, com foco na comercialização para sua carteira de clientes do mercado livre. A administração, em conjunto com seus auditores externos, 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”.

Em 30 de junho de 2022, o Grupo apresentou capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 2.071.783 no Consolidado, o que representa um aumento de 265,2% em comparação a 31 de dezembro de 2021, em virtude principalmente da transferência do saldo do passivo não circulante para o passivo circulante da dívida de partes relacionadas atrelada ao dólar da controlada Rio Paraná Energia com a Lux (China Three Gorges Luxembourg Energy S.A.R.L.) conforme nota explicativa nº 28.4.

A administração analisou toda informação disponível em seus fluxos de caixa projetados e concluiu que contará com recursos suficientes decorrente da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais.

1.2. Transformação da CTG Brasil Three Gorges Brasil de Ltda para S.A.

Em 31 de março de 2022, os sócios se reuniram e deliberaram pela transformação da China Three Gorges Brasil Energia de Ltda, em uma Sociedade Anônima, que passou a ser regulada pelas disposições de seu Estatuto Social e da Lei nº. 6404/76, conforme alterada (“Lei das

Sociedades por Ações”), sem alteração em seu capital social ou participação dos sócios, que passam a condição de acionistas.

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:

De acordo com a REH 2.919/2021 que homologa o prazo de extensão da outorga das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) houve uma prorrogação do prazo de concessão na média de aproximadamente 37 meses.

Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão	Vencimento concessão	Vencimento concessão (*)
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	44,7	22/09/1999	21/09/2029	17/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	169,1	22/09/1999	21/09/2029	30/03/2032
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	52,3	22/09/1999	21/09/2029	11/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	329,1	22/09/1999	21/09/2029	21/04/2032
Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,6	22/09/1999	21/09/2029	19/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,9	22/09/1999	21/09/2029	15/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	54,2	30/07/1998	29/07/2033	29/07/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	45,6	30/07/1998	29/07/2033	26/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	09/10/2032	21/11/2034
Nº 709/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	17/12/2032	05/09/2036
Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	86,3	14/12/2010	19/07/2046	11/01/2051
Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	66,1	11/12/2002	07/04/2039	06/04/2046
Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	889,2	05/01/2016	02/07/2046	17/04/2047
Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.731,5	05/01/2016	02/07/2046	18/04/2047
					7.600,9	3.853,8			

(*) Prazo ajustado de acordo com a REH 2.919/2021.

1.4. Ação ordinária – (GSF)

A severa crise hidrológica ocorrida entre 2012 e 2018, somada a uma mudança estrutural da matriz elétrica, com a entrada massiva de fontes intermitentes e outros fatores exógenos à hidrologia em si, causaram a redução dos níveis dos reservatórios das usinas hidrelétricas (UHEs) e elevaram o despacho das usinas termoelétricas ao máximo. Isso fez com que o Preço de Liquidação de Diferenças (PLD) atingisse seu teto em diversos meses nos anos de 2014, 2015, 2017 e 2018, elevando a exposição das geradoras de energia no MCP, em decorrência do GSF.

Após longo período de discussões, inclusive judiciais, foi editada a Lei nº 14.052/2020, que apresentou as diretrizes sobre a compensação, mediante a prorrogação dos prazos dos contratos de concessão aos titulares de UHEs participantes do MRE, pela parte da exposição não correspondente ao risco hidrológico (proposta de repactuação do risco hidrológico no ambiente de contratação livre (ACL).)

Após muitas análises, e, em atendimento ao cronograma da Lei nº 14.052/2020, o Grupo protocolou na Aneel a documento para a adesão ao acordo do GSF conforme abaixo:

- 29 de setembro de 2021: UHEs Capivara, Chavantes, Taquaruçu, Salto Grande, Jurumirim, Rosana, Garibaldi, Jupia e Ilha Solteira e às PCHs Palmeiras e Retiro
- 08 de outubro de 2021: UHEs Canoas I e II (cuja titularidade é compartilhada pela controlada Rio Paranapanema Energia com a Companhia Brasileira de Alumínio (CBA))
- 07 de outubro de 2021: UHE Salto

Desta forma o Grupo aderiu a repactuação do GSF para todas as suas usinas.

Em 03 de dezembro de 2021, o Grupo protocolou recurso administrativo perante a Aneel em que se pleiteia a restituição de parte da correção do IGP-M incidente sobre os valores pagos por ocasião da quitação do passivo ligado à discussão do GSF a partir da decisão pela adesão ao “Acordo GSF” nos termos da Lei 14.120/2020. A parcela pleiteada corresponde à metodologia aplicada pela Aneel e CCEE onde foram desconsiderados no cálculo da atualização monetária

os meses em que o IGP-M apresentou variação negativa (deflação). Os valores envolvidos são da ordem de R\$ 65 milhões no Consolidado.

Diretoria Colegiada da Aneel aprovou a emissão das Resolução Autorizativas (REAs) alterando o término de vigência e aprovou as minutas dos Termos Aditivos aos contratos de concessões a serem assinados como segue:

- Em 15 de março de 2022, a REA nº 11.345 - PCH Palmeiras e UHEs Jurumirim, Salto Grande, Chavantes, Capivara, Taquaruçu e Rosana.
- Em 07 de junho de 2022, a REA nº 11.998/2022 UHEs Jupia e Ilha Solteira, Garibaldi e Salto.

A íntegra das informações relacionadas a nota de Ação ordinária (GSF) está descrita na nota explicativa nº 1.3 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

1.5. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.5.1. Controlada - Rio Paranapanema Energia S.A.

Em 28 de março de 2022 o Ministério de Minas e Energia abriu a Consulta Pública MME nº 123 com o objetivo de apresentar e colher contribuições à proposta de configuração de referência, as premissas, a metodologia e o critério para novo ciclo de revisão ordinária de garantia física de energia a ser realizada em 2022 para início de vigência em 01 de janeiro de 2023.

A última revisão de garantia física ocorreu em 2017, 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 Rio Paranapanema Energia S.A em relação à garantia física vigente em dezembro de 2017.

Em 2 de fevereiro de 2018, a Rio Paranapanema Energia 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 Rio Paranapanema Energia 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 Rio Paranapanema Energia no sentido de não se aplicar os efeitos da Portaria nº 178/2017. Para mais informações, vide nota explicativa nº 16

1.6. Redução da defluência da UHE Jupia e flexibilização da cota mínima do reservatório da UHE de Ilha Solteira

Em 14 de fevereiro de 2022 a controlada Rio Paraná enviou carta em resposta ao Ofício da Aneel nº 64/2021, para fins de ressarcimento dos custos operacionais para a implementação das medidas de monitoramento e mitigação dos impactos ambientais decorrentes da redução de vazão da UHE Jupia, conforme previsto na Medida Provisória nº 1055/2021 e posteriormente em 29 de março foi encaminhado complemento das informações conforme solicitado pela Aneel.

E em 29 de março de 2022 foi atingida a cota de 325,40m do reservatório da UHE Ilha Solteira, permitindo o pleno restabelecimento das condições de navegabilidade da Hidrovia Tietê-Paraná, antecipando em dois meses a data estabelecida no Protocolo de Compromisso que anteriormente era para 31 de maio de 2022.

Em 7 de abril a Controlada Rio Paraná enviou complementação de informações, a pedido da Aneel, e ainda aguarda resposta referente ao pedido de ressarcimento dos custos operacionais incorridos para a implementação das medidas de monitoramento e mitigação dos impactos ambientais decorrentes da redução de vazão da UHE Jupiá.

A íntegra das informações relacionadas à nota de Redução da defluência das UHEs Jupiá e Ilha Solteira está descrita na nota explicativa nº 1.8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Aprovação das informações contábeis intermediárias

A reemissão dessas informações contábeis intermediárias foram autorizadas pelo Conselho de Administração da Companhia em 23 de agosto de 2022.

2.2. Base de preparação e mensuração

As informações intermediárias do Grupo 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 evidenciam todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os Pronunciamentos, Interpretações e Orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs), os quais foram aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findos em 30 de junho de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34.

A Administração do Grupo afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão.

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 2021.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

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

As demais informações relativas à apresentação das demonstrações financeiras publicadas na nota explicativa nº 2 das demonstrações financeiras anuais de 2021, permanecem válidas para esse trimestre.

2.4. Reapresentação das cifras comparativas

A Companhia está reapresentando suas demonstrações financeiras originalmente autorizadas pelo Conselho de Administração e emitidas em 11 de agosto de 2022, referentes ao período findo em 30 de junho de 2022, para incluir divulgações adicionais requeridas às companhias abertas,

como descrito a seguir: (i) apresentação de nota explicativa sobre segmento de negócio; Adicionalmente, para uma melhor apresentação das informações publicadas na Controladora do Grupo, a expectativa de rentabilidade futura (ágio) e mais valia do direito de concessão relacionados a investidas adquiridas em anos anteriores foram reclassificados da linha de Intangível para Investimentos, bem como as respectivas amortizações desses ativos e vida útil definida das linhas de “Depreciação e Amortização” para “Equivalência Patrimonial” na Demonstração de Resultado.

As demonstrações financeiras da Controladora de 30 de junho de 2021, apresentadas para fins de comparação, foram ajustadas e estão sendo reapresentadas.

Os efeitos da reapresentação estão demonstrados a seguir:

	Nota	Controladora					
		01/04/2021 a 30/06/2021			01/01/2021 a 30/06/2021		
		Original	Ajuste	Reapresentado	Original	Ajuste	Reapresentado
Outros resultados operacionais							
Depreciação e amortização	14 e 15	(26.512)	25.004	(1.508)	(53.008)	50.008	(3.000)
Resultado de participações societárias							
Equivalência patrimonial	13	463.154	(25.004)	438.150	588.271	(50.008)	538.263
Lucro líquido do período		425.123	-	425.123	513.168	-	513.168

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 2021.

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 2021 permanecem válidas para essas demonstrações financeiras 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.

