



CHINA THREE GORGES BRASIL ENERGIA S.A.

Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas
Referente ao Período de Três Meses findos
em 31 de março 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 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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



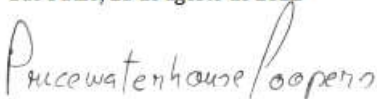
China Three Gorges Brasil Energia S.A.
(anteriormente denominada China
Three Gorges Brasil Energia Ltda.)

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 três meses findo em 31 de março 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

DocuSign
União Fenômeno (arquivo)
Assinado por: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA 7837682504
CPF: 16719809104
Assinado em: 26 August 2022 13:52:07

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	15
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	16
Demonstrações dos fluxos de caixa	17
Demonstrações do valor adicionado	19
Notas explicativas da Administração.....	20
1. Informações gerais.....	20
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	23
3. Principais práticas contábeis	24
4. Gestão de riscos do negócio	24
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas	27
6. Clientes.....	27
7. Tributos a recuperar/recolher.....	28
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas.....	28
9. Ativo financeiro vinculado – Rio Paraná	29
10. Depósito judicial	29
11. Dividendos a receber	30
12. Juros sobre capital próprio a receber.....	30
13. Investimentos	30
14. Imobilizado	31
15. Intangível	33
16. Fornecedores	35
17. Garantias bancárias	35
18. Encargos setoriais	35
19. Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia	36
20. Empréstimos.....	36
21. Financiamentos	37
22. Debêntures	39
23. Uso do bem público (UBP) – Rio Canoas e Rio Verde	41

24.	Provisões para riscos	41
25.	Dividendos a pagar	43
26.	Juros sobre o capital próprio a pagar.....	43
27.	Contratos futuros de energia – CTG Trading e NE	43
28.	Partes relacionadas.....	44
29.	Patrimônio líquido.....	45
30.	Receita operacional líquida	46
31.	Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	46
32.	Resultado financeiro.....	48
33.	Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	49
34.	Lucro por ação / quota	50
35.	Informações por segmento.....	51
36.	Instrumentos financeiros	53
37.	Seguros	54
38.	Transações não caixa	54
39.	Compromissos.....	54
40.	Eventos subsequentes	54
Declaração da Diretoria.....		56
Membros da Administração		57

Desempenho econômico-financeiro

Principais indicadores

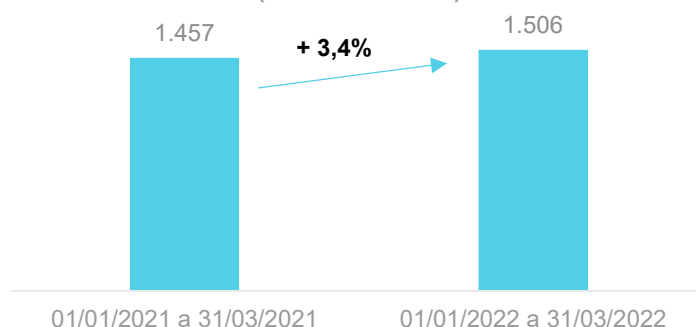
	Consolidado		
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Receita operacional bruta	1.232.042	1.140.760	8,0
Receita de ativos financeiros	426.330	469.949	-9,3
Outras receitas	125	412	-69,7
(-) Deduções à receita operacional	(152.363)	(153.970)	-1,0
Receita operacional líquida	1.506.134	1.457.151	3,4
(-) Custos e despesas operacionais	(549.111)	(563.925)	-2,6
Resultado de participação societárias	13.954	2.452	469,1
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	970.977	895.678	8,4
Ebitda	1.138.703	1.073.720	6,1
Margem Ebitda - %	75,6%	73,7%	1,9 p.p.
Resultado financeiro	324.879	(658.137)	149,4
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.295.856	237.541	445,5
Lucro líquido do período	852.813	144.483	490,3
Margem líquida - %	56,6%	9,9%	46,7 p.p.
Lucro líquido básico e diluído por quota (Controladora)	0,05792	0,00887	553,0

Receita

A receita operacional líquida consolidada apresentou um crescimento de R\$ 49 milhões na comparação do 1º. Trimestre de 2022 com o mesmo período do ano de 2021. Acerca dessa variação, vale comentar.

- Ganhos não realizados em operações de trading, registraram aumento de R\$ 46,3 milhões em virtude das provisões de marcação a mercado;
- Aumento na receita de comercialização de energia de R\$ 27 milhões em razão do aumento do volume negociado;
- Nas receitas no ambiente de comercialização livre (ACL) o aumento de R\$ 24,4 milhões deve-se ao reajuste anual pelos indicadores de inflação nas datas de atualização dos contratos bilaterais;
- Houve redução de R\$ 31,9 milhões nas receitas do mercado de curto prazo (MCP), uma vez que, mesmo com a recuperação no cenário hidrológico e melhoria no GSF, houve uma redução expressiva no preço da energia no curto prazo (PLD médio) na comparação entre os dois períodos;
- Na receita de ativos financeiros, da Controlada Rio Paraná, a redução de R\$ 46,3 milhões deve-se, principalmente, às liquidações ocorridas entre os dois períodos, que diminuiu o ativo a receber futuro que é base para a aplicação do IPCA.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



Custos e despesas operacionais

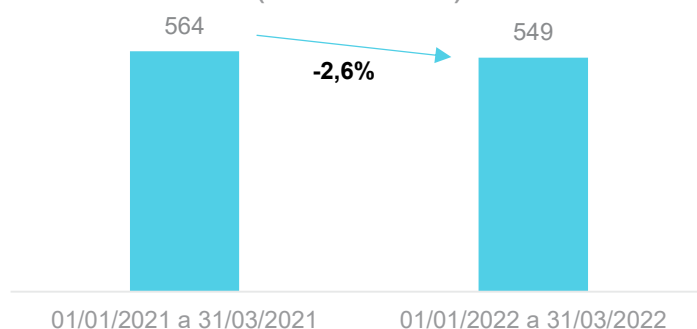
	Consolidado		
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Varição %
Pessoal	(69.006)	(66.827)	3,3
Material	(3.346)	(4.353)	-23,1
Serviços de terceiros	(22.683)	(26.414)	-14,1
Energia comprada	(129.417)	(167.271)	-22,6
Provisão para perdas não realizadas em contratos futuros de energia	(38.925)	(5.042)	672,0
Depreciação e amortização	(167.726)	(178.042)	-5,8
Encargos de uso da rede elétrica	(91.758)	(79.932)	14,8
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(14.950)	(13.904)	7,5
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(2.775)	(2.813)	-1,4
Seguros	(4.580)	(4.840)	-5,4
Aluguéis	(711)	(1.159)	-38,7
Provisões para riscos	(789)	(8.260)	-90,4
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	188	-100,0
Outros	(2.445)	(5.256)	-53,5
	(549.111)	(563.925)	-2,6

Os custos e despesas operacionais apresentaram redução de R\$ 14,8 milhões (ou 2,6%) no 1º trimestre de 2022, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Acerca dessa variação, vale destacar:

- Redução de R\$ 37,9 milhões nos custos com compra de energia, em virtude da recuperação no cenário de hidrologia que melhorou o GSF e, também, pela redução no PLD médio na comparação entre os dois trimestres;
- Provisão para perdas não realizadas em operações de trading: aumento de R\$ 33,9 milhões em virtude das provisões de marcação a mercado que tiveram maior volume negociado;
- Depreciação e amortização: queda de R\$ 10,3 milhões atribuível principalmente a extensão do prazo de concessão das Controladas Rio Paraná, Rio Paranapanema, Rio Verde, Rio Canoas e Rio Sapucaí Mirim;
- Encargos de uso da rede elétrica elevação de R\$ 11,8 milhões, ou 14,8%, em decorrência principalmente dos encargos de Transmissão (TUST), cujas tarifas são atualizadas anualmente por índices acima da inflação;

- Provisões para riscos: redução de R\$ 7,5 milhões, na Controlada Rio Verde, em razão da conclusão das discussões em torno do GSF que deixaram de impactar o resultado.

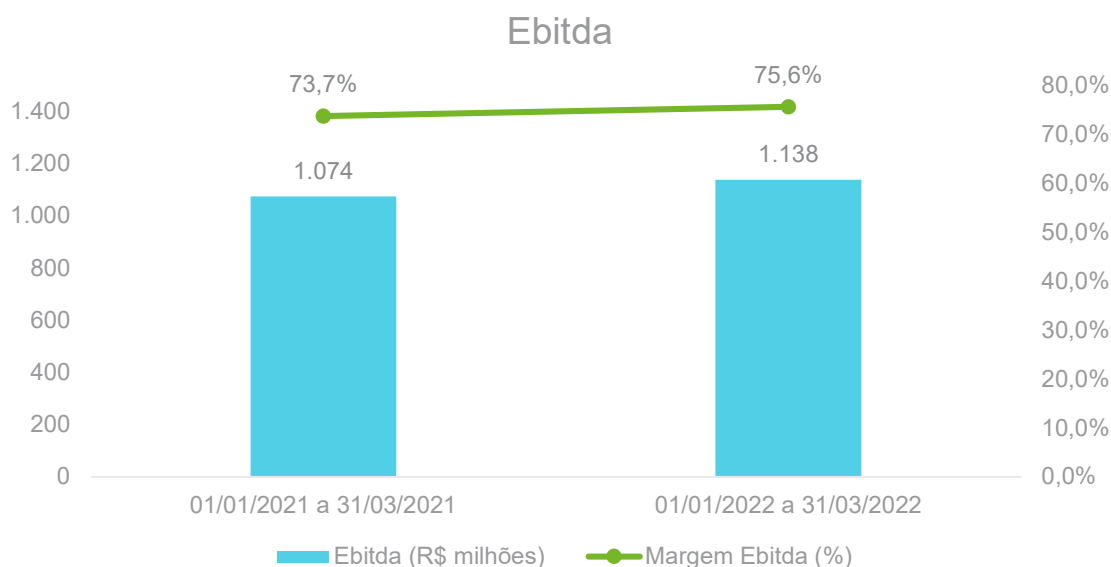
Custos e despesas operacionais (R\$ milhões)



Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado		
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Lucro líquido do período	852.813	144.483	490,3
Imposto de renda e contribuição social	443.043	93.058	376,1
Resultado financeiro (líquido)	(324.879)	658.137	-149,4
Depreciação e amortização	167.726	178.042	-5,8
Ebitda	1.138.703	1.073.720	6,1
Margem Ebitda	75,6%	73,7%	1,9 p.p

O Ebitda apresentou no 1º trimestre de 2022 um aumento de R\$ 65 milhões, ou 6,1%, em relação ao desempenho do mesmo período no ano de 2021. Acerca desse bom desempenho vale destacar o crescimento da receita operacional líquida e a redução nos custos e despesas operacionais.



Resultado financeiro

	Consolidado		
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Receitas	538.125	24.342	2110,7
Despesas	(213.246)	(682.479)	-68,8
Resultado financeiro líquido	324.879	(658.137)	149,4

O resultado financeiro líquido apresentado no 1º trimestre de 2022 foi positivo em R\$ 324,9 milhões, representando uma melhora de R\$ 983 milhões, comparativamente ao mesmo período no ano de 2021. Acerca dessa variação, vale destacar o seguinte conjunto de informações:

- Recuperação de R\$ 834,5 milhões na conta de variação cambial líquida incidente sobre o empréstimo em dólares da Controlada Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse impacto foi causado basicamente pela valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) na comparação entre os dois períodos;
- Queda de R\$ 20,1 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo em dólares da Controlada Rio Paraná com a CTG Luxemburgo em função das amortizações ocorridas entre os períodos e, também, pela redução na cotação do dólar;
- Redução de R\$ 73,2 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 redução na projeção futura esperada para o IPCA e o IGPM que são os índices utilizados para a correção monetária desse passivo;
- Aumento de R\$ 22,1 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 comparados (CDI acumulado Mar/2021 = 0,53% x acumulado Mar/2022 = 2,52%);
- Redução de R\$ 66,9 milhões nas despesas com variação monetária sobre liminares, principalmente em função do pagamento no 1º. Trimestre de 2021 do passivo relativo às liminares do GSF nas Controladas Rio Parapanema, Rio Verde e Rio Sapucaí Mirim;

Endividamento

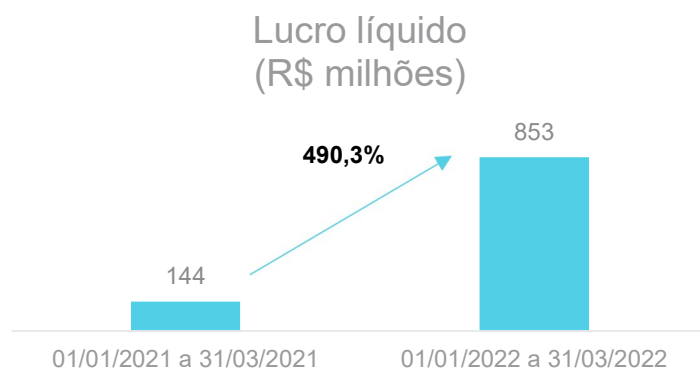
	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação %
			31/03/2022	31/12/2021	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	4,29% ao ano + USD	20/05/2023	2.789.345	3.244.771	-14,0
Tokyo - Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	1.351.844	1.351.480	0,0
BNDES (*)	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	258.072	264.928	-2,6
BNDES (*)	TJLP	16/06/2031	1.310	1.343	-2,5
BNDES (*)	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	94.928	100.173	-5,2
BNDES (*)	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	7.299	7.684	-5,0
Debêntures	IPCA + 6,07 % ao ano	16/07/2023	290.460	279.689	3,9
Debêntures	IPCA + 5,90% ao ano	15/08/2022	129.501	128.344	0,9
Debêntures	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	81.729	164.786	-50,4
Debêntures	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	202.087	204.950	-1,4
Debêntures	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	183.114	185.521	-1,3
Debêntures	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	325.355	329.905	-1,4
Debêntures	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	247.204	240.636	2,7
Debêntures	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	301.895	289.396	4,3
Debêntures	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	200.459	195.026	2,8
Debêntures	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	698.100	671.355	4,0
			7.162.702	7.659.987	-6,5

	Consolidado		
	31/03/2022	31/12/2021	Variação %
Debêntures	2.659.904	2.689.608	-1,1
Curto prazo	516.325	501.681	2,9
Longo prazo	2.143.579	2.187.927	-2
Empréstimos	1.351.844	1.351.480	0,0
Curto prazo	676.844	676.480	0,1
Longo prazo	675.000	675.000	0,0
Financiamentos	361.609	374.128	-3,3
Curto prazo	131.106	136.681	-4,1
Longo prazo	230.503	237.447	-2,9
Partes relacionadas	2.789.345	3.244.771	-14
Curto prazo	598.112	663.790	-9,9
Longo prazo	2.191.233	2.580.981	-15,1
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.554.369)	(1.317.861)	17,9
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(24.319)	(22.833)	6,5
Dívida líquida	5.584.014	6.319.293	-11,6

Em 31 de março de 2022, a dívida líquida apresentou uma redução de R\$ 735,3 milhões em comparação com a posição final de 2021. Essa variação positiva é efeito basicamente da redução dos efeitos da variação cambial no empréstimo mantido em dólares pela controlada Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Além disso, houve uma elevação na posição de caixa em 31 de março de 2022 em razão da geração operacional de caixa das Controladas no período.

Lucro Líquido

Em virtude de todos os fatores detalhados anteriormente, o lucro líquido consolidado da CTG Brasil apresentou um ótimo desempenho no 1º trimestre de 2022 com crescimento de R\$ 708,3 milhões, quando comparado ao desempenho do 1º trimestre do ano anterior.



Informações contábeis intermediárias

Balancos patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
		Reapresentado nota (2.4)	Reapresentado nota (2.4)		
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	374.933	556.199	1.554.369	1.317.861
Clientes	6	-	-	593.330	597.265
Tributos a recuperar	7	32.091	29.979	61.124	62.216
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.137.368	1.119.444
Dividendos	11	29.444	29.444	-	-
Juros sobre capital próprio (JSCP)	12	256.608	256.608	21.441	21.441
Partes relacionadas	28	1.636	8.155	-	-
Serviços em curso		-	-	56.880	64.087
Despesas antecipadas		2.898	2.926	11.826	14.045
Contratos futuros de energia	27	-	-	185.040	127.588
Outros créditos		1.585	1.662	13.241	13.042
Total do ativo circulante		699.195	884.973	3.634.878	3.337.248
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	24.319	22.833
Clientes	6	-	-	3.090	3.336
Tributos a recuperar	7	-	-	2.287	2.272
Tributos diferidos	33.2	-	-	147.334	150.421
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.809	5.873
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	10.421.978	10.290.980
Depósitos judiciais	10	-	-	568.736	555.699
Despesas antecipadas		269	357	2.120	2.376
Contratos futuros de energia	27	-	-	94.561	99.292
		269	357	11.270.234	11.133.082
Investimentos	13	12.025.846	11.444.277	1.771.602	1.757.648
Imobilizado	14	24.087	25.520	3.805.207	3.846.630
Intangível	15	198.945	52.886	8.584.734	8.535.225
Total do ativo não circulante		12.249.147	11.523.040	25.431.777	25.272.585
Total do ativo		12.948.342	12.408.013	29.066.655	28.609.833

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balancos patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
		<i>Reapresentado nota (2.4)</i>	<i>Reapresentado nota (2.4)</i>		
Circulante					
Fornecedores	16	7.703	8.946	645.359	687.104
Salários, provisões e contribuições sociais		20.144	25.623	50.937	65.582
Tributos a recolher	7	362	27.225	221.938	327.440
Encargos setoriais	18	-	-	86.667	92.108
Indenização socioambiental		-	-	780	793
Uso do bem público (UBP)	23	-	-	3.435	3.276
Empréstimos	20	-	-	676.844	676.480
Financiamentos	21	-	-	131.106	136.681
Debêntures	22	-	-	516.325	501.681
Garantias bancárias	17	2.053	2.623	2.053	2.623
Dividendos	25	55.433	55.433	59.836	59.837
Juros sobre capital próprio (JSCP)	26	188.700	188.700	302.215	302.261
Partes relacionadas	28	-	-	601.020	666.698
Provisões para grandes reparos	19	-	-	297.284	267.280
Provisões para riscos	24	-	-	1.000	1.053
Receitas diferidas		-	-	2.624	4.045
Contratos futuros de energia	27	-	-	139.786	101.382
Outras obrigações		4.933	4.891	8.339	8.268
Total do passivo não circulante		279.328	313.441	3.747.548	3.904.592
Não circulante					
Fornecedores	16	-	-	29.489	28.129
Tributos diferidos	33.2	-	-	1.225.088	1.003.044
Encargos setoriais	18	-	-	43.752	43.525
Indenização socioambiental		-	-	18.902	17.961
Uso do bem público (UBP)	23	-	-	33.009	31.474
Empréstimos	20	-	-	675.000	675.000
Financiamentos	21	-	-	230.503	237.447
Debêntures	22	-	-	2.143.579	2.187.927
Garantias bancárias	17	233	367	233	367
Partes relacionadas	28	-	-	2.191.233	2.580.981
Plano de aposentadoria		-	-	42.188	42.188
Provisões para grandes reparos	19	-	-	1.611.950	1.642.613
Provisões para riscos	24	-	-	222.611	221.205
Receitas diferidas		-	-	7.826	5.367
Contratos futuros de energia	27	-	-	13.096	12.575
Outras obrigações		11.572	12.424	25.979	24.397
Total do passivo não circulante		11.805	12.791	8.514.438	8.754.200
Total do passivo		291.133	326.232	12.261.986	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		1.744.390	1.744.360	1.744.390	1.744.360
Lucros acumulados		585.075	-	585.075	-
Ajuste de avaliação patrimonial		217.254	226.931	217.254	226.931
Total do patrimônio líquido		12.657.209	12.081.781	12.657.209	12.081.781
Participação não controladores		-	-	4.147.460	3.869.260
Patrimônio líquido consolidado		12.657.209	12.081.781	16.804.669	15.951.041
Total do passivo e patrimônio líquido		12.948.342	12.408.013	29.066.655	28.609.833