Em virtude da reclassificação da dívida de partes relacionadas atrelada ao dólar para curto prazo, 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	-	-	134.823	-	-	134.823
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Varição IPCA + 6,15% ao ano	-	-	19.253	189.068	185.637	393.958
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Varição DI + 1,20% ao ano	-	-	24.392	215.826	-	240.218
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Varição IPCA + 4,63 % ao ano	-	-	34.260	35.924	1.212.302	1.282.486
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	-	-	104.081	87.095	960.011	1.151.187
Tokyo-Mitsubishi	Rio Parana Energia S.A.	DI + 0,45% ao ano	-	23.483	729.330	-	-	752.813
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	-	-	2.775.568	-	-	2.775.568
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.524	5.051	22.010	27.579	55.601	112.765
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	4.010	8.084	35.269	44.240	246.024	337.627
Debêntures 4ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 6,07 % ao ano	161.603	-	-	160.850	-	322.453
Debêntures 7ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 5,90 % ao ano	-	136.274	-	-	-	136.274
Debêntures 8ª emissão série 1	Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,20% do DI ao ano	-	5.370	84.874	-	-	90.244
Debêntures 8ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	11.878	124.386	122.789	259.053
Debêntures 9ª emissão série 1	Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,40% ao ano	-	11.517	13.036	199.071	-	223.624
Debêntures 9ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,65% ao ano	-	21.054	23.605	34.600	365.326	444.585
			168.137	210.833	4.012.379	1.118.639	3.147.690	8.657.678

Conforme a nota explicativa nº 28.4 caso o Grupo tenha êxito no pedido de anuência por parte do regulador, o cronograma de pagamentos passará a vigorar conforme abaixo:

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	-	-	134.823	-	-	134.823
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Varição IPCA + 6,15% ao ano	-	-	19.253	189.068	185.637	393.958
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Varição DI + 1,20% ao ano	-	-	24.392	215.826	-	240.218
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Varição IPCA + 4,63 % ao ano	-	-	34.260	35.924	1.212.302	1.282.486
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	-	-	104.081	87.095	960.011	1.151.187
Tokyo-Mitsubishi	Rio Parana Energia S.A.	DI + 0,45% ao ano	-	23.483	729.330	-	-	752.813
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	-	-	808.624	812.194	1.154.750	2.775.568
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.524	5.051	22.010	27.579	55.601	112.765
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	4.010	8.084	35.269	44.240	246.024	337.627
Debêntures 4ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 6,07 % ao ano	161.603	-	-	160.850	-	322.453
Debêntures 7ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 5,90 % ao ano	-	136.274	-	-	-	136.274
Debêntures 8ª emissão série 1	Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,20% do DI ao ano	-	5.370	84.874	-	-	90.244
Debêntures 8ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	11.878	124.386	122.789	259.053
Debêntures 9ª emissão série 1	Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,40% ao ano	-	11.517	13.036	199.071	-	223.624
Debêntures 9ª emissão série 2	Paranapanema Energia S.A.	Varição DI + 1,65% ao ano	-	21.054	23.605	34.600	365.326	444.585
			168.137	210.833	2.045.435	1.930.833	4.302.440	8.657.678

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 exercício.

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado considerando a variação entre as taxas e índices vigentes em 30 de junho de 2022 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 Provável do Indexador	Controladora	
			30/06/2022	Cenário Provável
Ativos financeiros				
Aplicações financeiras	DI	6,39%	586.473	37.481

Instrumentos financeiros	Indexador	Variação Provável do Indexador	Consolidado	
			30/06/2022	Cenário Provável
Ativos financeiros				
Aplicação financeira em fundos de renda fixa	DI	6,39%	1.838.034	117.469
Aplicações financeiras vinculadas	DI	6,39%	23.648	1.511
Ativo financeiro vinculado a concessão	IPCA	2,69%	11.891.259	319.404
			13.752.941	438.384
Passivos financeiros				
Debêntures 4ª emissão série 2	IPCA + 6,07% ao ano	2,69%	(303.248)	(27.047)
Debêntures 7ª emissão série 2	IPCA + 5,90% ao ano	2,69%	(135.210)	(11.823)
Debêntures 8ª emissão série 1	106,75% do DI ao ano	6,39%	(84.290)	(5.751)
Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	2,69%	(210.677)	(17.557)
Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	6,39%	(189.178)	(14.204)
Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	6,39%	(336.287)	(20.682)
BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	3,04%	(251.525)	(13.700)
BNDES	TJLP	3,04%	(1.277)	(39)
Uso do bem público (UBP)	IPCA	2,69%	(12.161)	(327)
BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	3,04%	(89.802)	(4.401)
BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	3,04%	(6.914)	(364)
Uso do bem público (UBP)	IGPM	0,72%	(25.069)	(772)
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% + Dólar	4,83	(2.741.063)	221.358
Provisão para grandes reparos	IPCA	2,69%	(1.218.104)	(32.719)
Provisão para grandes reparos	IGPM	0,72%	(812.069)	(5.859)
Empréstimo Tokyo Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	6,39%	(675.686)	(46.418)
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	6,39%	(120.323)	(9.034)
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	2,69%	(306.164)	(27.559)
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	6,39%	(195.334)	(14.978)
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	2,69%	(710.653)	(52.875)
Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	6,39%	(797.852)	(54.810)
			(9.222.886)	(139.561)
Total da exposição líquida			4.530.055	298.823

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	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Empréstimos	20	-	-	675.686	1.351.480
Financiamentos	21	-	-	349.519	374.128
Debêntures	22	-	-	3.389.216	2.689.608
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	28	-	-	2.741.063	3.244.771
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5	(586.538)	(556.199)	(1.838.488)	(1.317.861)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(23.648)	(22.833)
Dívida líquida		(586.538)	(556.199)	5.293.348	6.319.293
Patrimônio líquido		12.885.593	12.081.781	17.138.471	15.951.041
Total do capital		12.299.055	11.525.582	22.431.819	22.270.334
Índice de alavancagem financeira - (%)*		-4,8	-4,8	23,6	28,4

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Caixas e bancos	65	68	454	5.112
Aplicações financeiras	586.473	556.131	1.838.034	1.312.749
Certificado de depósito bancário (CDB)	586.473	556.131	1.838.034	1.312.749
	586.538	556.199	1.838.488	1.317.861

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

	Consolidado				
	Debêntures	FATMA	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	464	43	21.287	1.039	22.833
Aplicações	726	-	241	171	1.138
Rendimentos	661	-	537	58	1.256
Resgates	(800)	(43)	(550)	(16)	(1.409)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(94)	-	(76)	-	(170)
Saldo em 30 de junho de 2022	957	-	21.439	1.252	23.648

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	
			30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
AAA	AAA	AAA	189.827	29.611	385.000	701.283
-	AAA	AA	-	2	-	22
AAA	-	AAA	132.600	-	239.664	-
AAA	-	-	-	160.119	4	177.786
-	AA	-	145.178	366.467	448.110	366.468
AAA	AAA	AA	-	-	121.982	95.135
AAA	AAA	-	117.911	-	666.327	-
AA	AA	AA	2	-	29	-
AAA	AA	-	1.020	-	1.020	-
			586.538	556.199	1.862.136	1.340.694

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 2021.

6. Clientes

6.1. Composição

	Consolidado			
	À vencer		30/06/2022	31/12/2021
	Até 90 dias	Acima de 365 dias		
Contratos ACL	266.999	-	266.999	262.504
Contratos ACR	255.275	-	255.275	256.204
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	16.759	2.682	19.441	81.893
	539.033	2.682	541.715	600.601

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 2021, para o período de 30 de junho de 2022 não havia saldo de PECLD registrado.

6.3. Qualidade de créditos dos clientes

Rating interno	Consolidado			
	30/06/2022		31/12/2021	
	%	R\$	%	R\$
1 - Excelente	0,5	1.371	1,1	2.880
2 - Bom	53,1	141.847	57,0	150.059
3 - Satisfatório	28,3	75.437	26,7	70.226
4 - Regular	18,1	48.344	15,2	39.339
5 - Crítico	-	-	-	-
	100,0	266.999	100,0	262.504

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 2021.

7. Tributos a recuperar/recolher

	Controladora		Consolidado			
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022		31/12/2021	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo de IRPJ e CSLL	30.770	17.252	42.793	819	33.606	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	8.112	-	10.631	-
IRRF sobre aplicação financeira	2.408	2.243	2.408	-	-	-
IRRF sobre JSCP	-	10.484	-	-	10.484	-
INSS	-	-	388	1.495	383	1.453
ICMS a recuperar	-	-	3.720	-	4.343	-
Outros	33	-	698	-	2.769	-
	33.211	29.979	58.119	2.314	62.216	2.272
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	286.014	-	266.202	-
PIS e COFINS a recolher	144	27.112	37.083	-	53.261	-
ICMS a recolher	-	-	6.588	-	3.928	-
Outros	180	113	3.276	-	4.049	-
	324	27.225	332.961	-	327.440	-

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	5.744	6.003	259	5.873	6.132
	259	5.744	6.003	259	5.873	6.132

Produto	Consolidado			
	30/06/2022			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42,249	422.487	14,21	6.003

A íntegra destas informações relacionadas à repactuação do risco hidrológico está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

9. Ativo financeiro vinculado – Rio Paraná

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

9.1.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	6.318.105	6.586.961	268.856	6.452.533	6.721.389
Juros e atualização monetária	904.679	4.399.619	5.304.298	850.588	3.838.447	4.689.035
	1.173.535	10.717.724	11.891.259	1.119.444	10.290.980	11.410.424

9.1.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2021	11.410.424
Provisão de juros e atualização monetária	1.035.651
Liquidação juros e atualização monetária	(420.389)
Liquidação principal	(134.427)
Saldo em 30 de junho de 2022	11.891.259

A íntegra destas informações relacionadas ao ativo financeiro vinculado está descrita na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

10. Depósito judicial

10.1. Movimentação

	Consolidado					
	Fiscais	Ambientais	Trabalhistas	Cíveis	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	512.445	4.792	207	-	38.255	555.699
Variações monetárias	19.963	148	11	1	1.068	21.191
Adições	-	-	22	-	-	22
(-) Baixas	-	-	(45)	(1)	-	(46)
Saldo em 30 de junho de 2022	532.408	4.940	195	-	39.323	576.866

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

11. Dividendos a receber

	Controladora			
	Saldo em 31/12/2021	Dividendos a Receber	Dividendos recebidos	Saldo em 30/06/2022
Rio Canoas Energia S.A.	6.751	-	-	6.751
Rio Verde Energia S.A.	13.055	-	-	13.055
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	3.404	-	-	3.404
Rio Paraná Energia S.A.	6.234	-	-	6.234
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	-	194	-	194
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	-	308	-	308
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	-	106	-	106
CEJA - Companhia Energética do Jari	-	33.980	(33.980)	-
Central Eólica Jau S.A.	-	1.413	-	1.413
Elebrás Projetos S.A.	-	5.696	-	5.696
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	-	937	-	937
Central Eólica Aventura I S.A.	-	998	-	998
	29.444	43.632	(33.980)	39.096

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2021	Dividendos a Receber	Dividendos recebidos	Saldo em 30/06/2022
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	-	194	-	194
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	-	308	-	308
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	-	106	-	106
CEJA - Companhia Energética do Jari	-	33.980	(33.980)	-
Central Eólica Jau S.A.	-	1.413	-	1.413
Elebrás Projetos S.A.	-	5.696	-	5.696
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	-	937	-	937
Central Eólica Aventura I S.A.	-	998	-	998
	-	43.632	(33.980)	9.652