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
		Reapresentado nota (2.4)	Reapresentado nota (2.4)		
Receita operacional líquida	30	-	-	1.506.134	1.457.151
Custos operacionais					
Pessoal		-	-	(37.218)	(36.276)
Material		-	-	(3.024)	(4.078)
Serviços de terceiros		-	-	(15.720)	(17.904)
Energia comprada	31.2	-	-	(129.417)	(167.271)
Provisão para perdas não realizadas em contratos futuros de energia		-	-	(38.925)	(5.042)
Depreciação e amortização		-	-	(147.283)	(149.698)
Encargos de uso da rede elétrica	31.3	-	-	(91.758)	(79.932)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		-	-	(14.950)	(13.904)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		-	-	(2.775)	(2.813)
Seguros		-	-	(4.329)	(4.629)
Aluguéis		-	-	(291)	(300)
Provisões para riscos		-	-	(1.047)	(8.933)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)		-	-	-	188
Outros		-	-	(1.770)	(1.578)
		-	-	(488.507)	(492.170)
Resultado bruto		-	-	1.017.627	964.981
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(24.514)	(18.016)	(31.788)	(30.551)
Material		(97)	(147)	(322)	(275)
Serviços de terceiros		(3.030)	(3.778)	(6.963)	(8.510)
Depreciação e amortização		(3.145)	(1.493)	(20.443)	(28.344)
Seguros		(124)	(71)	(251)	(211)
Aluguéis		(230)	(130)	(420)	(859)
Provisões para riscos		-	-	258	673
Compartilhamento de despesas		18.299	14.337	-	-
Outros		(959)	(1.006)	(675)	(3.678)
		(13.800)	(10.304)	(60.604)	(71.755)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	13	581.049	100.113	13.954	2.452
		581.049	100.113	13.954	2.452
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		567.249	89.809	970.977	895.678
Resultado financeiro	32				
Receitas		10.050	468	538.125	24.342
Despesas		(1.752)	(2.233)	(213.246)	(682.479)
		8.298	(1.765)	324.879	(658.137)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		575.547	88.044	1.295.856	237.541
Imposto de renda e contribuição social	33				
Corrente		(639)	-	(218.354)	(154.318)
Diferido		-	-	(224.689)	61.260
		(639)	-	(443.043)	(93.058)
Lucro líquido do período		574.908	88.044	852.813	144.483
Atribuível a					
Quotistas controladores		-	-	574.908	88.044
Quotistas não controladores		-	-	277.905	56.439
		-	-	852.813	144.483
Lucro líquido básico e diluído por quota	34	0,05792	0,00887	-	-

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

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

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Lucro líquido do período	574.908	88.044	852.813	144.483
Outros resultados abrangentes do período				
Ganhos atuariais com plano de pensão de benefício definido	834	496	1.300	773
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre ganhos atuariais	(284)	-	(442)	-
	550	496	858	773
Resultado abrangente do período	575.458	88.540	853.671	145.256

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO 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	-	-	-	574.908	-	-	574.908	277.905	852.813
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	834	834	466	1.300
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(284)	(284)	(158)	(442)
	-	-	-	574.908	-	550	575.458	278.213	853.671
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	15.496	(15.496)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(5.269)	5.269	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reclassificação	-	-	-	(60)	-	-	(60)	(29)	(89)
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	30	-	-	-	30	16	46
	-	-	30	(60)	-	-	(30)	(13)	(43)
Saldo em 31 de março de 2022	9.926.535	183.955	1.744.390	585.075	226.000	(8.746)	12.657.209	4.147.460	16.804.669

	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	-	-	-	88.044	-	-	88.044	56.439	144.483
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	496	496	277	773
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	168	-	(168)	-	-	-
	-	-	-	88.212	-	328	88.540	56.716	145.256
Ajuste investimento	-	-	-	-	-	-	-	(1.016)	(1.016)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	10.476	(10.476)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(3.562)	3.562	-	-	-	-
Saldo em 31 de março de 2021	9.926.535	125.548	942.522	95.126	271.308	(11.882)	11.349.157	3.704.027	15.053.184

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

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
		Reapresentado nota (2.4)	Reapresentado nota (2.4)		
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		575.547	88.044	1.295.856	237.541
Ajustes em:					
Depreciação e amortização		3.145	1.493	64.399	178.042
Equivalência patrimonial		(581.049)	(100.113)	(13.954)	(2.452)
Plano de pensão		284	(496)	-	-
Apropriação de juros sobre empréstimos	20.3	-	-	34.002	11.873
Apropriação de juros sobre financiamentos	21.3	-	-	7.256	6.678
Apropriação de variação monetária sobre financiamentos	21.3	-	-	64	-
Apropriação de juros sobre debentures	22.3	-	-	32.378	17.691
Apropriação de juros sobre partes relacionadas	28.4	-	-	31.760	51.868
Variação monetária referente a inadimplência CCEE		-	-	1.586	(6.095)
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	-	(75.936)
Variação dos ganhos e perdas não realizados em operação de Trading	27	-	-	(13.796)	(1.384)
Apropriação do ajuste a valor presente (UBP)	23.2	-	-	(1.681)	(812)
Amortização de custos de transação sobre financiamentos	21.3	-	-	70	70
Amortização de custos de transação de debentures	22.3	-	-	473	399
Amortização ajuste a valor presente de provisão para grandes reparos	19.2	-	-	(114.628)	24.886
Atualização da provisão para grandes reparos	19.2	-	-	176.172	109.841
Variação monetária do ajuste a valor presente (UBP)	23.2	-	-	4.211	2.739
Variação monetária de indenização socioambiental		-	-	941	1.205
Variação monetária sobre provisão para riscos	24.2	-	-	5.117	1.913
Variação monetária sobre depósitos judiciais		-	-	(14.164)	(2.209)
Variações cambiais, líquidas, sobre partes relacionadas	28.4	-	-	(487.186)	347.291
Variação monetária TUSD-g		-	-	-	487
Variação monetária sobre debentures	22.3	-	-	14.513	21.907
Variação monetária referente a liminar GSF		-	-	124.447	81.384
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	77.838	-
Juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	-	-	(426.330)	(469.949)
Perda/ (reversão) de estimativa de crédito de liquidação duvidosa (PECLD)		-	-	(2.990)	(188)
Provisão/ (reversão) para riscos	24.2	-	-	789	(2.001)
Ganho na baixa do ativo imobilizado / intangível		-	-	103.458	1.164
Variação nos ativos:					
Clientes		-	-	5.585	898.279
Repactuação do risco hidrológico		-	-	64	65
Despesas antecipadas		116	268	2.475	3.481
Depósito judicial		-	-	46	21
Aplicações financeiras vinculadas		-	-	(526)	(80)
Serviços em curso		-	-	7.207	(9.378)
Ativo financeiro vinculado à concessão		-	-	277.408	256.037
Outros créditos		72	416	(190)	3.485
Partes relacionadas		6.519	1.470	(2)	-

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

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

Continuação	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
		Reapresentado nota (2.4)	Reapresentado nota (2.4)		
Variação nos passivos					
Fornecedores		(1.243)	(4.384)	(163.953)	230.419
Encargos setoriais		-	-	(5.214)	(5.004)
Garantias bancárias a pagar		(704)	(704)	(704)	(704)
Provisões para grandes reparos		-	-	(62.203)	(65.222)
Partes relacionadas		-	6	-	-
Salários, provisões e contribuições sociais		(5.479)	(5.333)	(14.645)	(14.669)
Provisão para riscos		-	-	(41)	(180.204)
Indenização socioambiental		-	-	(13)	-
Uso do bem público (UBP)		-	-	(836)	(675)
Receita diferida		-	-	1.038	501
Capitalização de juros sobre debêntures		-	-	45.812	12.501
Impostos, taxas e contribuições		(29.547)	(18.344)	(99.505)	(152.436)
Outras obrigações		(810)	1.992	(582)	4.020
Caixa (aplicado nas)/ gerado pelas operações		(33.149)	(35.685)	891.822	1.516.390
Imposto de renda e contribuição social pagos		(346)	-	(300.709)	(270.073)
Juros pagos sobre empréstimos	20.3	-	-	(33.638)	(11.696)
Juros pagos sobre financiamentos	21.3	-	-	(7.193)	(6.742)
Juros pagos sobre debêntures	22.3	-	-	(42.880)	(18.072)
Pagamento liminar GSF	1.3	-	-	-	(1.945.953)
Juros sobre capital próprio recebidos	12	-	80.000	-	-
Caixa líquido (aplicado nas)/ gerado pelas atividades operacionais		(33.495)	44.315	507.402	(736.146)
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(959)	(20)
Recebimento na venda de imobilizado/intangível		-	-	-	612
Adições no ativo imobilizado e intangível		(147.771)	(8.241)	(177.218)	(14.056)
Caixa líquido (aplicado nas)/ gerado pelas atividades de investimentos		(147.771)	(8.241)	(178.177)	(13.464)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pela emissão de debêntures		-	-	-	500.000
Custo de transação pela emissão de debêntures		-	-	-	(2.563)
Pagamentos de financiamentos	21.3	-	-	(12.716)	(12.714)
Pagamentos de debêntures	22.3	-	-	(80.000)	-
Pagamento de juros sobre capital próprio		-	-	-	(41.765)
Pagamento de dividendos		-	-	(1)	-
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		-	-	(92.717)	442.958
(Redução)/ Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(181.266)	36.074	236.508	(306.652)
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		374.933	91.258	1.554.369	1.179.794
(Redução)/ Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(181.266)	36.074	236.508	(306.652)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODO DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receitas					
Venda de energia e outros serviços	30	-	-	1.232.167	1.141.172
Receita de ativos financeiros		-	-	426.330	469.949
Estimativa para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	188
		-	-	1.658.497	1.611.309
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede		-	-	(246.523)	(404.861)
Provisão para perdas não realizadas em operações de trading		-	-	(38.925)	(5.042)
Materiais e serviços de terceiros		15.172	(3.925)	(26.050)	(29.608)
Outros custos operacionais		(880)	13.375	(7.136)	125.686
		14.292	9.450	(318.634)	(313.825)
Valor adicionado bruto		14.292	9.450	1.339.863	1.297.484
Depreciação e amortização	14 e 15	(3.145)	(1.493)	(167.726)	(178.042)
Valor adicionado líquido produzido		11.147	7.957	1.172.137	1.119.442
Equivalência patrimonial	13	581.049	100.113	13.953	2.452
Outras receitas financeiras		26.036	10.967	555.557	35.607
Valor adicionado recebido em transferência		607.085	111.080	569.510	38.059
Valor adicionado total a distribuir		618.232	119.037	1.741.647	1.157.501
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		12.706	8.823	36.448	34.086
Benefícios		4.566	3.861	13.056	14.341
FGTS		908	665	2.802	2.929
Reversão de provisão para gratificação (bônus)		(871)	(924)	(1.589)	(968)
Participação nos resultados		4.019	3.442	9.034	8.808
Encargos sociais (exceto INSS)		-	-	-	741
		21.328	15.867	59.751	59.937
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		9.462	5.431	579.892	236.829
Estaduais		103	80	9.566	11.395
Municipais		106	41	15.280	14.326
		9.671	5.552	604.738	262.550
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		346	260	893	1.382
Outras despesas financeiras		1.752	2.232	213.225	682.067
		2.098	2.492	214.118	683.449
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		585.135	95.126	585.135	95.126
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	277.905	56.439
		585.135	95.126	863.040	151.565
Valor adicionado distribuído		618.232	119.037	1.741.647	1.157.501

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Administração

As informações contábeis intermediárias – em 31 de março de 2022

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

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A China Three Gorges Brasil Energia S.A. (“Companhia” ou “CTG Brasil”), também referida isoladamente ou em conjunto com suas Controladas como Grupo, é uma sociedade por ações, 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 para a construção de dois parques eólicos Serra das Palmeiras e Dom Inocêncio Sul, localizados respectivamente nos estados da Paraíba e da Bahia, com capacidades instaladas previstas de 756 MW e 600 MW e além disso, aguarda a finalização de liberações junto à órgãos reguladores para o encerramento do processo de compra do complexo solar (Arinos), previsto para o primeiro semestre de 2022. Esse complexo solar será instalado em Minas Gerais, com capacidade de 400 MWpico, juntos, esses novos projetos eólicos e solares adicionarão 1,7 GW de potência ao parque gerador do Grupo, os valores envolvidos nesses projetos estão em apuração.

Em 31 de março de 2022, o Grupo apresentou capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 112.670 no Consolidado, o que representa uma redução de 80,1% em comparação a 31 de dezembro de 2021. Parte do passivo circulante refere-se a dívida com partes relacionadas, no montante de R\$ 601.020.

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 para deliberar sobre a transformação da China Three Gorges Brasil Energia de Ltda, em uma Sociedade Anônima, a qual passará 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:

Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão	Vencimento concessão
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	44,7	22/09/1999	17/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	169,1	22/09/1999	30/03/2032
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	52,3	22/09/1999	11/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	329,1	22/09/1999	21/04/2032
Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,6	22/09/1999	19/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,9	22/09/1999	15/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	54,2	30/07/1998	29/07/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	45,6	30/07/1998	26/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	05/06/2036
Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	86,3	14/12/2010	11/01/2051
Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	66,1	11/12/2002	06/04/2046
Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	889,2	05/01/2016	17/04/2047
Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.731,5	05/01/2016	18/04/2047
					7.600,9	3.853,8		

1.4. Ação ordinária – Generation Scaling Factor – Fator de Ajuste da Garantia Física – (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 termoeletricas 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.

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 Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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.

A íntegra das informações relacionadas a nota de Redução da defluencia das UHEs Jupia 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).

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), individual e consolidada, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil para companhias de capital aberto. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar.

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 13 de maio de 2022, referentes ao período findo em 31 de março de 2022, para incluir divulgações adicionais requeridas às companhias abertas, como descrito a seguir: (i) apresentação da demonstração do valor adicionado – DVA; (ii) 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 31 de março de 2022 e 2021 (apresentadas para fins de comparação), foram ajustadas e estão sendo reapresentadas.

Os efeitos da reapresentação estão demonstrados a seguir:

	Nota	Controladora					
		01/01/2022 a 31/03/2022			01/01/2021 a 31/03/2021		
		Original	Ajuste	Reapresentado	Original	Ajuste	Reapresentado
Outros resultados operacionais							
Depreciação e amortização	14 e 15	(18.328)	15.183	(3.145)	(26.497)	25.004	(1.493)
Resultado de participações societárias							
Equivalência patrimonial	13	596.232	(15.183)	581.049	125.117	(25.004)	100.113
Lucro líquido do período		1.168.143	-	1.168.143	1.168.143	-	1.168.143

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 para curto prazo da Controlada Rio Verde Energia, em função dos motivos expostos na nota 21.4.2, a tabela a seguir mostra em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos (debêntures, empréstimos e financiamentos) do Grupo e os respectivos prazos de amortização. A tabela foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros, com base na data mais próxima em que o Grupo deve quitar as respectivas obrigações. A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal.

Dívida	Controladas	Remuneração	Consolidado					
			Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
Debêntures 1ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,05% ao ano	-	134.156	8.173	126.516	-	268.845
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	9.244	9.457	19.431	355.304	393.436
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,20% ao ano	-	11.655	13.435	21.472	205.573	252.135
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	-	16.448	16.827	34.576	1.185.221	1.253.072
Tokyo-Mitsubishi	Rio Parana Energia S.A.	DI + 0,45% ao ano	-	716.917	60.556	691.222	-	1.468.695
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	-	383.506	377.044	1.078.427	1.976.656	3.815.633
BNDÉS	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.647	117.927	-	-	-	120.574
BNDÉS	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	4.288	7.952	35.697	45.290	257.224	350.451
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 6,07 % ao ano	-	-	159.045	156.746	-	315.791
Debêntures 7ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,90 % ao ano	-	-	134.573	-	-	134.573
Debêntures 8ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação 106,75% do DI ao ano	-	-	90.067	-	-	90.067
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	11.610	121.050	118.771	251.431
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,40% ao ano	-	-	23.993	199.929	-	223.922
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,65% ao ano	-	-	43.660	36.121	365.429	445.210
			6.935	1.397.805	984.137	2.530.780	4.464.178	9.383.835

Conforme nota explicativa 39.1, a controlada Rio Verde, obteve anuência para suspender a exigência da antecipação da dívida pelo BNDÉS, desta forma, o cronograma de pagamento retorna para o calendário original conforme abaixo:

Dívida	Controladas	Remuneração	Consolidado					
			Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
Debêntures 1ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,05% ao ano	-	134.156	8.173	126.516	-	268.845
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	9.244	9.457	19.431	355.304	393.436
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,20% ao ano	-	11.655	13.435	21.472	205.573	252.135
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	-	16.448	16.827	34.576	1.185.221	1.253.072
Tokyo-Mitsubishi	Rio Parana Energia S.A.	DI + 0,45% ao ano	-	716.917	60.556	691.222	-	1.468.695
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	-	383.506	377.044	1.078.427	1.976.656	3.815.633
BNDÉS	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.647	5.041	22.341	28.159	62.386	120.574
BNDÉS	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	4.288	7.952	35.697	45.290	257.224	350.451
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 6,07 % ao ano	-	-	159.045	156.746	-	315.791
Debêntures 7ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,90 % ao ano	-	-	134.573	-	-	134.573
Debêntures 8ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação 106,75% do DI ao ano	-	-	90.067	-	-	90.067
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	11.610	121.050	118.771	251.431
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,40% ao ano	-	-	23.993	199.929	-	223.922
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,65% ao ano	-	-	43.660	36.121	365.429	445.210
			6.935	1.284.919	1.006.478	2.558.939	4.526.564	9.383.835

4.2. Análise da sensibilidade

O Grupo em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulgam 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 31 de março 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	
			31/03/2022	Cenário Provável
Ativos financeiros				
Aplicações financeiras	DI	3,08%	266.624	8.211

Instrumentos financeiros	Indexador	Variação Provável do Indexador	Consolidado	
			31/03/2022	Cenário Provável
Ativos financeiros				
Aplicação financeira em fundos de renda fixa	DI	3,08%	1.445.674	44.523
Aplicações financeiras vinculadas	DI	3,08%	24.319	749
Ativo financeiro vinculado a concessão	IPCA	1,12%	11.559.346	129.766
			13.029.339	175.038
Passivos financeiros				
Debêntures 4ª emissão série 2	IPCA + 6,07% ao ano	1,12%	(290.460)	(21.090)
Debêntures 7ª emissão série 2	IPCA + 5,90% ao ano	1,12%	(125.783)	(8.917)
Debêntures 8ª emissão série 1	106,75% do DI ao ano	3,08%	(81.729)	(2.687)
Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	1,12%	(202.087)	(13.508)
Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	3,08%	(183.114)	(7.621)
Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	3,08%	(329.073)	(20.238)
BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	1,64%	(258.072)	(10.371)
BNDES	TJLP	1,64%	(1.310)	(21)
Uso do bem público (UBP)	IPCA	1,12%	(11.929)	(134)
BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	1,64%	(94.928)	(3.304)
BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	1,64%	(7.299)	(280)
Uso do bem público (UBP)	IGPM	0,28%	(24.515)	(644)
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% + Dolar	6,05	(2.789.345)	(805.690)
Provisão para grandes reparos	IPCA	1,12%	(1.145.540)	(12.860)
Provisão para grandes reparos	IGPM	0,28%	(763.694)	(2.138)
Empréstimo Tokyo Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	3,08%	(1.351.844)	(47.904)
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	3,08%	(247.204)	(10.289)
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	1,12%	(301.895)	(22.164)
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	3,08%	(200.459)	(8.653)
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	1,12%	(698.100)	(34.366)
			(9.108.380)	(1.032.879)
Total da exposição líquida			3.920.959	(857.841)

4.3. Gestão de capital

O objetivo do Grupo ao administrar seu capital é assegurar a capacidade de continuidade de suas operações e assim oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir custos.

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

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Empréstimos	20	-	-	1.351.844	1.351.480
Financiamentos	21	-	-	361.609	374.128
Debêntures	22	-	-	2.659.904	2.689.608
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	28	-	-	2.789.345	3.244.771
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5	(374.933)	(556.199)	(1.554.369)	(1.317.861)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(24.319)	(22.833)
Dívida líquida		(374.933)	(556.199)	5.584.014	6.319.293
Patrimônio líquido		12.657.209	12.081.781	16.804.669	15.951.041
Total do capital		12.282.276	11.525.582	22.388.683	22.270.334
Índice de alavancagem financeira - (%)*		-3,1	-4,8	24,9	28,4

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Caixas e bancos	108.309	68	108.695	5.112
Aplicações financeiras	266.624	556.131	1.445.674	1.312.749
Certificado de depósito bancário (CDB)	266.624	556.131	1.445.674	1.312.749
	374.933	556.199	1.554.369	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	704	-	241	16	961
Rendimentos	302	-	246	24	572
Resgates	-	(43)	-	(4)	(47)
Saldo em 31 de março de 2022	1.470	-	21.774	1.075	24.319

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

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

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	Controladora		Consolidado	
			31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
AAA	AAA	AAA	114.436	29.611	877.692	701.283
-	AAA	AA	-	2	-	22
AAA	-	-	99.583	160.119	388.018	177.786
-	AA	-	160.908	366.467	203.347	366.468
AAA	AAA	AA	-	-	109.590	95.135
-	AA	AA	6	-	41	-
			374.933	556.199	1.578.688	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		31/03/2022	31/12/2021
	Até 90 dias	Acima de 365 dias		
Contratos ACL	288.282	-	288.282	262.504
Contratos ACR	256.311	-	256.311	256.204
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	48.697	3.090	51.787	81.893
Outros	40	-	40	-
	593.330	3.090	596.420	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.