12. Juros sobre capital próprio a receber

	Controladora		
	Saldo em 31/12/2021	JSCP recebidos	Saldo em 30/06/2022
Rio Verde Energia S.A.	8.500	-	8.500
Rio Paraná Energia S.A.	226.667	(226.667)	-
CEJA - Companhia Energética do Jari	18.492	(18.492)	-
Elebrás Projetos S.A.	2.949	-	2.949
	256.608	(245.159)	11.449

	Consolidado		
	Saldo em 31/12/2021	JSCP recebidos	Saldo em 30/06/2022
CEJA - Companhia Energética do Jari	18.492	(18.492)	-
Elebrás Projetos S.A.	2.949	-	2.949
	21.441	(18.492)	2.949

13. Investimentos

13.1. Movimentação dos investimentos

	Participação acionária	Controladora						Consolidado				
		31/12/2021	Dividendos	Ajuste investimento	JSCP	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	30/06/2022	31/12/2021	Dividendos	Equivalência patrimonial	30/06/2022
Controladas												
Rio Canoes Energia S.A.	100,00%	676.430	-	-	-	-	9.183	685.613	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	348.728	-	-	-	-	54.015	402.743	-	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	22.406	-	-	-	-	(1.713)	20.693	-	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.271	-	-	-	-	173	8.444	-	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	6.304.178	-	-	-	-	682.971	6.987.149	-	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.289.075	61	(60)	30	1.055	752.971	1.365.843	-	-	-	-
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	603.678	-	-	-	-	(9.908)	593.770	603.678	-	(9.908)	593.770
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	500.571	(33.980)	-	-	-	33.052	469.643	500.571	(33.980)	33.052	469.643
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	283.717	-	-	-	-	(936)	282.781	283.717	-	(936)	282.781
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.961	(194)	-	-	-	(946)	24.821	25.961	(194)	(946)	24.821
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.314	(308)	-	-	-	(851)	26.155	27.314	(308)	(851)	26.155
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	33.918	-	-	-	-	(1.449)	32.469	33.918	-	(1.449)	32.469
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.986	(106)	-	-	-	(1.092)	24.788	25.986	(106)	(1.092)	24.788
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	45.225	(998)	-	-	-	(1.625)	42.602	45.225	(998)	(1.625)	42.602
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	115.116	(1.413)	-	-	-	(2.958)	110.745	115.116	(1.413)	(2.958)	110.745
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	85.047	(5.696)	-	-	-	13.988	93.339	85.047	(5.696)	13.988	93.339
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	11.115	(937)	-	-	-	1.613	11.791	11.115	(937)	1.613	11.791
Ágio	-	397.061	-	-	-	-	(10.583)	386.478	-	-	-	-
Mais valia	-	640.480	-	-	-	-	(19.785)	620.695	-	-	-	-
		11.444.277	(43.571)	(60)	30	1.055	818.831	12.220.562	1.757.648	(43.632)	28.888	1.742.904

	Participação acionária	Controladora					Consolidado				
		31/12/2020	Dividendos	Ajuste investimento	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	30/06/2021	31/12/2020	Dividendos	Equivalência patrimonial	30/06/2021
Controladas											
Rio Canoes Energia S.A.	100,00%	684.956	-	-	-	8.373	693.329	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	309.260	-	-	-	18.195	327.455	-	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia S.A.	100,00%	7.860	-	-	-	(88)	7.772	-	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	5.567	-	-	-	(123)	5.444	-	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	5.697.380	-	-	-	553.695	6.251.075	-	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.453.891	(172.847)	61	1.049	2.923	1.285.077	-	-	-	-
Coligadas											
São Manoel Energia S.A.	33,33%	630.281	-	-	-	(9.477)	620.804	630.281	-	(9.477)	620.804
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	457.007	(3.287)	-	-	13.299	467.019	457.007	(3.287)	13.299	467.019
Cachoeira Calderão S.A.	50,00%	289.295	-	-	-	(8.871)	280.424	289.295	-	(8.871)	280.424
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.144	-	-	-	112	25.256	25.144	-	112	25.256
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.016	-	-	-	217	26.233	26.016	-	217	26.233
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	34.143	-	-	-	(345)	33.798	34.143	-	(345)	33.798
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.538	-	-	-	(167)	25.371	25.538	-	(167)	25.371
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	42.330	407	-	-	(1.893)	40.844	42.330	407	(1.893)	40.844
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	109.167	-	-	-	337	109.504	109.167	-	337	109.504
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	73.600	-	-	-	10.649	84.249	73.600	-	10.649	84.249
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	9.246	-	-	-	1.435	10.681	9.246	-	1.435	10.681
Ágio	-	442.374	-	-	-	(25.625)	416.749	-	-	-	-
Mais valia	-	682.094	-	-	-	(24.383)	657.711	-	-	-	-
		11.005.149	(175.727)	61	1.049	538.263	11.368.795	1.721.767	(2.880)	5.296	1.724.183

13.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Controladas												
Rio Canoes Energia S.A.	100,00%	100,00%	986.088	967.220	300.475	310.790	685.613	676.430	28.734	74.323	9.183	8.373
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	598.803	532.091	196.060	183.363	402.743	348.728	54.969	103.600	54.015	18.195
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	49.307	45.587	28.614	23.181	20.693	22.406	7.221	36.674	(1.713)	(88)
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	100,00%	100,00%	8.449	8.712	5	441	8.444	8.271	-	7.654	173	(123)
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	66,67%	19.912.946	19.342.339	9.432.231	9.886.076	10.480.715	9.456.263	2.020.134	1.860.004	1.024.452	830.538
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.048.756	1.933.605	22	25	2.048.734	1.933.580	-	-	113.522	4.385
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.838.372	3.819.211	2.057.044	2.008.160	1.781.328	1.811.051	199.472	178.032	(29.724)	(28.433)
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	50,00%	1.740.691	1.802.672	741.404	801.530	999.287	1.001.142	152.433	141.893	66.104	26.597
Cachoeira Calderão S.A.	50,00%	50,00%	1.416.429	1.397.338	850.867	829.904	565.562	567.434	82.561	75.228	(1.872)	(17.743)
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	128.631	128.910	77.975	76.324	50.656	52.586	6.668	8.090	(1.930)	229
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	126.127	125.897	72.752	70.785	53.375	55.112	6.359	7.923	(1.736)	443
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	145.854	147.203	79.592	77.983	66.262	69.220	6.315	7.592	(2.957)	(704)
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	123.657	123.902	73.068	71.085	50.589	52.817	5.944	7.112	(2.259)	(341)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	146.383	149.891	59.438	59.630	86.945	90.261	5.167	8.464	(3.316)	(3.861)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	420.275	425.374	194.285	193.347	225.990	232.027	17.428	23.212	(6.037)	688
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	272.277	252.990	81.789	91.049	190.488	161.941	62.942	54.125	28.547	21.732
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	32.306	27.629	8.244	6.858	24.062	20.771	5.941	5.754	3.291	2.929

Conforme divulgado em Nota 1.1, o Grupo adquiriu projetos para construção de parques solares e eólicos. As entidades jurídicas para desenvolvimento desses parques ainda estão em fase de constituição.

A íntegra das informações relacionadas aos investimentos está descrita na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

14. Imobilizado

14.1. Composição

	Controladora					Consolidado				
	30/06/2022		31/12/2021		Taxa média anual de depreciação	30/06/2022		31/12/2021		Taxa média anual de depreciação
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido		Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço										
Terrenos	-	-	-	-	0,0%	365.639	(42.108)	323.531	323.360	1,0%
Reservatório, barragens e adutora	-	-	-	-	0,0%	4.355.930	(2.275.176)	2.080.754	2.162.910	3,5%
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.410	(6.409)	1	51	1,6%	779.156	(384.736)	394.420	403.597	2,5%
Máquinas e equipamentos	4.936	(2.445)	2.491	2.372	13,5%	1.536.923	(655.503)	881.420	899.778	3,7%
Veículos	2.874	(1.177)	1.697	1.862	20,0%	24.929	(13.394)	11.535	10.756	11,4%
Móveis e utensílios	817	(498)	319	359	9,8%	5.420	(2.626)	2.794	2.870	5,4%
Sistema de transmissão e conexão	-	-	-	-	0,0%	11.452	(2.987)	8.465	8.621	2,7%
Outros	27.462	(10.909)	16.553	18.508	16,2%	41.116	(16.835)	24.281	27.279	15,9%
	42.499	(21.438)	21.061	23.152		7.120.565	(3.393.365)	3.727.200	3.841.169	
Em curso	1.629	-	1.629	2.368		141.045	-	141.045	131.201	
	1.629	-	1.629	2.368		141.045	-	141.045	131.201	
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	-	-	-	-		(125.740)	-	(125.740)	(125.740)	
	-	-	-	-		(125.740)	-	(125.740)	(125.740)	
Total do ativo imobilizado	44.128	(21.438)	22.690	25.520		7.135.870	(3.393.365)	3.742.505	3.846.630	
(-) Obrigações especiais	-	-	-	-		(4.792)	1.017	(3.775)	(788)	
	44.128	(21.438)	22.690	25.520		7.131.078	(3.392.348)	3.738.730	3.845.842	

14.2. Movimentação

	Controladora					Valor líquido em 30/06/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	
Em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	51	-	-	-	(50)	1
Máquinas e equipamentos	2.372	-	-	451	(332)	2.491
Veículos	1.862	-	(195)	318	(288)	1.697
Móveis e utensílios	359	-	-	-	(40)	319
Outros	18.508	271	-	-	(2.226)	16.553
	23.152	271	(195)	769	(2.936)	21.061
Em curso	2.368	30	-	(769)	-	1.629
	2.368	30	-	(769)	-	1.629
Total do ativo imobilizado	25.520	301	(195)	-	(2.936)	22.690

	Consolidado						Valor líquido em 30/06/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
Em serviço							
Terrenos	323.531	-	-	-	(1.829)	-	323.531
Reservatório, barragens e adutora	2.162.910	-	-	1.940	(84.096)	-	2.080.754
Edificações, obras civis e benfeitorias	403.597	-	-	533	(9.710)	-	394.420
Máquinas e equipamentos	899.778	42	(2.419)	12.090	(28.069)	-	881.420
Veículos	10.756	-	(195)	2.400	(1.426)	-	11.535
Móveis e utensílios	2.870	-	-	69	(145)	-	2.794
Sistema de transmissão e conexão	8.621	-	-	-	(156)	-	8.465
Outros	27.279	271	-	-	(3.269)	-	24.281
	3.841.169	313	(2.614)	17.032	(128.700)	-	3.727.200
Em curso	131.201	36.431	-	(22.456)	-	(4.131)	141.045
	131.201	36.431	-	(22.456)	-	(4.131)	141.045
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
Total do ativo imobilizado	3.846.630	36.744	(2.614)	(5.424)	(128.700)	(4.131)	3.742.505
(-) Obrigações especiais	(788)	(3.137)	-	-	150	-	(3.775)
	3.845.842	33.607	(2.614)	(5.424)	(128.550)	(4.131)	3.738.730

	Controladora					Valor líquido em 30/06/2021
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	
Em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	184	-	-	-	(66)	118
Máquinas e equipamentos	525	8	(6)	1.621	(214)	1.934
Veículos	1.225	-	(53)	1.285	(247)	2.210
Móveis e utensílios	439	-	-	-	(39)	400
Outros	17.780	4.127	(982)	-	(2.213)	18.712
	20.153	4.135	(1.041)	2.906	(2.779)	23.374
Em curso	-	2.906	-	(2.906)	-	-
	-	2.906	-	(2.906)	-	-
Total do ativo imobilizado	20.153	7.041	(1.041)	-	(2.779)	23.374

	Consolidado						
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	Valor líquido em 30/06/2021
Em serviço							
Terrenos	334.622	-	-	-	(2.435)	3.318	335.505
Reservatório, barragens e adutora	2.334.322	-	-	-	(86.928)	-	2.247.394
Edificações, obras civis e benfeitorias	429.205	-	(221)	(164)	(13.798)	-	415.022
Máquinas e equipamentos	921.117	8	(1.562)	11.288	(28.179)	-	902.672
Veículos	10.161	-	(124)	2.594	(1.421)	-	11.210
Móveis e utensílios	2.853	1	-	424	(140)	-	3.138
Sistema de transmissão e conexão	8.933	-	-	-	(175)	-	8.758
Outros	26.676	8.712	(981)	-	(3.560)	-	30.847
	4.067.889	8.721	(2.888)	14.142	(136.636)	3.318	3.954.546
Em curso	84.684	8.039	-	(14.069)	-	-	78.654
	84.684	8.039	-	(14.069)	-	-	78.654
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(159.106)	-	-	-	-	-	(159.106)
	(159.106)	-	-	-	-	-	(159.106)
Total do ativo imobilizado	3.993.467	16.760	(2.888)	73	(136.636)	3.318	3.874.094
(-) Obrigações especiais	(711)	-	-	-	60	-	(651)
	3.992.756	16.760	(2.888)	73	(136.576)	3.318	3.873.443

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

15. Intangível

15.1. Composição

	Controladora					Consolidado				
	30/06/2022		31/12/2021	Taxa média anual de amortização	30/06/2022		31/12/2021	Taxa média anual de amortização		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido		Valor líquido	Custo	Amortização acumulada		Valor líquido	Valor líquido
Em serviço										
Infraestrutura de concessão	-	-	-	-	0,0%	6.522.408	(2.704.099)	3.818.309	3.890.846	2,4%
Provisão para grandes reparos	-	-	-	-	0,0%	2.939.905	(458.344)	2.481.561	2.459.959	3,3%
Ágio	-	-	-	-	0,0%	550.231	(163.753)	386.478	397.061	3,8%
Mais Valia de Direito de Concessão	-	-	-	-	0,0%	875.669	(254.974)	620.695	640.480	4,5%
Repactuação - Extensão da Concessão	-	-	-	-	0,0%	24.377	(5.100)	19.277	19.625	2,9%
Uso do bem público (UBP)	-	-	-	-	0,0%	131.551	(100.007)	31.544	32.545	1,5%
Software	34.387	(5.919)	28.468	31.830	19,6%	101.744	(49.881)	51.863	58.772	13,6%
Licença operacional (LO)	-	-	-	-	0,0%	4.235	(4.235)	-	-	0,0%
Servidão de passagem	-	-	-	-	0,0%	265	-	265	265	0,0%
Direito de autorização (seband)	-	-	-	-	0,0%	17.196	(8.211)	8.985	9.415	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	-	-	-	0,0%	1.080.255	(119.732)	960.523	1.001.551	7,6%
	34.387	(5.919)	28.468	31.830		12.247.836	(3.868.336)	8.379.500	8.510.519	
Em curso	222.850	-	222.850	21.056		232.723	-	232.723	24.706	
	222.850	-	222.850	21.056		232.723	-	232.723	24.706	
Total do ativo intangível	257.237	(5.919)	251.318	52.886		12.480.559	(3.868.336)	8.612.223	8.535.225	
(-) Obrigações especiais	-	-	-	-		(2.207)	2.207	-	-	
	257.237	(5.919)	251.318	52.886		12.478.352	(3.866.129)	8.612.223	8.535.225	

15.2. Movimentação

	Controladora			
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Amortização	Valor líquido em 30/06/2022
Em serviço				
Software	31.830	-	(3.362)	28.468
	31.830	-	(3.362)	28.468
Em curso	21.056	201.794	-	222.850
	21.056	201.794	-	222.850
Total do ativo intangível	52.886	201.794	(3.362)	251.318

	Consolidado					
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2022
Em serviço						
Infraestrutura de concessão	3.890.846	-	(34)	5.424	(77.927)	3.818.309
Provisão para grandes reparos	2.459.959	70.436	-	-	(48.834)	2.481.561
Ágio	397.061	-	-	-	(10.583)	386.478
Mais Valia de Direito de Concessão	640.480	-	-	-	(19.785)	620.695
Repactuação - Extensão da Concessão	19.625	-	-	-	(348)	19.277
Uso do bem público (UBP)	32.545	-	-	-	(1.001)	31.544
Software	58.772	-	-	-	(6.909)	51.863
Servidão de passagem	265	-	-	-	-	265
Direito de autorização (seband)	9.415	-	-	-	(430)	8.985
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.001.551	-	-	-	(41.028)	960.523
	8.510.519	70.436	(34)	5.424	(206.845)	8.379.500
Em curso	24.706	208.017	-	-	-	232.723
	24.706	208.017	-	-	-	232.723
Total do ativo intangível	8.535.225	278.453	(34)	5.424	(206.845)	8.612.223

Do valor total das adições ocorridas no período, o montante de R\$ 193.934 se refere aos custos incorridos referentes ao projeto das renováveis conforme nota explicativa nº 1.1.

	Controladora				
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2021
Em serviço					
Software	1.278	-	583	(221)	1.640
	1.278	-	583	(221)	1.640
Em curso					
	16.824	8.898	(583)	-	25.139
Total do ativo intangível	18.102	8.898	-	(221)	26.779

	Consolidado					
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2021
Em serviço						
Infraestrutura de concessão	4.030.866	-	-	14.192	(81.573)	3.963.485
Provisão para grandes reparos	2.259.289	295.785	-	-	(46.301)	2.508.773
Ágio	442.374	-	-	-	(25.625)	416.749
Mais Valia de Direito de Concessão	682.094	-	-	-	(24.383)	657.711
Repactuação - Extensão da Concessão	20.321	-	-	-	(413)	19.908
Uso do bem público (UBP)	32.209	2.122	-	-	(1.360)	32.971
Software	7.697	-	-	922	(1.880)	6.739
Servidão de passagem	265	-	-	-	-	265
Direito de autorização (seband)	10.273	-	-	-	(535)	9.738
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	910.765	-	-	-	(39.019)	871.746
	8.396.153	297.907	-	15.114	(221.089)	8.488.085
Em curso	62.631	22.372	-	(15.187)	-	69.816
	62.631	22.372	-	(15.187)	-	69.816
Total do ativo intangível	8.458.784	320.279	-	(73)	(221.089)	8.557.901

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

16. Fornecedores

16.1. Composição

	Controladora	
	30/06/2022	31/12/2021
	Circulante	Circulante
Materiais e serviços contratados	6.174	8.946
	6.174	8.946

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	558.173	-	558.173	556.981	-	556.981
Materiais e serviços contratados	56.617	-	56.617	66.833	-	66.833
Encargos de uso da rede elétrica	63.183	31.880	95.063	63.290	28.129	91.419
Tust	62.925	-	62.925	63.014	-	63.014
Tusd-g	258	31.880	32.138	258	28.129	28.387
Encargos de conexão	-	-	-	18	-	18
	677.973	31.880	709.853	687.104	28.129	715.233

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 493.413 (R\$ 476.482 em dezembro de 2021) no Consolidado referente a liminar de garantia física, que segue ativa, gerando apurações mensais além da remuneração do saldo com base no IGPM.

A íntegra das informações relacionadas a fornecedores está descrita na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

17. Garantias bancárias

	Controladora e consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Fianças bancárias	1.484	100	1.584	2.623	367	2.990
	1.484	100	1.584	2.623	367	2.990

A íntegra das informações relacionadas à garantia bancária está descrita na nota explicativa nº 17 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

18. Encargos setoriais

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

18.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	18.791	-	18.791	18.806	-	18.806
P&D	65.810	43.042	108.852	69.279	43.525	112.804
TFSEE	3.454	-	3.454	3.313	-	3.313
CDE	718	-	718	710	-	710
	88.773	43.042	131.815	92.108	43.525	135.633

A íntegra das informações relacionadas a encargos setoriais está descrita na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

19. Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia

19.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	424.541	4.132.735	4.557.276	302.027	3.970.004	4.272.031
(-) Ajuste a valor presente	(11.921)	(2.515.182)	(2.527.103)	(34.747)	(2.327.391)	(2.362.138)
	412.620	1.617.553	2.030.173	267.280	1.642.613	1.909.893

19.2. Movimentação

	Provisão para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.272.031	(2.362.138)	1.909.893
Realização de provisão	(148.580)	-	(148.580)
Capitalização de mão de obra	70.436	-	70.436
Atualização	363.389	-	363.389
Amortização - Ajuste a valor presente	-	(164.965)	(164.965)
Saldo em 30 de junho de 2022	4.557.276	(2.527.103)	2.030.173

A íntegra destas informações relacionadas à provisão de grandes reparos está descrita na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

20. Empréstimos

20.1. Composição

Controlada	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
				30/06/2022		
				Circulante		
				Principal	Juros	Total
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	686	675.686
				675.000	686	675.686

Controlada	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado			
				31/12/2021			
				Circulante			Não circulante
				Principal	Juros	Total	Principal
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	1.480	676.480	675.000
				675.000	1.480	676.480	675.000

20.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.351.480
Apropriação de juros	73.955
Pagamento de principal	(675.000)
Pagamento de juros	(74.749)
Saldo em 30 de junho de 2022	675.686