6.3. Qualidade de créditos dos clientes

Rating interno	Consolidado			
	31/03/2022		31/12/2021	
	%	R\$	%	R\$
1 - Excelente	0,5	1.512	1,1	2.880
2 - Bom	55,6	160.407	57,0	150.059
3 - Satisfatório	25,7	74.022	26,7	70.226
4 - Regular	18,2	52.341	15,2	39.339
5 - Crítico	-	-	-	-
	100,0	288.282	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			
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022		31/12/2021	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo de IRPJ e CSLL	30.365	17.252	44.927	819	33.606	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	9.956	-	10.631	-
IRRF sobre aplicação financeira	1.693	2.243	1.693	-	-	-
IRRF sobre JSCP	-	10.484	-	-	10.484	-
INSS	-	-	388	1.468	383	1.453
ICMS a recuperar	-	-	3.775	-	4.343	-
Outros	33	-	385	-	2.769	-
	32.091	29.979	61.124	2.287	62.216	2.272
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	176.960	-	266.202	-
PIS e COFINS a recolher	140	27.112	39.187	-	53.261	-
ICMS a recolher	-	-	3.779	-	3.928	-
Outros	222	113	2.012	-	4.049	-
	362	27.225	221.938	-	327.440	-

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

	Consolidado					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	5.809	6.068	259	5.873	6.132
	259	5.809	6.068	259	5.873	6.132

Produto	Consolidado			
	31/03/2022			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42,249	422.487	14,36	6.068

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					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.855	6.385.320	6.654.175	268.856	6.452.533	6.721.389
Juros e atualização monetária	868.513	4.036.658	4.905.171	850.588	3.838.447	4.689.035
	1.137.368	10.421.978	11.559.346	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	426.330
Liquidação juros e atualização monetária	(210.194)
Liquidação principal	(67.214)
Saldo em 31 de março de 2022	11.559.346

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	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	512.445	4.792	207	38.255	555.699
Variações monetárias	12.347	67	9	659	13.083
Adições	-	-	-	-	-
(-) Baixas	-	-	(45)	-	(46)
Reclassificações	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de março de 2022	524.792	4.859	171	38.914	568.736

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 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
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
	29.444	29.444

12. Juros sobre capital próprio a receber

	Controladora	
	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
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	256.608

	Consolidado	
	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
CEJA - Companhia Energética do Jari	18.492	18.492
Elebrás Projetos S.A.	2.949	2.949
	21.441	21.441

13. Investimentos

13.1. Movimentação dos investimentos

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

	Participação acionária	Controladora				Consolidado			
		31/12/2020	Dividendos	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	31/03/2021	31/12/2020	Dividendos	Equivalência patrimonial
Controladas									
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	684.956	-	-	6.464	691.420	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	309.260	-	-	5.978	315.238	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia S.A.	100,00%	7.860	-	-	112	7.972	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	5.567	-	-	(371)	5.196	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	5.697.380	-	-	108.357	5.805.737	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.453.891	-	496	2.125	1.456.512	-	-	-
Coligadas									
São Manoel Energia S.A.	33,33%	630.281	-	-	(4.997)	625.284	630.281	-	(4.997)
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	457.007	-	-	8.774	465.781	457.007	-	8.774
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	289.295	-	-	(3.635)	285.660	289.295	-	(3.635)
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.144	-	-	(39)	25.105	-	-	(39)
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.016	-	-	77	26.093	26.016	-	77
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	34.143	-	-	(362)	33.781	34.143	-	(362)
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.538	-	-	(172)	25.366	25.538	-	(172)
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	42.330	407	-	(1.737)	41.000	42.330	407	(1.737)
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	109.167	-	-	134	109.301	109.167	-	134
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	73.600	-	-	3.832	77.432	73.600	-	3.832
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	9.246	-	-	577	9.823	9.246	-	577
Agio		442.374	-	-	(5.915)	436.459	-	-	-
Mais valia		682.094	-	-	(19.089)	663.005	-	-	-
		11.005.149	407	496	100.113	11.106.165	1.721.767	407	2.452

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	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Controladas												
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	984.484	987.220	302.898	310.790	681.586	676.430	28.734	44.985	5.156	6.464
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	622.392	532.091	247.998	183.363	374.394	348.728	54.969	56.465	25.667	5.977
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	40.467	45.587	17.128	23.181	23.339	22.406	7.221	18.632	933	112
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	100,00%	100,00%	8.353	8.712	53	441	8.300	8.271	-	3.827	29	(372)
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	66,67%	19.769.474	19.342.339	9.568.651	9.886.076	10.200.823	9.456.263	928.511	982.953	744.560	162.535
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.015.819	1.933.605	278	25	2.015.541	1.933.580	-	-	81.178	3.186
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.852.235	3.819.211	2.054.561	2.008.160	1.797.674	1.811.051	99.714	(13.273)	(13.378)	4.997
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	50,00%	1.820.495	1.802.672	787.389	801.530	1.033.106	1.001.142	76.614	(14.971)	31.968	(8.774)
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.414.556	1.397.338	846.868	829.904	567.688	567.434	42.014	(8.058)	256	3.635
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	128.390	128.910	77.389	76.324	51.001	52.586	2.970	1.800	(1.584)	(39)
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	125.500	125.897	71.720	70.785	53.780	55.112	2.998	1.841	(1.334)	77
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	146.106	147.203	78.849	77.963	67.257	69.220	2.907	1.962	(1.963)	(362)
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	123.376	123.902	72.014	71.085	51.362	52.817	2.790	1.583	(1.455)	(172)
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	146.671	149.891	59.023	59.630	87.648	90.261	1.760	2.318	(2.614)	(1.736)
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	49,00%	421.407	425.374	193.699	193.347	227.708	232.027	5.442	5.442	(4.320)	134
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	245.190	252.980	66.870	91.049	178.320	161.941	32.419	10.769	16.376	3.832
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	49,00%	30.248	27.629	7.889	6.858	22.359	20.771	2.912	1.227	1.588	577

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				
	31/03/2022			31/12/2021	Taxa média anual de depreciação	31/03/2022			31/12/2021	Taxa média anual de depreciação
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo		Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido		
Em serviço										
Terrenos	-	-	-	-	0,0%	365.639	(41.192)	324.447	325.360	1,0%
Reservatório, barragens e adutora	-	-	-	-	0,0%	4.353.989	(2.233.187)	2.120.802	2.162.910	3,9%
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.411	(6.393)	18	51	2,1%	779.158	(380.039)	399.119	403.597	2,6%
Máquinas e equipamentos	4.936	(2.275)	2.661	2.372	13,1%	1.537.672	(644.822)	892.850	899.776	3,6%
Veículos	2.810	(1.088)	1.722	1.862	19,9%	23.673	(12.726)	10.947	10.756	11,8%
Móveis e utensílios	817	(478)	339	359	9,8%	5.364	(2.555)	2.809	2.870	5,4%
Sistema de transmissão e conexão	-	-	-	-	0,0%	11.452	(2.909)	8.543	8.621	2,7%
Outros	27.191	(9.791)	17.400	18.508	16,3%	40.846	(15.198)	25.648	27.279	16,0%
	42.165	(20.025)	22.140	23.152		7.117.793	(3.332.628)	3.785.165	3.841.169	
Em curso	1.947	-	1.947	2.368		145.782	-	145.782	131.201	
	1.947	-	1.947	2.368		145.782	-	145.782	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	44.112	(20.025)	24.087	25.520		7.137.835	(3.332.628)	3.805.207	3.846.630	
(-) Obrigações especiais	-	-	-	-		(4.762)	939	(3.823)	(788)	
	44.112	(20.025)	24.087	25.520		7.133.073	(3.331.689)	3.801.384	3.845.842	

14.2. Movimentação

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

	Consolidado						
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	Valor líquido em 31/03/2022
Em serviço							
Terrenos	325.360	-	-	-	(913)	-	324.447
Reservatório, barragens e adutora	2.162.910	-	-	-	(42.108)	-	2.120.802
Edificações, obras civis e benfeitorias	403.597	-	-	533	(5.011)	-	399.119
Máquinas e equipamentos	899.776	46	(131)	7.120	(13.961)	-	892.850
Veículos	10.756	-	-	888	(697)	-	10.947
Móveis e utensílios	2.870	-	-	12	(73)	-	2.809
Sistema de transmissão e conexão	8.621	-	-	-	(78)	-	8.543
Outros	27.279	-	-	-	(1.631)	-	25.648
	3.841.169	46	(131)	8.553	(64.472)	-	3.785.165
Em curso	131.201	28.776	-	(9.885)	-	(4.310)	145.782
	131.201	28.776	-	(9.885)	-	(4.310)	145.782
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
Total do ativo imobilizado	3.846.630	28.822	(131)	(1.332)	(64.472)	(4.310)	3.805.207
(-) Obrigações especiais	(788)	(3.108)	-	-	73	-	(3.823)
	3.845.842	25.714	(131)	(1.332)	(64.399)	(4.310)	3.801.384

	Controladora				
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Transferências	Depreciação	Valor líquido em 31/03/2021
Em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	184	-	-	(33)	151
Máquinas e equipamentos	525	-	520	(77)	968
Veículos	1.225	-	742	(108)	1.859
Móveis e utensílios	439	-	-	(20)	419
Outros	17.780	4.126	-	(1.153)	20.753
	20.153	4.126	1.262	(1.391)	24.150
Em curso	-	1.254	(1.254)	-	-
	-	1.254	(1.254)	-	-
Total do ativo imobilizado	20.153	5.380	8	(1.391)	24.150

	Consolidado						
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	Valor líquido em 31/03/2021
Em serviço							
Terrenos	334.622	-	-	-	(1.245)	1.627	335.004
Reservatório, barragens e adutora	2.334.322	-	-	-	(43.463)	-	2.290.859
Edificações, obras civis e benfeitorias	429.205	-	(221)	-	(7.224)	-	421.760
Máquinas e equipamentos	921.117	-	(1.555)	1.150	(13.491)	-	907.221
Veículos	10.161	-	-	1.386	(681)	-	10.866
Móveis e utensílios	2.853	1	-	-	(68)	-	2.786
Sistema de transmissão e conexão	8.933	-	-	-	(87)	-	8.846
Outros	26.676	6.711	-	-	(1.844)	-	31.543
	4.067.889	6.712	(1.776)	2.536	(68.103)	1.627	4.008.885
Em curso							
Outros	84.684	(1.434)	-	(2.528)	-	203	80.925
	84.684	(1.434)	-	(2.528)	-	203	80.925
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(159.106)	-	-	-	-	-	(159.106)
	(159.106)	-	-	-	-	-	(159.106)
Total do ativo imobilizado	3.993.467	5.278	(1.776)	8	(68.103)	1.830	3.930.704
(-) Obrigações especiais	(711)	-	-	-	30	-	(681)
	3.992.756	5.278	(1.776)	8	(68.073)	1.830	3.930.023