20.3. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

20.3.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de junho de 2022, a Rio Paraná atendeu os referidos índices financeiros conforme demonstrado abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2022
Dívida Líquida / Ebitda	Maior que 1,0 e menor que 4,5	1,3

A íntegra das informações relacionadas a empréstimos estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

21. Financiamentos

21.1. Composição

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				30/06/2022					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.746	1.948	28.694	213.949	8.882	222.831
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	149	11	160	1.065	52	1.117
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	20.497	914	21.411	66.534	1.857	68.391
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.527	54	1.581	5.046	288	5.334
				48.919	2.927	51.846	286.594	11.079	297.673

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/12/2021					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	27.363	1.302	28.665	232.486	3.777	236.263
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	149	10	159	1.143	41	1.184
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	2022	99.862	311	100.173	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	2022	7.661	23	7.684	-	-	-
				135.035	1.646	136.681	233.629	3.818	237.447

21.2. Vencimento

Consolidado					
Vencimento a longo prazo	2023	2024	2025	A partir de 2026	Total
TJLP + 2,34% ao ano	13.930	27.859	27.859	153.183	222.831
TJLP	77	153	153	734	1.117
TJLP + 1,81% ao ano	9.544	21.399	21.399	16.049	68.391
TJLP + 2,16% ao ano	1.030	1.565	1.565	1.174	5.334
	24.581	50.976	50.976	171.140	297.673

21.3. Movimentação

	Consolidado				
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		Total
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	264.928	1.343	100.173	7.684	374.128
Apropriação de juros	10.398	36	3.647	278	14.359
Amortização de custos de transação	-	-	139	-	139
Apropriação de variação monetária	535	3	198	14	750
Pagamento de principal	(13.909)	(68)	(10.682)	(781)	(25.440)
Pagamento de juros	(10.427)	(37)	(3.673)	(280)	(14.417)
Saldo em 30 de junho de 2022	251.525	1.277	89.802	6.915	349.519

21.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

21.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 30 de junho de 2022, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

	Acumulado 12 meses em 30/06/2022
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	37.997
(+) Ebitda	92.936
(-) Impostos sobre o lucro	(15.090)
	115.843
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	27.946
(+) Pagamento de juros	20.373
	48.319
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	2,40

21.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Em 31 de dezembro de 2021 a Controlada não atendeu o valor mínimo do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD).

Para o cálculo do referido "*covenant*" de cobertura de dívida, a fórmula estabelecida em contrato, considera a variação entre os anos de algumas contas do ativo e passivo circulante.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021, verifica-se uma variação totalmente atípica entre os anos de 2021 e 2020 no passivo circulante em razão da liquidação do passivo relativo à liminar do GSF ocorrida em virtude da conclusão do acordo que solucionou as questões judiciais envolvendo o GSF no setor.

Esse pagamento relevante reduziu o passivo circulante na fórmula, mas não teve efeito correspondente no ativo circulante para fins do cálculo desse indicador (a fórmula não considerava a variação do caixa entre os anos).

Com isso, temos esse comportamento atípico e não recorrente que leva o índice para 0,14 contra um mínimo de 1,20.

Excluindo-se o efeito dessa liquidação mencionada acima, de R\$ 199.432 (valor referente a Controlada Rio Verde Energia), o indicador normalizado ficaria em 2,31 no ano de 2021, bem acima do patamar mínimo exigido.

Em 13 de abril de 2022, a Controlada Rio Verde, obteve junto ao BNDES a dispensa de cumprimento da obrigação de atendimento ao mínimo de ICSD relativo ao exercício de 2021.

Em 15 de junho de 2022 foi celebrado o aditivo do contrato de financiamento entre a Controlada Rio Verde e o BNDES com a modificação da fórmula do cálculo de apuração do ICSD, para o período findo em 30 de junho de 2022, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros, cumprindo com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

	Acumulado 12 meses em 30/06/2022
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	31.619
(+) Ebitda	160.417
(-) Impostos sobre o lucro	(45.508)
	146.528
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	22.923
(+) Pagamento de juros	7.864
	30.787
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	4,76

A íntegra das informações relacionadas a financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

22. Debêntures

22.1. Composição

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
					30/06/2022					
					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	83.325	75.799	159.124	83.350	60.774	144.124
Rio Parapanema Energia S.A.	7ª	2	IPCA + 5,90% ao ano	15/08/2022	100.000	35.210	135.210	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	80.000	4.290	84.290	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	3.116	3.116	160.000	47.561	207.561
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	9.333	9.333	180.000	(155)	179.845
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	17.167	17.167	320.000	(880)	319.120
Rio Parana Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	323	120.323	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	(451)	(451)	240.000	66.615	306.615
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	707	707	195.000	(373)	194.627
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(720)	(720)	650.000	61.373	711.373
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	227	227	800.000	(2.375)	797.625
					383.325	145.001	528.326	2.628.350	232.540	2.860.890

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
					31/12/2021					
					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	83.325	59.484	142.809	83.350	53.530	136.880
Rio Parapanema Energia S.A.	7ª	2	IPCA + 5,90% ao ano	15/08/2022	100.000	28.344	128.344	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	80.000	4.848	84.848	80.000	(62)	79.938
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	8.456	8.456	160.000	36.494	196.494
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	5.833	5.833	180.000	(312)	179.688
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	10.950	10.950	320.000	(1.045)	318.955
Rio Parana Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	748	120.748	120.000	(112)	119.888
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	(351)	(351)	240.000	49.747	289.747
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	585	585	195.000	(559)	194.441
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(541)	(541)	650.000	21.896	671.896
					383.325	118.356	501.681	2.028.350	159.577	2.187.927

22.2. Vencimento

Consolidado							
Controladas	Vencimento a longo prazo	2023	2024	2025	2026	A partir de 2027	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 4ª emissão série 2	144.124	-	-	-	-	144.124
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	-	103.669	103.892	-	-	207.561
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 1	-	179.845	-	-	-	179.845
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	-	-	159.120	160.000	-	319.120
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	-	152.781	153.834	-	-	306.615
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 1	-	194.627	-	-	-	194.627
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	-	-	711.373	711.373
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	-	-	-	397.878	399.747	797.625
		144.124	630.922	416.846	557.878	1.111.120	2.860.890

22.3. Movimentação

	Consolidado											Total
	Rio Parapanema Energia S.A.						Rio Parana Energia S.A.					
	4ª Emissão	7ª Emissão	8ª Emissão		9ª emissão		1ª Emissão		2ª Emissão		3ª Emissão	
	Série 2	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série unica	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	279.689	128.344	164.786	204.950	185.521	329.905	240.636	289.396	195.026	671.355	-	2.689.608
Captação de debêntures	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800.000	800.000
Custos de transação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.065)
Amortização de custos de transação	39	187	125	90	155	165	-	-	-	186	-	51
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Apropriação de juros	9.109	3.771	6.253	5.702	11.001	19.964	-	565	-	11.736	-	866
Capitalização de juros	-	-	-	-	-	-	13.621	9.226	-	16.416	-	39
Apropriação de variação monetária	14.411	6.626	-	10.977	-	-	-	-	-	-	-	32.014
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	-	-	-	16.303	-	38.437	-	54.740
Pagamento de debêntures	-	-	(80.000)	-	-	-	(120.000)	-	-	-	-	(200.000)
Pagamento de juros	-	(3.718)	(6.874)	(11.042)	(7.499)	(13.747)	(14.106)	(9.326)	(11.614)	(16.595)	-	(94.521)
Saldo em 30 de junho de 2022	303.248	135.210	84.290	210.677	189.178	336.287	120.323	306.164	195.334	710.653	797.852	3.389.216

22.4. Captação da 3ª emissão de debêntures – Controlada Rio Paraná Energia

Em 27 de junho de 2022 a Controlada Rio Paraná captou R\$ 800.000 (oitocentos milhões de reais) na forma de dívida, por meio da 3ª Emissão pública de debêntures simples, não conversíveis em ações, emitidas sob a forma nominativa, escritural, da espécie quirografária, no mercado local as quais foram distribuídas com esforços restritos, nos termos da Instrução CVM nº 476/2009, destinadas exclusivamente a investidores profissionais.

A liberação efetiva dos recursos oriundos da série única ocorreu em 28 de junho de 2022 e não houve incidência de juros e variação monetária relevantes incorridos entre a data da emissão das debêntures e a liberação efetiva dos recursos. A emissão foi realizada em série única, sendo composta de 800.000 (oitocentos mil) debêntures no valor nominal de R\$ 1 (mil reais) cada, com prazo de vencimento em cinco anos.

A oferta foi emitida com base nas deliberações:

- da Reunião do Conselho de Administração da Controlada Rio Paraná realizada em 01 de junho de 2022;

Os recursos líquidos obtidos pela Controlada Rio Paraná com a Emissão serão utilizados conforme abaixo:

- A totalidade dos recursos obtidos com a série única será destinada a reforço do capital de giro;

Os custos de transação incorridos na captação estão contabilizados como redução do valor justo inicialmente reconhecido e foram considerados para determinar a taxa efetiva dos juros, em consonância com o CPC 08 – Custos de transações e prêmios na emissão de títulos e valores mobiliários.

As cláusulas restritivas (“*covenants*”) previstas na escritura da 3ª emissão das debêntures são similares às constantes nas escrituras de 1ª e 2ª emissões.

Os juros remuneratórios da 3ª emissão de debêntures da série única correspondem a 100% da taxa DI acrescida de uma sobretaxa de 1,29% ao ano.

22.5. Cláusulas restritivas (“*Covenants*”)

22.5.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

22.5.1.1. *Covenants* financeiros

Para o período findo em 30 de junho de 2022, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2022
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	3,13
Dívida Líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,44
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,60

22.5.1.2. *Covenants* não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Quarta, Quinta, Sexta, Sétima, 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>.

22.5.2. Rio Paraná Energia S.A.

22.5.2.1. *Covenants* financeiros

Para o período findo em 30 junho de 2022, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2022
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	12,23
Dívida Líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,40
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,30

22.5.1.2. 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 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

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

23.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.761	92.938	96.699	3.444	88.539	91.983
(-) Ajuste a valor presente	(182)	(59.287)	(59.469)	(168)	(57.065)	(57.233)
	3.579	33.651	37.230	3.276	31.474	34.750

23.2. Movimentação

	Principal	Apropriação do ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	91.983	(57.233)	34.750
Apropriação do ajuste a valor presente	-	(2.236)	(2.236)
Pagamento	(1.701)	-	(1.701)
Atualização do uso do bem público	6.417	-	6.417
Saldo em 30 de junho de 2022	96.699	(59.469)	37.230

As demais informações relacionadas a debêntures estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

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 2021 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas ITR.