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				
	31/03/2022			31/12/2021	Taxa média anual de amortização	31/03/2022			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%	6.520.634	(2.667.405)	3.853.229	3.890.846	2,4%
Provisão para grandes reparos	-	-	-	-	0,0%	2.869.468	(433.827)	2.435.641	2.459.959	3,4%
Agio	-	-	-	-	0,0%	550.230	(158.460)	391.770	397.060	3,8%
Mais Valia de Direito de Concessão	-	-	-	-	0,0%	875.669	(245.081)	630.588	640.481	4,5%
Repactuação - Extensão da Concessão	-	-	-	-	0,0%	24.377	(4.925)	19.452	19.625	2,8%
Uso do bem público (UBP)	-	-	-	-	0,0%	131.551	(99.500)	32.051	32.545	1,5%
Software	34.387	(4.239)	30.148	31.830	19,6%	101.744	(46.453)	55.291	58.772	13,7%
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	(7.996)	9.200	9.415	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	-	-	-	0,0%	1.080.255	(99.218)	981.037	1.001.551	7,6%
	34.387	(4.239)	30.148	31.830		12.175.624	(3.767.100)	8.408.524	8.510.519	
Em curso										
	168.797	-	168.797	21.056		176.210	-	176.210	24.706	
	168.797	-	168.797	21.056		176.210	-	176.210	24.706	
Total do ativo intangível	203.184	(4.239)	198.945	52.886		12.351.834	(3.767.100)	8.584.734	8.535.225	
(-) Obrigações especiais	-	-	-	-		(2.207)	-	-	-	
	203.184	(4.239)	198.945	52.886		12.349.627	(3.764.893)	8.584.734	8.535.225	

15.2. Movimentação

	Controladora			
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Amortização	Valor líquido em 31/03/2022
Em serviço				
Software	31.830	-	(1.682)	30.148
	31.830	-	(1.682)	30.148
Em curso				
	21.056	147.741	-	168.797
Total do ativo intangível	52.886	147.741	(1.682)	198.945

	Consolidado				
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 31/03/2022
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	3.890.846	-	1.332	(38.949)	3.853.229
Provisão para grandes reparos	2.459.959	-	-	(24.318)	2.435.641
Ágio	397.060	-	-	(5.290)	391.770
Mais Valia de Direito de Concessão	640.481	-	-	(9.893)	630.588
Repactuação - Extensão da Concessão	19.625	-	-	(173)	19.452
Uso do bem público (UBP)	32.545	-	-	(494)	32.051
Software	58.772	-	-	(3.481)	55.291
Servidão de passagem	265	-	-	-	265
Direito de autorização (seband)	9.415	-	-	(215)	9.200
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.001.551	-	-	(20.514)	981.037
	8.510.519	-	1.332	(103.327)	8.408.524
Em curso	24.706	151.504	-	-	176.210
	24.706	151.504	-	-	176.210
Total do ativo intangível	8.535.225	151.504	1.332	(103.327)	8.584.734

Do valor total das adições ocorridas no período, o montante de R\$ 142.374 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 31/03/2021
Em serviço					
Software	1.278	-	(8)	(102)	1.168
	1.278	-	(8)	(102)	1.168
Em curso	16.824	2.861	-	-	19.685
	16.824	2.861	-	-	19.685
Total do ativo intangível	18.102	2.861	(8)	(102)	20.853

	Consolidado				
	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 31/03/2021
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	4.030.866	-	481	(40.724)	3.990.623
Provisão para grandes reparos	2.259.289	-	-	(22.649)	2.236.640
Ágio	442.374	-	-	(5.915)	436.459
Mais Valia de Direito de Concessão	682.094	-	-	(19.089)	663.005
Repactuação - Extensão da Concessão	20.321	-	-	(206)	20.115
Uso do bem público (UBP)	32.209	2.122	-	(679)	33.652
Software	7.697	-	146	(984)	6.859
Servidão de passagem	265	-	-	-	265
Direito de autorização (seband)	10.273	-	-	(213)	10.060
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	910.765	-	-	(19.510)	891.255
	8.396.153	2.122	627	(109.969)	8.288.933
Em curso	62.631	6.656	(635)	-	68.652
	62.631	6.656	(635)	-	68.652
Total do ativo intangível	8.458.784	8.778	(8)	(109.969)	8.357.585

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	
	31/03/2022	31/12/2021
Materiais e serviços contratados	7.703	8.946
	7.703	8.946

	Consolidado					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	534.163	-	534.163	556.981	-	556.981
Materiais e serviços contratados	47.081	-	47.081	66.833	-	66.833
Encargos de uso da rede elétrica	64.115	29.489	93.604	63.290	28.129	91.419
Tust	63.825	-	63.825	63.014	-	63.014
Tusd-g	258	29.489	29.747	258	28.129	28.387
Encargos de conexão	32	-	32	18	-	18
	645.359	29.489	674.848	687.104	28.129	715.233

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 497.735 (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.

17. Garantias bancárias

	Controladora e consolidado					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Fianças bancárias	2.053	233	2.286	2.623	367	2.990
	2.053	233	2.286	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					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	20.359	-	20.359	18.806	-	18.806
P&D	62.178	43.752	105.930	69.279	43.525	112.804
TFSEE	3.403	-	3.403	3.313	-	3.313
CDE	727	-	727	710	-	710
	86.667	43.752	130.419	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					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	320.547	4.065.452	4.385.999	302.027	3.970.004	4.272.031
(-) Ajuste a valor presente	(23.263)	(2.453.502)	(2.476.765)	(34.747)	(2.327.391)	(2.362.138)
	297.284	1.611.950	1.909.234	267.280	1.642.613	1.909.893

19.2. Movimentação

	Provisão	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.272.031	(2.362.138)	1.909.893
Realização de provisão	(62.203)	-	(62.203)
Atualização	176.171	-	176.171
Amortização - Ajuste a valor presente	-	(114.627)	(114.627)
Saldo em 31 de março de 2022	4.385.999	(2.476.765)	1.909.234

A íntegra destas informações relacionadas a 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			
				31/03/2022			
				Circulante			Não circulante
				Principal	Juros	Total	Principal
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	1.844	676.844	675.000
				675.000	1.844	676.844	675.000

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. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2023
Tokyo-Mitsubishi	675.000

20.3. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.351.480
Apropriação de juros	34.002
Pagamento de juros	(33.638)
Saldo em 31 de março de 2022	1.351.844

20.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

20.4.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2021, a Rio Paraná atendeu os referidos índices financeiros conforme demonstrado abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2022
Dívida Líquida / Ebitda	Maior que 1,0 e menor que 4,5	1,4

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					
				31/03/2022					
				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	26.744	1.975	28.719	220.636	8.717	229.353
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	150	10	160	1.098	52	1.150
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	2022	92.146	2.782	94.928	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	2022	6.965	334	7.299	-	-	-
				126.005	5.101	131.106	221.734	8.769	230.503

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado			
				31/12/2021			
				Circulante			Não circulante
				Principal	Juros	Total	Principal
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	27.797	868	28.665	236.263
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	156	3	159	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	-
				135.476	1.205	136.681	237.447

21.2. Vencimento

A Controlada Rio Verde Energia solicitou a concessão de anuência, para suspender a exigência da antecipação da dívida pelo BNDES, em caso de aprovação, o cronograma de pagamento retorna para o calendário original conforme abaixo:

Consolidado					
Vencimento a longo prazo	2023	2024	2025	A partir de 2026	Total
TJLP + 2,34% ao ano	20.854	27.806	27.806	152.887	229.353
TJLP	114	153	153	730	1.150
TJLP + 1,81% ao ano	14.794	21.357	21.357	16.018	73.526
TJLP + 2,16% ao ano	1.419	1.562	1.562	1.172	5.715
	37.181	50.878	50.878	170.807	309.744

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	5.234	18	1.862	142	7.256
Amortização de custos de transação	-	-	70	-	70
Apropriação de variação monetária	44	1	15	4	64
Pagamento de principal	(6.952)	(34)	(5.341)	(389)	(12.716)
Pagamento de juros	(5.183)	(18)	(1.851)	(141)	(7.193)
Saldo em 31 de março de 2022	258.071	1.310	94.928	7.300	361.609

21.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

21.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2022, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

	Acumulado 12 meses em 31/03/2022
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	31.468
(+) Ebitda	90.717
(-) Impostos sobre o lucro	(13.977)
	108.208
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	27.937
(+) Pagamento de juros	19.967
	47.904
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	2,26

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 reduz o passivo circulante na fórmula, mas não tem efeito correspondente no ativo circulante para fins do cálculo desse indicador (a fórmula não considera 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.

Dado esse cenário, a Controlada está em tratativas junto ao BNDES visando a confirmação de atendimento do ICSD, uma vez que todo histórico e projeção futura desse indicador não reflete nenhuma dificuldade financeira da Controlada em relação à sua dívida junto à Instituição Financeira.

Para o período findo em 31 de março de 2022, a Controlada atenderia os referidos índices financeiros, cumprindo com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

	Acumulado 12 meses em 31/03/2022
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Ebitda	140.020
(-) Impostos sobre o lucro	(37.202)
(+) Créditos utilizados PIS / COFINS	5.941
(+/-) Variação do Capital de Giro	(10.829)
	97.930
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	22.916
(+) Pagamento de juros	7.878
	30.794
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	3,18

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 31/03/2022					
					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	67.050	150.375	83.350	56.735	140.085
Rio Parapanema Energia S.A.	7ª	2	IPCA + 5,90% ao ano	15/08/2022	100.000	29.501	129.501	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	80.000	1.729	81.729	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	337	337	160.000	41.750	201.750
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	3.348	3.348	180.000	(234)	179.766
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	6.317	6.317	320.000	(962)	319.038
Rio Parana Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	7.230	127.230	120.000	(26)	119.974
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	4.127	4.127	240.000	57.768	297.768
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	5.924	5.924	195.000	(465)	194.535
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	7.437	7.437	650.000	40.663	690.663
					383.325	133.000	516.325	1.948.350	195.229	2.143.579

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	140.085	-	-	-	-	140.085
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	134	100.518	101.098	-	-	201.750
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 1	232	179.534	-	-	-	179.766
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	245	327	158.466	160.000	-	319.038
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 1	119.974	-	-	-	-	119.974
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	848	151.154	145.766	-	-	297.768
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 1	279	194.255	-	-	-	194.534
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	1.560	2.081	2.081	2.081	682.861	690.664
		263.357	627.869	407.411	162.081	682.861	2.143.579

22.3. Movimentação

	Consolidado										Total
	Rio Paranapanema Energia S.A.						Rio Parana Energia S.A.				
	4ª Emissão	7ª Emissão	8ª Emissão		9ª emissão		1ª Emissão		2ª Emissão		
	Série 2	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	
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
Amortização de custos de transação	19	94	62	45	78	82	-	-	93	-	473
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	-	-	86	283	-	520	889
Apropriação de juros	4.380	1.851	3.755	2.923	5.014	9.115	-	-	5.340	-	32.378
Capitalização de juros	-	-	-	-	-	-	6.482	4.478	-	7.978	18.938
Apropriação de variação monetária	6.372	2.930	-	5.211	-	-	-	-	-	-	14.513
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	-	-	-	7.738	-	18.247	25.985
Pagamento de debêntures	-	-	(80.000)	-	-	-	-	-	-	-	(80.000)
Pagamento de juros	-	(3.718)	(6.874)	(11.042)	(7.499)	(13.747)	-	-	-	-	(42.880)
Saldo em 31 de março de 2022	290.460	129.501	81.729	202.087	183.114	325.355	247.204	301.895	200.459	698.100	2.659.904

22.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

22.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

22.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2021, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2022
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	2,97
Dívida Líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,84
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,59

22.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Quarta, Quinta, Sexta, Sétima, Oitava e Nona emissões, os quais vem 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>.

22.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

22.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 março de 2022, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2022
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	13,10
Dívida Líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,78
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,30

22.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Primeira e Segunda emissão, os quais vem 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					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.612	91.746	95.358	3.444	88.539	91.983
(-) Ajuste a valor presente	(177)	(58.737)	(58.914)	(168)	(57.065)	(57.233)
	3.435	33.009	36.444	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	-	(1.681)	(1.681)
Pagamento	(836)	-	(836)
Atualização do uso do bem público	4.211	-	4.211
Saldo em 31 de março de 2022	95.358	(58.914)	36.444

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 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas ITR.

24.1. Composição

	Consolidado			
	31/03/2022			31/12/2021
	Provisões	Depósitos judiciais	Provisões líquidas	Provisões líquidas
Trabalhistas	10.204	(1.779)	8.425	8.004
Fiscais	20.360	(296)	20.064	20.233
Cíveis	21.683	(4.526)	17.157	21.324
Desapropriações de terras	11.241	(2.613)	8.628	12.938
Indenizações de benfeitorias	10.442	(1.913)	8.529	8.386
Ambientais	13.039	(2.250)	10.789	9.502
Regulatórias	167.176	-	167.176	163.195
	232.462	(8.851)	223.611	222.258

24.2. Movimentação

A movimentação das provisões ocorreu conforme quadro abaixo:

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras (*)	Indenizações de benfeitorias			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	8.004	20.233	12.938	8.386	9.502	163.195	222.258
Provisões para riscos							
Provisões / (reversões)	147	(258)	(4.911)	(337)	1.236	-	(4.123)
Variações monetárias	299	222	413	537	78	3.981	5.530
Acordos / pagamentos	-	(41)	-	-	-	-	(41)
	446	(77)	(4.498)	200	1.314	3.981	1.366
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(14)	(92)	(27)	(69)	(27)	-	(229)
(Adições)	(11)	-	215	12	-	-	216
	(25)	(92)	188	(57)	(27)	-	(13)
Saldo em 31 de março de 2022	8.425	20.064	8.628	8.529	10.789	167.176	223.611

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			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)	(712)	(482)	1.195	(807)	-	-	(806)
Variações monetárias	429	45	650	455	233	751	2.563
Acordos / pagamentos	(427)	-	-	-	-	(179.879)	(180.306)
	(710)	(437)	1.845	(352)	233	(179.128)	(178.549)
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(29)	(12)	(15)	(42)	(2)	-	(100)
(Adições)	(333)	-	(14)	(14)	-	-	(361)
Baixas	418	-	-	-	45	-	463
	56	(12)	(29)	(56)	43	-	2
Saldo em 31 de março de 2021	6.135	18.341	16.629	8.032	10.749	157.015	216.901

(*) 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 se deve a reavaliação do valor firmado em entre a controlada Rio Paraná e o Ministério Público Federal (MPF), referente ao processo que discute a decisão administrativa do IBAMA a respeito da renovação da Licença de Operação da UHE Jupia.

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 – Rio Paranapanema

A redução devido ao pagamento do valor incontroverso nos autos da ação de desapropriação, em que se discute o preço aplicado ao terreno no montante de R\$ 4.911.

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

24.3. Contingências possíveis

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ambientais	-	-	1.353.312	1.258.273
Fiscais	11.011	10.766	698.360	684.491
Cíveis	-	-	42.576	43.536
Regulatórias	-	-	138.018	134.099
Trabalhistas	178	48	19.327	17.731
	11.189	10.814	2.251.593	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) da Confederação Nacional dos Pescadores e Aquicultores.

24.3.2. Cíveis

24.3.2.1 Rio Canoas

A principal variação no período das contingências cíveis é proveniente de reavaliação do valor envolvido em virtude de decisão de 1º grau desfavorável em processo judicial indenizatório.

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

A íntegra das informações relacionadas às provisões para riscos estão descritas na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

25. Dividendos a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/03/2022	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	Saldo em 31/03/2022
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)	1.286
	59.837	(1)	59.836

26. Juros sobre o capital próprio a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/03/2022	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	Prescrições (*)	Saldo em 31/03/2022
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	(46)	302.215

(*) 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					
	31/03/2022			31/12/2021		
	Ativo	Passivo	Resultado líquido	Ativo	Passivo	Resultado líquido
Circulante	185.040	139.786	45.254	127.588	101.382	26.206
Não circulante	94.561	13.096	81.465	99.292	12.575	86.717
	279.601	152.882	126.719	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	18.803	(11.463)	7.340
Realizados	(4.113)	16.256	12.143
Cancelados	(3.635)	2.433	(1.202)
Variação do valor justo	41.666	(46.151)	(4.485)
Saldo em 31 de março de 2022	279.601	(152.882)	126.719

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	
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Benefícios de curto prazo para administradores	3.253	2.403	6.143	4.361
Benefícios pós-emprego	67	61	152	142
Conselho fiscal	-	-	252	284
	3.320	2.464	6.547	4.787

28.2. Composição

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
	Ativo	
	Circulante	
Rio Canoas Energia S.A.	-	426
Rio Verde Energia S.A.	130	241
Rio Parana Energia S.A.	-	5.466
Rio Paranapanema Energia S.A.	1.398	1.936
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	108	86
	1.636	8.155

	Consolidado			
	31/03/2022		31/12/2021	
	Passivo		Passivo	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
São Manoel Energia S.A.	2.908	-	2.908	-
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	598.112	2.191.233	663.790	2.580.981
	601.020	2.191.233	666.698	2.580.981

28.3. Resultado

	Controladora					Consolidado	
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021				01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Prestação de serviços	Mútuo	Total	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	942	792	-	-	792	-	-
Rio Verde Energia S.A.	359	437	-	-	437	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	-	-	(395)	-	(395)	-	-
Rio Parana Energia S.A.	12.081	9.642	-	-	9.642	-	-
Rio Parana Eclusas S.A.	-	-	-	9	9	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	4.504	3.466	-	-	3.466	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	413	-	-	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	-	-	-	(8.442)	(8.869)
	18.299	14.337	(395)	9	13.951	(8.442)	(8.869)

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

Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.244.771
Apropriação de juros	31.760
Varição cambial ativa	(487.186)
Saldo em 31 de março de 2022	2.789.345

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	31/03/2022		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	
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receita operacional bruta		
Contratos ACL	666.582	642.136
Contratos ACR	363.969	338.539
Comercialização de energia	129.721	102.692
Mercado de curto prazo (MCP)	18.396	48.301
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	653	2.666
Ganhos não realizados em contratos futuros de energia	52.721	6.426
	1.232.042	1.140.760
Receita de ativos financeiros		
Juros e atualização monetária	426.330	469.949
	426.330	469.949
Outras receitas		
Prestação de serviços	45	350
Outras receitas	80	62
	125	412
Total receita operacional bruta	1.658.497	1.611.121
Deduções à receita operacional		
PIS e COFINS	(136.571)	(136.140)
ICMS	(9.222)	(11.109)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(6.570)	(6.474)
ISS	-	(247)
	(152.363)	(153.970)
Receita operacional líquida	1.506.134	1.457.151

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			
	01/01/2022 a 31/03/2022		01/01/2021 a 31/03/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.444.002	666.582	4.049.210	642.136
Contratos ACR	3.970.181	363.969	4.099.847	338.539
Comercialização de energia	673.437	129.721	428.376	102.692
Mercado de curto prazo (MCP)	323.321	18.396	212.867	48.301
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	46.535	653	226.788	2.666
	8.457.476	1.179.321	9.017.088	1.134.334

(*) Não revisados pelos auditores independentes

31.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/01/2022 a 31/03/2022		01/01/2021 a 31/03/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	72.671	14.131	252.737	9.069
Comercialização de energia	682.919	108.224	425.712	95.913
Mercado de curto prazo (MCP)	45.425	3.123	273.880	56.577
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	1.397.311	20.389	1.154.033	17.430
(-) Crédito de PIS	-	(2.934)	-	(2.090)
(-) Crédito de COFINS	-	(13.516)	-	(9.628)
	2.198.326	129.417	2.106.362	167.271

(*) Não revisados pelos auditores independentes

31.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado	
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Tust	91.393	81.129
Tusd	9.104	6.276
Encargos de conexão	158	115
(-) Crédito de PIS	(1.587)	(1.353)
(-) Crédito de COFINS	(7.310)	(6.235)
	91.758	79.932

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	
	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receitas				
Aplicações financeiras	9.374	228	33.528	5.929
Variações monetárias	676	-	16.774	17.710
Depósitos judiciais	-	-	14.458	2.207
Inadimplência CCEE	-	-	1.586	9.408
Atualização monetária referente a liminares CCEE	-	-	-	6.095
Outras	676	-	730	-
Variação cambial ativa	-	-	487.186	-
Juros sobre partes relacionadas	-	9	-	-
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	-	146
Outras receitas financeiras	-	231	637	557
	10.050	468	538.125	24.342
Despesas				
Juros	-	(2)	(105.422)	(88.400)
Debêntures	-	-	(32.378)	(17.691)
Empréstimos	-	-	(34.002)	(11.873)
Financiamentos	-	-	(7.256)	(6.678)
Partes relacionadas	-	-	(31.760)	(51.868)
Outros	-	(2)	(26)	(290)
Variação cambial passiva	-	-	-	(347.291)
Variações monetárias	-	-	(41.338)	(109.870)
Atualização do uso do bem público (UBP)	-	-	(2.530)	(2.739)
Atualização monetária referente a liminares CCEE	-	-	(14.625)	(81.384)
Provisões para riscos	-	-	(5.116)	(1.913)
Debêntures	-	-	(14.513)	(21.907)
Financiamentos	-	-	(64)	-
Outras	-	-	(4.490)	(1.927)
Despesas plano de pensão	-	-	(1.519)	(1.523)
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	-	2.786
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	-	-	(61.544)	(134.727)
Outras despesas financeiras	(1.752)	(2.231)	(3.423)	(3.454)
	(1.752)	(2.233)	(213.246)	(682.479)
	8.298	(1.765)	324.879	(658.137)