24.1. Composição

	Consolidado			
	30/06/2022			31/12/2021
	Provisões	Depósitos judiciais	Provisões líquidas	Provisões líquidas
Trabalhistas	10.467	(1.796)	8.671	8.004
Fiscais	19.929	(360)	19.569	20.233
Cíveis	24.399	(4.457)	19.942	21.324
Desapropriações de terras	11.358	(2.477)	8.881	12.938
Indenizações de benfeitorias	13.041	(1.980)	11.061	8.386
Ambientais	13.306	(2.283)	11.023	9.502
Regulatórias	172.037	-	172.037	163.195
	240.138	(8.896)	231.242	222.258

24.2. Movimentação

A movimentação das provisões ocorreu conforme quadro abaixo:

	Trabalhistas	Fiscais	Consolidado		Ambientais	Regulatórias	Total
			Cíveis				
			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	(681)	1.839	1.836	1.161	-	4.302
Variações monetárias	562	336	674	962	420	8.842	11.796
Acordos / pagamentos	-	(163)	(6.894)	-	-	-	(7.057)
	709	(508)	(4.381)	2.798	1.581	8.842	9.041
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(31)	(156)	(45)	(135)	(60)	-	(427)
(Adições)	(11)	-	-	-	-	-	(11)
Baixas	-	-	369	12	-	-	381
	(42)	(156)	324	(123)	(60)	-	(57)
Saldo em 30 de junho de 2022	8.671	19.569	8.881	11.061	11.023	172.037	231.242

	Trabalhistas	Fiscais	Consolidado		Ambientais	Regulatórias	Total
			Cíveis				
			Desapropriações de terras (*)	Indenizações de benfeitorias			
Saldo em 31 de dezembro de 2020	6.789	18.790	14.813	8.440	10.473	336.143	395.448
Provisões para riscos							
Provisões / (reversões)	(1.291)	22	(4.297)	(482)	300	-	(5.748)
Variações monetárias	689	105	1.006	924	436	1.995	5.155
Acordos / pagamentos	-	-	-	-	-	(179.879)	(179.879)
	(602)	127	(3.291)	442	736	(177.884)	(180.472)
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(63)	(27)	(27)	(199)	(2)	-	(318)
(Adições)	(521)	-	(83)	(25)	-	-	(629)
Baixas	778	-	324	199	45	-	1.346
	194	(27)	214	(25)	43	-	399
Saldo em 30 de junho de 2021	6.381	18.890	11.736	8.857	11.252	158.259	215.375

(*) 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.

24.2.1. Ambientais

24.2.1.1 – Rio Paraná

A principal variação decorre da reversão do valor indicado no acordo firmado entre a Companhia e o Ministério Público Federal (MPF), em razão da não ocorrência da premissa temporal vinculada à renovação da LO pelo IBAMA na esfera administrativa.

24.2.1.2 – Rio Paranapanema

A principal variação se deve a reavaliação do valor envolvido da Ação Civil Pública (ACP) no montante de R\$ 1.311.

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

24.2.2. Cíveis

24.2.2.1 – Rio Paranapanema

A redução é devida ao pagamento do valor incontroverso nos autos da ação de desapropriação, em que se discute o preço aplicado ao terreno no montante de R\$ 6.766.

24.2.2.2 – Rio Canoas

A principal variação no período das provisões cíveis é proveniente de reclassificação de R\$ 2.128 do possível para o provável em virtude de decisão de 1º grau desfavorável em processo judicial indenizatório movido por antigo proprietário da área do reservatório.

Também, houve reavaliação de valor envolvido no valor de R\$ 128 em virtude de levantamento de valor depositado em caso de desapropriação.

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

24.2.3. Fiscais – Rio Paranapanema

A redução tributária é decorrente do pagamento de 14 processos administrativos que discutem a compensação de CSLL, IRPJ e outros impostos federais no ano calendário de 2005 a 2007 no valor total de R\$ 122.

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

24.3. Contingências possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ambientais	-	-	1.396.013	1.258.273
Fiscais	11.194	10.766	710.320	684.491
Cíveis	-	-	37.764	43.536
Regulatórias	-	-	121.602	134.099
Trabalhistas	239	48	20.227	17.731
	11.433	10.814	2.285.926	2.138.130

24.3.1. Ambientais

24.3.1.1 Rio Paraná

A principal variação da contingência ambiental é explicada basicamente pela atualização monetária da Ação Civil Pública (ACP) Confederação Nacional dos Pescadores e Aquicultores, além da atualização monetária da Ação Civil Pública (ACP) Peixamento.

24.3.2. Cíveis

24.3.2.1 Rio Canoas

Variação explicada nas contingências prováveis.

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

24.3.3. Trabalhistas

24.3.3.1 Rio Paraná

A principal variação refere-se a ações trabalhistas movidas por ex-empregados e terceirizados. Tivemos a entrada de novos processos trabalhistas de terceirizados, com valores nesse momento considerados como perda possível, bem como tivemos o arquivamento definitivo de outros processos trabalhistas, que diminuiriam R\$1M do valor considerado remoto.

24.3.4. Fiscais

24.3.4.1 Rio Canoas

A principal variação no período decorre de novas ações judiciais e administrativas para se discutir compensação parcial homologada do crédito de PIS/COFINS das competências de agosto e setembro de 2018.

24.3.5. Regulatórias

24.3.5.1 Rio Paranapanema Energia

A principal variação da contingência regulatória é referente ao valor de mandado de segurança "TEIF IP" referente ao fator de indisponibilidade baixado em junho de 2022, devido a sentença de 1º grau, a qual possibilitou a recontabilização via CCEE.

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

A íntegra destas informações está descrita na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

25. Dividendos a pagar

	Controladora	
	Saldo em 30/06/2022	Saldo em 31/12/2021
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	55.010	55.010
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	423	423
	55.433	55.433

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2021	Dividendos pagos	Prescrições (*)	Saldo em 30/06/2022
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	55.010	-	-	55.010
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	423	-	-	423
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	3.117	-	-	3.117
Acionistas minoritários	1.287	(1)	(95)	1.191
	59.837	(1)	(95)	59.741

(*) 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.

26. Juros sobre o capital próprio a pagar

	Controladora	
	Saldo em 30/06/2022	Saldo em 31/12/2021
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	187.258	187.258
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	1.442	1.442
	188.700	188.700

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2021	JSCP pagos	Prescrições (*)	Saldo em 30/06/2022
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	187.258	-	-	187.258
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	1.442	-	-	1.442
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	113.333	(113.333)	-	-
Acionistas minoritários	228	-	(46)	182
	302.261	(113.333)	(46)	188.882

(*) 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.

27. 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					
	30/06/2022			31/12/2021		
	Ativo	Passivo	Resultado líquido	Ativo	Passivo	Resultado líquido
Circulante	233.607	180.876	52.731	127.588	101.382	26.206
Não circulante	102.406	26.959	75.447	99.292	12.575	86.717
	336.013	207.835	128.178	226.880	113.957	112.923

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

	Consolidado		
	Ganho reconhecido no período	Perda reconhecida no período	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	226.880	(113.957)	112.923
Novos	26.357	(20.937)	5.420
Realizados	(94.204)	92.934	(1.270)
Cancelados	(3.635)	2.433	(1.202)
Varição do valor justo	180.615	(168.308)	12.307
Saldo em 30 de junho de 2022	336.013	(207.835)	128.178

A íntegra das informações referentes a operações de contratos futuros de energia está descrita na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

28. 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.

28.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

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

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Benefícios de curto prazo para administradores	2.491	5.197	2.469	4.930	4.745	9.764	4.443	8.867
Benefícios pós-emprego	66	133	61	122	159	311	142	283
Conselho fiscal	-	-	-	-	284	568	284	567
	2.557	5.330	2.530	5.052	5.188	10.643	4.869	9.717

28.2. Composição

	Controladora		Consolidado		
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	
	Ativo	Ativo	Passivo	Passivo	
	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante
Rio Canoas Energia S.A.	303	426	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	134	241	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	3.880	5.466	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	1.424	1.936	-	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	111	86	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	3.155	2.908	-
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	-	2.741.063	663.790	2.580.981
	5.852	8.155	2.744.218	666.698	2.580.981

28.3. Resultado

	Controladora					Consolidado	
	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021				01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Prestação de serviços	Mútuo	Total	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.891	1.584	-	-	1.584	-	-
Rio Verde Energia S.A.	775	879	-	-	879	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	-	-	(790)	-	(790)	-	-
Rio Parana Energia S.A.	24.245	19.301	-	-	19.301	-	-
Rio Parana Eclusas S.A.	-	-	-	25	25	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	8.969	6.936	-	-	6.936	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	-	-	-	(17.671)	(17.226)
	36.640	28.700	(790)	25	27.935	(17.671)	(17.226)

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

Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.244.771
Pagamento de principal	(305.885)
Pagamento de juros	(65.977)
Apropriação de juros	74.741
Variação cambial ativa	(779.654)
Variação cambial passiva	584.710
Pagamento IRRF	(11.643)
Saldo em 30 de junho de 2022	2.741.063

Considerando o prazo atual da dívida, que é maio de 2023, ela passa a ser apresentada como passivo circulante. O Grupo solicitou a extensão do prazo de pagamento dessa dívida e com a eventual anuência do órgão regulador (Aneel), passaria a efetuar seis pagamentos semestrais a partir de maio de 2023 até novembro de 2025.

A íntegra das informações referentes a partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

29. Patrimônio líquido

29.1. Capital social subscrito e integralizado

Em reunião realizada em 31 de março de 2022, foi deliberada a transformação da China Three Gorges Brasil Energia de Ltda, em uma Sociedade Anônima, com essa alteração a mesma quantidade de quotas foram transformadas em ações.

O capital social subscrito da Companhia é de R\$ 9.926.535 (nove bilhões novecentos e vinte e seis milhões, quinhentos e trinta e cinco mil) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, assim distribuídas conforme tabela abaixo:

Posição acionária em	30/06/2022		31/12/2021	
	Ações	%	Quotas	%
Acionistas / quotistas				
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	9.850.713	99,24	9.850.713	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	75.822	0,76	75.822	0,76
	9.926.535	100,00	9.926.535	100,00

A íntegra das informações referentes a patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

30. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	624.947	1.291.529	579.433	1.221.570
Contratos ACR	369.539	733.508	338.670	677.208
Comercialização de energia	144.572	274.293	49.196	151.887
Ganhos não realizados em contratos futuros de energia	56.412	109.134	270.845	277.271
Mercado de curto prazo (MCP)	22.340	40.736	28.075	76.376
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	1.579	2.232	115	2.781
	1.219.389	2.451.432	1.266.334	2.407.093
Receita de ativos financeiros				
Juros e atualização monetária	609.320	1.035.651	423.597	893.545
	609.320	1.035.651	423.597	893.545
Outras receitas				
Prestação de serviços	-	45	105	455
Outras receitas	224	304	207	270
	224	349	312	725
Total receita operacional bruta	1.828.933	3.487.432	1.690.243	3.301.363
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(134.115)	(270.685)	(116.204)	(252.345)
ICMS	(15.466)	(24.689)	(12.329)	(23.438)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(6.365)	(12.937)	(5.398)	(11.870)
ISS	-	-	(235)	(482)
	(155.946)	(308.311)	(134.166)	(288.135)
Receita operacional líquida	1.672.987	3.179.121	1.556.077	3.013.228

A íntegra das informações referentes à receita operacional líquida está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

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

31.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.395.009	624.947	6.839.011	1.291.529
Contratos ACR	3.653.153	369.539	7.623.334	733.508
Comercialização de energia	707.735	144.572	1.381.172	274.293
Mercado de curto prazo (MCP)	330.887	22.340	659.336	40.736
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	112.759	1.579	159.294	2.232
	8.199.543	1.162.977	16.662.147	2.342.298

	Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021		01/01/2021 a 30/06/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	2.950.538	579.433	6.999.748	1.221.570
Contratos ACR	3.149.764	338.670	7.249.610	677.208
Comercialização de energia	274.692	49.196	703.068	151.887
Mercado de curto prazo (MCP)	68.666	28.075	281.534	76.376
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	9.087	115	235.874	2.781
	6.452.747	995.489	15.469.834	2.129.822

(*) Não revisados pelos auditores independentes

31.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos bilaterais	82.723	20.612	155.394	34.743
Comercialização de energia	724.967	127.348	1.407.886	235.572
Mercado de curto prazo (MCP)	26.161	1.471	72.833	4.594
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	1.327.401	38.611	2.724.712	59.000
(-) Crédito de PIS	-	(2.479)	-	(5.413)
(-) Crédito de COFINS	-	(11.418)	-	(24.934)
	2.161.252	174.145	4.360.825	303.562

	Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021		01/01/2021 a 30/06/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos bilaterais	137.280	63.343	390.017	149.661
Comercialização de energia	264.864	20.910	690.576	49.124
Mercado de curto prazo (MCP)	212.769	45.208	486.649	101.785
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	815.147	12.463	1.969.180	29.894
(-) Crédito de PIS	-	(1.290)	-	(5.917)
(-) Crédito de COFINS	-	(4.647)	-	(21.288)
	1.430.060	135.987	3.536.422	303.259

(*) Não revisados pelos auditores independentes

31.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Tust	91.051	182.442	81.447	162.479
Tusd	9.083	18.188	4.742	11.116
Encargos de conexão	187	346	117	232
(-) Crédito de PIS	(1.640)	(3.227)	(1.444)	(2.797)
(-) Crédito de COFINS	(7.556)	(14.867)	(6.646)	(12.881)
	91.125	182.882	78.216	158.149

A elevação nos encargos de uso da rede elétrica em 2022, foi devido a atualização tarifária.

A íntegra das informações referentes a energia elétrica compradas e encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 33 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

32. Resultado financeiro

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas								
Aplicações financeiras	9.731	19.105	816	1.044	52.262	85.790	10.815	16.744
Variações monetárias	796	1.474	-	-	10.445	27.222	11.762	29.464
Depósitos judiciais	-	-	-	-	8.978	23.436	3.311	5.511
Inadimplência CCEE	-	-	-	-	606	2.192	8.336	17.743
Atualização monetária referente a liminares CCEE	-	-	-	-	-	-	115	6.210
Outras	796	1.474	-	-	861	1.594	-	-
Variação cambial ativa	-	-	-	-	292.469	779.654	465.182	465.182
Juros sobre partes relacionadas	-	-	16	25	-	-	-	-
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	-	-	-	-	743	4.286
Outras receitas financeiras	(19)	(21)	116	347	474	1.109	209	774
	10.508	20.558	948	1.416	355.650	893.775	488.711	516.450
Despesas								
Juros	-	-	(1)	(3)	(126.089)	(231.510)	(84.623)	(173.022)
Debêntures	-	-	-	-	(36.024)	(68.402)	(20.781)	(38.472)
Empréstimos	-	-	-	-	(39.953)	(73.955)	(17.616)	(29.489)
Financiamentos	-	-	-	-	(7.104)	(14.359)	(6.758)	(13.436)
Partes relacionadas	-	-	-	-	(42.981)	(74.741)	(39.350)	(91.217)
Outros	-	-	(1)	(3)	(27)	(53)	(118)	(408)
Variação cambial passiva	-	-	-	-	(584.710)	(584.710)	-	(347.291)
Variações monetárias	-	-	-	-	(54.437)	(95.754)	(50.650)	(160.542)
Atualização do uso do bem público (UBP)	-	-	-	-	(1.452)	(3.982)	(2.840)	(5.582)
Atualização monetária referente a liminares CCEE	-	-	-	-	(24.104)	(38.730)	(26.659)	(108.044)
Provisões para riscos	-	-	-	-	(5.981)	(11.122)	(2.219)	(4.149)
Debêntures	-	-	-	-	(17.501)	(32.014)	(16.807)	(38.715)
Financiamentos	-	-	-	-	(686)	(750)	-	-
Outras	-	-	-	-	(4.713)	(9.156)	(2.125)	(4.052)
Despesas plano de pensão	-	-	-	-	(1.519)	(3.038)	(1.523)	(3.047)
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	-	-	-	-	(46)	(657)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	-	-	-	-	(136.879)	(198.424)	(110.405)	(245.134)
Outras despesas financeiras	(1.811)	(3.563)	(1.908)	(4.139)	(3.458)	(6.881)	(3.337)	(6.785)
	(1.811)	(3.563)	(1.909)	(4.142)	(907.092)	(1.120.317)	(250.584)	(936.478)
	8.697	16.995	(961)	(2.726)	(551.442)	(226.542)	238.127	(420.028)

A íntegra das informações referentes ao resultado financeiro está descrita na nota explicativa nº 34 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

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

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

	Controladora					
	30/06/2022			30/06/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		803.365			513.168	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(200.841)	(72.303)	(273.144)	(128.292)	(46.185)	(174.477)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas	204.708	73.695	278.403	134.566	48.443	183.009
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IR/CS diferido	(5.186)	(1.867)	(7.053)	(7.221)	(2.599)	(9.820)
Adições/exclusões temporárias sem constituição de IR/CS diferidos	1.329	479	1.808	1.094	394	1.488
Outras (adições) exclusões permanentes, líquidas	(10)	(4)	(14)	(147)	(53)	(200)
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					
	30/06/2022			30/06/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		1.806.216			1.237.883	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(451.554)	(162.559)	(614.113)	(309.471)	(111.409)	(420.880)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Amortização encargo credor inflacionário	1.130	(37)	1.093	1.130	(37)	1.093
Equivalência patrimonial de controladas	7.223	2.600	9.823	1.578	569	2.147
Provisão liminar GSF	-	-	-	(332)	(120)	(452)
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(6.112)	(2.201)	(8.313)	(1.174)	(424)	(1.598)
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IR/CS diferido	-	-	-	(7.221)	(2.599)	(9.820)
Mais-valia	(7.593)	(2.733)	(10.326)	(12.503)	(4.501)	(17.004)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	883	258	1.141	(219)	(135)	(354)
Adições/exclusões temporárias sem constituição de IR/CS diferidos	1.329	479	1.808	1.094	394	1.488
Incentivos fiscais	(1)	-	(1)	461	-	461
Outras (adições) exclusões permanentes, líquidas	(733)	(299)	(1.032)	(79)	(46)	(125)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(455.428)	(164.492)	(619.920)	(326.736)	(118.308)	(445.044)
IRPJ e CSLL correntes	287.797	103.987	391.784	203.260	73.412	276.672
IRPJ e CSLL diferidos	167.631	60.505	228.136	123.476	44.896	168.372
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	455.428	164.492	619.920	326.736	118.308	445.044
Ajustes correntes - períodos anteriores	580	(17)	563	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	456.008	164.475	620.483	326.736	118.308	445.044
Alíquota efetiva	25,2%	9,1%	34,3%	26,4%	9,6%	36,0%

A íntegra das informações de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido está descrita na nota explicativa nº 35 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

33.2. Tributos diferidos

	Consolidado					
	30/06/2022			31/12/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	392.712	140.356	533.068	419.708	150.208	569.916
Provisões para grandes reparos	206.384	74.299	280.683	148.110	53.320	201.430
Variação cambial	164.328	59.158	223.486	232.088	83.552	315.640
Liminar GSF/Garantia física	41.618	14.983	56.601	31.936	11.497	43.433
Provisões para riscos	21.793	7.844	29.637	18.517	6.667	25.184
Benefício fiscal	7.524	2.709	10.233	8.212	2.956	11.168
Ajuste atuarial plano de pensão	6.736	2.425	9.161	6.736	2.425	9.161
Ajuste a valor presente (UBP)	3.414	1.230	4.644	3.637	1.309	4.946
Receita diferida	3.102	1.117	4.219	2.334	840	3.174
Efeitos da outorga	2.907	1.046	3.953	2.907	1.046	3.953
Participação nos lucros e resultados	1.271	457	1.728	2.160	777	2.937
Amortização de direito de uso	352	126	478	267	96	363
Valores recebidos a maior RTE	73	26	99	69	25	94
Outras provisões	1.641	592	2.233	9.074	3.267	12.341
Total bruto	853.855	306.368	1.160.223	885.755	317.985	1.203.740
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(737.979)	(265.672)	(1.003.651)	(774.499)	(278.820)	(1.053.319)
Total	115.876	40.696	156.572	111.256	39.165	150.421
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos da outorga	(1.208.664)	(435.119)	(1.643.783)	(1.052.805)	(379.010)	(1.431.815)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(263.869)	(94.993)	(358.862)	(276.196)	(99.430)	(375.626)
Ajuste de avaliação patrimonial	(113.262)	(40.775)	(154.037)	(124.680)	(44.885)	(169.565)
Juros sobre depósito vinculado	(23.670)	(8.521)	(32.191)	(19.491)	(7.017)	(26.508)
Imobilizado - ICPC 10 - Custo atribuído	(20.739)	(7.466)	(28.205)	(21.174)	(7.623)	(28.797)
Ajuste a valor presente - Intangível	(7.382)	(2.657)	(10.039)	(7.258)	(2.613)	(9.871)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.512)	(2.345)	(8.857)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste a valor presente (UBP)	(4.350)	(1.567)	(5.917)	(3.914)	(1.409)	(5.323)
Total bruto	(1.648.448)	(593.443)	(2.241.891)	(1.512.031)	(544.332)	(2.056.363)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	737.979	265.672	1.003.651	774.499	278.820	1.053.319
Total	(910.469)	(327.771)	(1.238.240)	(737.532)	(265.512)	(1.003.044)
Imposto diferido líquido	(794.593)	(287.075)	(1.081.668)	(626.276)	(226.347)	(852.623)