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					
	31/03/2022			31/03/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL			575.547			88.044
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(143.887)	(51.799)	(195.686)	(22.011)	(7.924)	(29.935)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas	149.058	53.661	202.719	31.279	11.261	42.540
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(3.106)	(1.118)	(4.224)	(4.851)	(1.746)	(6.597)
Mais-valia	(3.796)	(1.367)	(5.163)	(6.251)	(2.250)	(8.501)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	2.098	755	2.853	1.834	660	2.494
Arrendamento - IFRS 16	(678)	(244)	(922)	(144)	(53)	(197)
Outras exclusões permanentes, líquidas	311	112	423	144	52	196
IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	-	-	-	-	-	-
Ajustes correntes - períodos anteriores	639	-	639	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	639	-	639	-	-	-
Alíquota efetiva	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

	Consolidado					
	31/03/2022			31/03/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL			1.295.856			237.541
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(323.964)	(116.627)	(440.591)	(59.385)	(21.379)	(80.764)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Amortização encargo credor inflacionário	565	(18)	547	565	(18)	547
Equivalência patrimonial de controladas	3.487	1.255	4.742	632	229	861
Provisão liminar GSF	-	-	-	(333)	(120)	(453)
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(3.407)	(1.226)	(4.633)	(5.521)	(1.987)	(7.508)
Mais-valia	(3.796)	(1.367)	(5.163)	(6.251)	(2.250)	(8.501)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	2.098	755	2.853	1.834	660	2.494
Arrendamento - IFRS 16	(678)	(244)	(922)	(144)	(53)	(197)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	504	151	655	162	30	192
Incentivos fiscais	-	-	-	232	-	232
Outras (adições) exclusões permanentes, líquidas	35	(2)	33	35	4	39
IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(325.156)	(117.323)	(442.479)	(68.174)	(24.884)	(93.058)
IRPJ e CSLL correntes	159.993	57.797	217.790	113.382	40.936	154.318
IRPJ e CSLL diferidos	165.164	59.525	224.689	(45.208)	(16.052)	(61.260)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	325.157	117.322	442.479	68.174	24.884	93.058
Ajustes correntes - períodos anteriores	580	(16)	564	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	325.737	117.306	443.043	68.174	24.884	93.058
Alíquota efetiva	25,1%	9,1%	34,1%	28,7%	10,5%	39,2%

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					
	31/03/2022			31/12/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	404.491	144.663	549.154	419.708	150.208	569.916
Provisões para grandes reparos	168.041	60.495	228.536	148.110	53.320	201.430
Variação cambial	110.292	39.705	149.997	232.088	83.552	315.640
Liminar GSF/Garantia física	35.592	12.813	48.405	31.936	11.497	43.433
Provisões para riscos	19.902	7.164	27.066	18.517	6.667	25.184
Benefício fiscal	7.868	2.832	10.700	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)	3.526	1.269	4.795	3.637	1.309	4.946
Efeitos da outorga	2.907	1.046	3.953	2.907	1.046	3.953
Receita diferida	2.594	934	3.528	2.334	840	3.174
Participação nos lucros e resultados	798	288	1.086	2.160	777	2.937
Amortização de direito de uso	271	97	368	267	96	363
Valores recebidos a maior RTE	71	25	96	69	25	94
Outras provisões	525	190	715	9.074	3.267	12.341
Total bruto	763.614	273.946	1.037.560	885.755	317.985	1.203.740
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(654.578)	(235.648)	(890.226)	(774.499)	(278.820)	(1.053.319)
Total	109.036	38.298	147.334	111.256	39.165	150.421
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos da outorga	(1.107.862)	(398.830)	(1.506.692)	(1.052.805)	(379.010)	(1.431.815)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(267.634)	(96.348)	(363.982)	(276.196)	(99.430)	(375.626)
Ajuste de avaliação patrimonial	(118.979)	(42.832)	(161.811)	(124.680)	(44.885)	(169.565)
Juros sobre depósito vinculado	(21.841)	(7.863)	(29.704)	(19.491)	(7.017)	(26.508)
Imobilizado - ICPC 10 - Custo atribuído	(20.957)	(7.544)	(28.501)	(21.174)	(7.623)	(28.797)
Ajuste a valor presente - Intangível	(7.333)	(2.640)	(9.973)	(7.258)	(2.613)	(9.871)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste a valor presente (UBP)	(4.259)	(1.534)	(5.793)	(3.914)	(1.409)	(5.323)
Total bruto	(1.555.378)	(559.936)	(2.115.314)	(1.512.031)	(544.332)	(2.056.363)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	654.578	235.648	890.226	774.499	278.820	1.053.319
Total	(900.800)	(324.288)	(1.225.088)	(737.532)	(265.512)	(1.003.044)
Imposto diferido líquido	(791.764)	(285.990)	(1.077.754)	(626.276)	(226.347)	(852.623)

A 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	2026	A partir de 2027	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(351.577)	(377.692)	(378.777)	(453.987)	(502.411)	986.690	(1.077.754)

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

		Controladora
		01/01/2021 a 31/03/2021
Numerador		
Lucro líquido do período atribuído aos quotistas da Sociedade		
Lucro líquido do período		88.044
		88.044
Denominador (Média ponderada de números de quotas)		
Quotas ordinárias		9.926.535
		9.926.535
Lucro líquido básico e diluído por quota		0,00887

35. Informações por segmento

Principais Indicadores de Gestão	01/01/2022 a 31/03/2022							
	Geração	Variação %	Comercialização	Variação %	Administração outros	Variação %	Consolidado ajustado	Variação %
Receita operacional líquida	1.187.077	100,0%	170.091	100,0%	44	100,0%	1.357.212	100,0%
Ebitda ajustado	964.683	81,3%	23.401	13,8%	(12.257)	-27856,8%	975.827	71,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	429.625	36,2%	16.051	9,4%	(8.504)	-19327,3%	437.172	32,2%
Lucro líquido ajustado	751.168	63,3%	16.051	9,4%	(8.504)	-19327,3%	758.715	55,9%
Depreciação e amortização	(203.670)	-	-	-	(18.543)	-	(222.213)	-
Receita financeira	526.479	-	912	-	10.734	-	538.125	-
Despesa financeira	(149.949)	-	-	-	(1.752)	-	(151.701)	-
Imposto de renda e contribuição social	(386.375)	-	(8.262)	-	(640)	-	(395.277)	-

Principais Indicadores de Gestão	01/01/2021 a 31/03/2021							
	Geração	Variação %	Comercialização	Variação %	Administração outros	Variação %	Consolidado ajustado	Variação %
Receita operacional líquida	1.138.934	100,0%	100.179	100,0%	4.127	100,0%	1.243.240	100,0%
Ebitda ajustado	866.116	76,0%	810	0,8%	(10.085)	-244,4%	856.841	68,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	320.273	28,1%	685	0,7%	(36.654)	-888,2%	284.304	22,9%
Lucro líquido ajustado	91.061	8,0%	685	0,7%	(36.654)	-888,2%	55.092	4,4%
Depreciação e amortização	(207.012)	-	-	-	(26.956)	-	(233.968)	-
Receita financeira	23.564	-	218	-	569	-	24.351	-
Despesa financeira	(545.355)	-	(1)	-	(2.255)	-	(547.611)	-
Imposto de renda e contribuição social	(46.308)	-	(342)	-	(379)	-	(47.029)	-

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Lucro líquido societário	852.813	144.483
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	94.098	89.391
Lucro líquido ajustado	758.715	55.092
Ebitda societário ICVM 527/2012	1.138.703	1.073.720
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	148.922	214.427
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	13.954	2.452
Ebitda ajustado	975.827	856.841

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Lucro líquido societário	852.813	144.483
Imposto de renda e contribuição social	443.043	93.058
Resultado financeiro (líquido)	(324.879)	658.137
Depreciação e amortização	167.726	178.042
Ebitda societário ICVM 527/2012	1.138.703	1.073.720

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receita líquida societária	1.506.134	1.457.151
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	148.922	213.911
Receita líquida ajustada	1.357.212	1.243.240

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

- ✓ Receita Operacional Líquida (R\$ 149 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\$ 54 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\$ 62 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\$ 48 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	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			31/03/2022		31/12/2021	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	Nível 1	108.695	108.695	5.112	5.112
Aplicações financeiras	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	1.445.674	1.445.674	1.312.749	1.312.749
Aplicações financeiras vinculadas	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	24.319	24.319	22.833	22.833
Clientes	Custo amortizado	Nível 2	596.420	596.420	600.601	600.601
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	Nível 2	21.441	21.441	21.441	21.441
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	Nível 2	11.559.346	11.559.346	11.410.424	11.410.424
Depósitos judiciais	Custo amortizado	Nível 2	568.736	568.736	555.699	555.699
Contratos futuros de energia	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	279.601	279.601	226.880	226.880
			14.604.232	14.604.232	14.155.739	14.155.739
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	Nível 2	674.848	674.848	715.233	715.233
Encargos setoriais	Custo amortizado	Nível 2	130.419	130.419	135.633	135.633
Partes relacionadas	Custo amortizado	Nível 2	2.792.253	2.792.253	3.247.679	3.247.679
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	Nível 2	1.909.234	1.909.234	1.909.893	1.909.893
Empréstimos	Custo amortizado	Nível 2	1.351.844	1.351.844	1.351.480	1.351.480
Financiamentos	Custo amortizado	Nível 2	361.609	361.609	374.128	374.128
Debêntures	Custo amortizado	Nível 2	2.659.904	2.698.784	2.689.608	2.728.961
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	Nível 2	36.444	36.444	34.750	34.750
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	Nível 2	302.215	302.215	302.261	302.261
Dividendos	Custo amortizado	Nível 2	59.836	59.836	59.837	59.837
Contratos futuros de energia	Valor Justo por meio do resultado	Nível 2	152.882	152.882	113.957	113.957
			10.431.488	10.470.368	10.934.459	10.973.812

A íntegra das informações referentes a instrumentos financeiros está descrita na nota explicativa nº 38 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

38. Transações não caixa

	Controladora e Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021
Realização de ajuste de avaliação patrimonial	15.496	10.476
Imposto diferido sobre a realização dos ajustes de avaliação patrimonial	(5.269)	(3.562)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	1.300	1.171
Imposto diferido sobre plano de pensão	(442)	(398)
Efeito não financeiro sobre o pagamento da liminar GSF	-	594.642

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. Dispensa de cumprimento da obrigação de atendimento ao Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)

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.

40.2. Redução da defluência da UHE Jupiá

Em 7 de abril de 2022 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 (conforme nota explicativa 1.8 da demonstração financeira anual).

39.3 *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