O aumento na linha de efeitos da outorga no grupo de passivos diferidos é proveniente do efeito fiscal do reajuste da RAG corrigido pelo IPCA, conforme nota explicativa 1.9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

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	2022	2023	2024	2025	A partir de 2026	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	103.445	(54.671)	(55.370)	(50.949)	(1.024.123)	(1.081.668)

A íntegra das informações relativas a tributos a recuperar/recolher e diferidos está descrita na nota explicativa nº 7 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

34. Lucro por ação / quota

	Controladora	
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Numerador		
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia		
Lucro líquido do período	227.821	802.726
	227.821	802.726
Denominador (Média ponderada de números de ações)		
Ações ordinárias	9.926.535	9.926.535
	9.926.535	9.926.535
Lucro líquido básico e diluído por ação	0,02295	0,08087

	Controladora	
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Numerador		
Lucro líquido do período atribuído aos quotistas da Sociedade		
Lucro líquido do período	425.123	513.168
	425.123	513.168
Denominador (Média ponderada de números de quotas)		
Quotas ordinárias	9.926.535	9.926.535
	9.926.535	9.926.535
Lucro líquido básico e diluído por quota	0,04283	0,05170

35. Informações por segmento

Principais Indicadores de Gestão	01/01/2022 a 30/06/2022							
	Geração	Variação %	Comercialização	Variação %	Administração outros	Variação %	Consolidado ajustado	Variação %
Receita operacional líquida	2.341.635	100,0%	356.608	100,0%	44	100,0%	2.698.287	100,0%
Ebitda ajustado	1.857.207	79,3%	31.900	8,9%	(30.675)	-69715,9%	1.858.432	68,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	409.273	17,5%	22.566	6,3%	(21.145)	-48056,8%	410.694	15,2%
Lucro líquido ajustado	923.847	39,5%	22.566	6,3%	(21.145)	-48056,8%	925.268	34,3%
Depreciação e amortização	(409.304)	-	-	-	(37.095)	-	(446.399)	-
Receita financeira	869.538	-	2.264	-	21.973	-	893.775	-
Despesa financeira	(918.326)	-	(1)	-	(3.564)	-	(921.893)	-
Imposto de renda e contribuição social	(475.266)	-	(11.597)	-	(672)	-	(487.535)	-

Principais Indicadores de Gestão	01/01/2021 a 30/06/2021							
	Geração	Variação %	Comercialização	Variação %	Administração outros	Variação %	Consolidado ajustado	Variação %
Receita operacional líquida	2.208.044	100,0%	415.668	100,0%	8.044	100,0%	2.631.756	100,0%
Ebitda ajustado	1.652.180	74,8%	(1.222)	-0,3%	(22.150)	-275,4%	1.628.808	61,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	625.256	28,3%	(453)	-0,1%	(73.257)	-910,7%	551.546	21,0%
Lucro líquido ajustado	703.064	31,8%	(453)	-0,1%	(73.257)	-910,7%	629.354	23,9%
Depreciação e amortização	(415.629)	-	-	-	(53.871)	-	(469.500)	-
Receita financeira	514.038	-	518	-	1.920	-	516.476	-
Despesa financeira	(686.735)	-	(2)	-	(4.143)	-	(690.880)	-
Imposto de renda e contribuição social	(360.790)	-	253	-	(309)	-	(360.846)	-

	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Lucro líquido societário	1.185.733	792.839
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	260.465	163.485
Lucro líquido ajustado	925.268	629.354
Ebitda societário ICVM 527/2012	2.368.153	2.015.576
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	480.833	381.472
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	28.888	5.296
Ebitda ajustado	1.858.432	1.628.808

	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Lucro líquido societário	1.185.733	792.839
Imposto de renda e contribuição social	620.483	445.044
Resultado financeiro (líquido)	226.542	420.028
Depreciação e amortização	335.395	357.665
Ebitda societário ICVM 527/2012	2.368.153	2.015.576

	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita líquida societária	3.179.121	3.013.228
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	480.833	381.472
Receita líquida ajustada	2.698.287	2.631.756

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

- ✓ Receita Operacional Líquida (R\$ 481 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão (RBO – Retorno da Bonificação da Outorga) como receita do Ativo Financeiros, sendo a emissão das NFs de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;

- ✓ Depreciação e Amortização (R\$ 111 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\$ 198 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\$ 133 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 acima.

A íntegra das informações referentes a instrumentos financeiros está descrita na nota explicativa nº 37 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

36. Instrumentos financeiros

36.1. Instrumentos financeiros no balanço patrimonial

Os principais instrumentos financeiros do grupo estão representados por:

Natureza	Consolidado					
	Classificação	Hierarquia do valor justo	30/06/2022		31/12/2021	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	454	454	5.112	5.112
Aplicações financeiras	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	1.838.034	1.838.034	1.312.749	1.312.749
Aplicações financeiras vinculadas	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	23.648	23.648	22.833	22.833
Clientes	Custo amortizado	-	541.715	541.715	600.601	600.601
Dividendos	Custo amortizado	-	9.652	9.652	-	-
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	2.949	2.949	21.441	21.441
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	11.891.259	11.891.259	11.410.424	11.410.424
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	576.866	576.866	555.699	555.699
Contratos futuros de energia	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	336.013	336.013	226.880	226.880
			15.220.590	15.220.590	14.155.739	14.155.739
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	709.853	709.853	715.233	715.233
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	131.815	131.815	135.633	135.633
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	2.744.218	2.744.218	3.247.679	3.247.679
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	2.030.173	2.030.173	1.909.893	1.909.893
Empréstimos	Custo amortizado	-	675.686	675.686	1.351.480	1.351.480
Financiamentos	Custo amortizado	-	349.519	349.519	374.128	374.128
Debêntures	Custo amortizado	-	3.389.216	2.617.649	2.689.608	2.728.961
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	37.230	37.230	34.750	34.750
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	188.882	188.882	302.261	302.261
Dividendos	Custo amortizado	-	59.741	59.741	59.837	59.837
Contratos futuros de energia	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	207.835	207.835	113.957	113.957
			10.524.168	9.752.601	10.934.459	10.973.812

A íntegra das informações referentes a instrumentos financeiros está descrita na nota explicativa nº 37 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

37. 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 em R\$ milhares (*)
Risco operacional	04/08/2021 a 04/08/2022	1.000.000
Lucro cessante	04/08/2021 a 04/08/2022	701.032
Responsabilidade civil	04/08/2021 a 04/08/2022	150.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2021 a 04/08/2023	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2021 a 08/12/2022	150.000
Risco cibernético	08/09/2021 a 08/09/2022	20.000

(*) Não revisados pelos auditores independentes

A Companhia está em processo de renovação das apólices que estão próximas ao vencimento de sua vigência.

38. Transações não caixa

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021
Dividendos propostos	-	86.412
Realização de ajuste de avaliação patrimonial	30.760	22.122
Imposto diferido sobre a realização dos ajustes de avaliação patrimonial	(10.458)	(7.521)
Ganhos atuariais com plano de pensão de benefício definido	1.599	1.590
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre ganhos atuariais	(544)	(541)

39. Compromissos

39.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

O Grupo possui contratos nos ambientes de contratação regulada:

- Bilaterais até 2044;
- Regime de cotas até 2047;

O Grupo possui contratos nos ambientes de contratação livre:

- Bilaterais até 2038.

Para eventuais sobras de energia os contratos são negociados pontualmente.

40. Eventos subsequentes

40.1. Termo aditivo contrato de concessão nº 76/1999

Em 01 de julho de 2022 foi assinado o Terceiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 76/1999, aprovado na Resolução Autorizativa nº 11.345/2022, formalizando a extensão do prazo de vigência da outorga de concessão das UHEs Jurumirim, Salto Grande, Chavantes, Capivara, Taquaruçu e Rosana, conforme nota explicativa nº 1.3

40.2. Resolução Autorizativa nº 12.255/2022

Em 05 de julho a Diretoria Colegiada da Aneel aprovou a emissão da Resolução Autorizativa 12.255/2022, alterando o término de vigência das outorgas das UHEs e Canoas I e II em função da repactuação do risco hidrológico, conforme nota explicativa nº 1.3. A Resolução também aprovou a minuta do Termo Aditivo ao contrato de concessão a ser assinado.

40.3. Atualização da RAG ciclo 2022/2023

Foi publicada em 12 de julho de 2022 Resolução homologatória nº 3.068/2022 para a RAG referente ao período de julho/2022 até junho/2023, devido aos excelentes índices de disponibilidade das UHEs Ilha Solteira e Jupia, diante da gestão e evolução do projeto de modernização das usinas, houve um acréscimo de R\$ 25,1 milhões na RAG correspondente à parcela de ajuste pela indisponibilidade Apurada ou Desempenho Apurado (Ajl) que afere o padrão de qualidade da UHE.

40.4. Garantia física

Em 16 de agosto de 2022 houve o julgamento da apelação interposta pela Rio Paranapanema, referente a ação que tratava a legitimidade da revisão de garantia física ocorrida em 2017, conforme nota explicativa 1.5.

A votação foi favorável à 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, 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.

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) reviram, discutiram e concordam com reemissão das demonstrações financeiras anuais da Companhia relativas aos exercícios encerrados em 31 de dezembro de 2020 e 31 de dezembro de 2021, bem como as informações trimestrais (“ITR”) relativas aos primeiro e segundo trimestres de 2022; e (ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da Pricewaterhousecoopers Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, relativamente à reemissão das demonstrações financeiras anuais da Companhia relativas aos exercícios encerrados em 31 de dezembro de 2020 e 31 de dezembro de 2021, bem como as informações trimestrais (“ITR”) relativas aos primeiro e segundo trimestres de 2022.

São Paulo, 22 de agosto de 2022.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

Membros da Administração

Diretoria

Liyi Zhang
Diretor Presidente

Yan Yang
Diretor

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

José Renato Domingues
Diretor

Conselho de Administração

Jianqiang Zhao
Presidente do Conselho

Liyi Zhang
Membro do Conselho

Raul Calfat
Membro do Conselho

Maria Carolina Ferreira Lacerda
Membro do Conselho

Rodrigo Teixeira Egreja
Diretor de Controladoria

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