

Rio Paraná Energia S.A.

**Informações Trimestrais (ITR) 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
Rio Paraná Energia S.A.

Introdução

Revisamos as demonstrações financeiras intermediárias da Rio Paraná 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 demonstrações financeiras intermediárias 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 demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras intermediárias 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.



Rio Paraná Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstração do Valor Adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as demonstrações financeiras 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 13 de maio de 2022.

A handwritten signature in dark ink that reads 'PricewaterhouseCoopers'.

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

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5



RIO PARANÁ ENERGIA S.A.

Informações Contábeis Intermediárias Individuais

Referente ao Período de Três Meses findo
em 31 de março de 2022 e

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais





Sumário

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais	2
Desempenho econômico-financeiro	4
Principais indicadores	4
Receita	4
Custos e despesas operacionais	5
Ebitda e margem Ebitda	5
Resultado financeiro	6
Endividamento	7
Lucro Líquido	7
Informações trimestrais - ITR	9
Balanços patrimoniais	9
Demonstrações do resultado	11
Demonstrações do resultado abrangente	12
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	13
Demonstrações dos fluxos de caixa	14
Demonstrações do valor adicionado	15
Notas explicativas da Administração	16
1. Informações gerais	16
2. Apresentação das informações trimestrais - ITR	18
3. Principais práticas contábeis	19
4. Gestão de riscos do negócio	19
5. Caixa e equivalentes de caixa	21
6. Clientes	21
7. Tributos a recuperar/recolher	22
8. Depósitos judiciais	22
9. Ativo financeiro vinculado à concessão	23
10. Investimentos	23
11. Imobilizado	24
12. Intangível	25
13. Fornecedores	25
14. Encargos setoriais	26
15. Empréstimos	26
16. Debêntures	27



17. Provisões para riscos	28
18. Dividendos	29
19. Juros sobre capital próprio	29
20. Provisão para grandes reparos	29
21. Partes relacionadas	30
22. Patrimônio líquido	31
23. Receita operacional líquida	31
24. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	32
25. Resultado financeiro	33
26. Apuração do Imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	33
27. Lucro por ação	34
28. Instrumentos financeiros	34
29. Seguros.....	35
30. Compromissos	35
31. Eventos subsequentes	35
Declaração do Conselho de Administração	36
Declaração da Diretoria.....	37
Membros da Administração.....	38



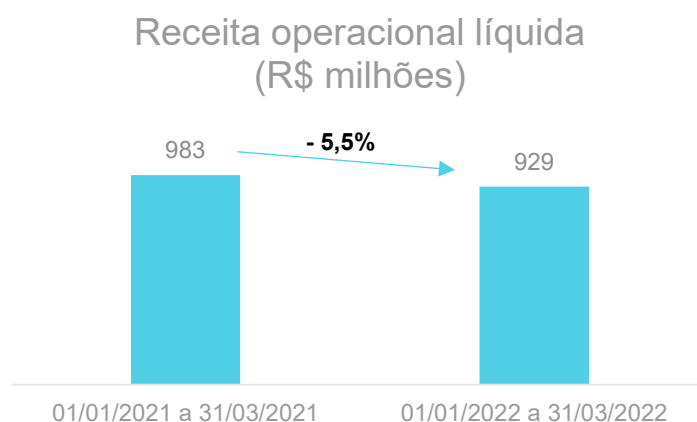
Desempenho econômico-financeiro

Principais indicadores

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Receita operacional bruta	587.693	597.400	-1,6
Receita de ativos financeiros	426.330	469.949	-9,3
(-) Deduções à receita operacional	(85.512)	(84.396)	1,3
Receita operacional líquida	928.511	982.953	-5,5
(-) Custos e despesas operacionais	(172.976)	(198.462)	-12,8
Resultado de participação societárias	46	(702)	106,6
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	755.581	783.789	-3,6
Ebitda	821.675	848.061	-3,1
Margem Ebitda - %	88,5%	86,3%	2,2 p.p.
Resultado financeiro	372.728	(537.322)	169,4
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.128.309	246.467	357,8
Lucro líquido do período	744.560	162.535	358,1
Margem líquida - %	80,2%	16,5%	63,7 p.p.
Quantidade de ações			
Ações em circulação	7.014.326	7.014.326	-
Lucro líquido básico e diluído por ação	0,10615	0,02317	358,1

Receita

A Companhia apresentou redução de R\$ 54,4 milhões, ou 5,5%, na receita operacional líquida na comparação com o mesmo trimestre de 2021. Acerca dessa variação, destaca-se redução de R\$ 43,6 milhões na receita de ativos financeiros em virtude das liquidações ocorridas entre os dois períodos e que diminuiu o ativo a receber futuro que é base para a aplicação do IPCA. Além disso, verificou-se redução de R\$ 29,5 milhões na receita bruta proveniente do mercado de curto prazo (MCP), uma vez que, apesar do fator de risco hidrológico (GSF) ter apresentado melhoria, houve queda relevante nos preços de energia no curto prazo (PLD médio) na comparação entre os dois trimestres.



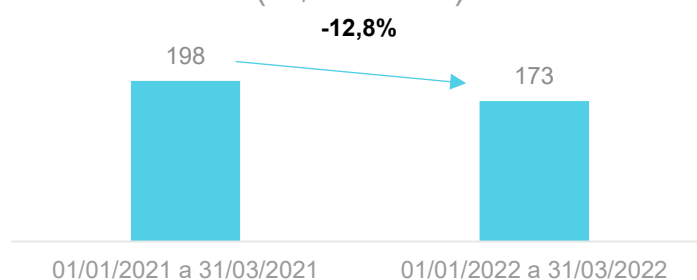


Custos e despesas operacionais

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Pessoal	(19.736)	(24.263)	-18,7
Material	(1.907)	(2.454)	-22,3
Serviços de terceiros	(10.207)	(12.037)	-15,2
Energia comprada	(9.861)	(36.884)	-73,3
Depreciação e amortização	(66.094)	(64.272)	2,8
Encargos de uso da rede elétrica	(43.257)	(38.421)	12,6
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(6.389)	(6.738)	-5,2
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(616)	(719)	-14,3
Seguros	(1.804)	(2.028)	-11,0
Aluguéis	(358)	(349)	2,6
Provisões para riscos	(324)	9	-3.700,0
Compartilhamento de despesas	(12.081)	(9.642)	25,3
Outros	(342)	(664)	-48,5
	(172.976)	(198.462)	-12,8

- Redução de R\$ 27 milhões na linha de energia comprada, em razão da recuperação da crise hídrica vivida intensamente pelo setor ano longo de todo o ano de 2021;
- Redução de R\$ 4,5 milhões na linha de pessoal diante da atribuição de mão de obra ao projeto de modernização que tem suas horas capitalizadas;
- Aumento nos encargos de uso da rede elétrica de R\$ 4,8 milhões diante da atualização tarifária.

Custos e despesas operacionais (R\$ milhões)

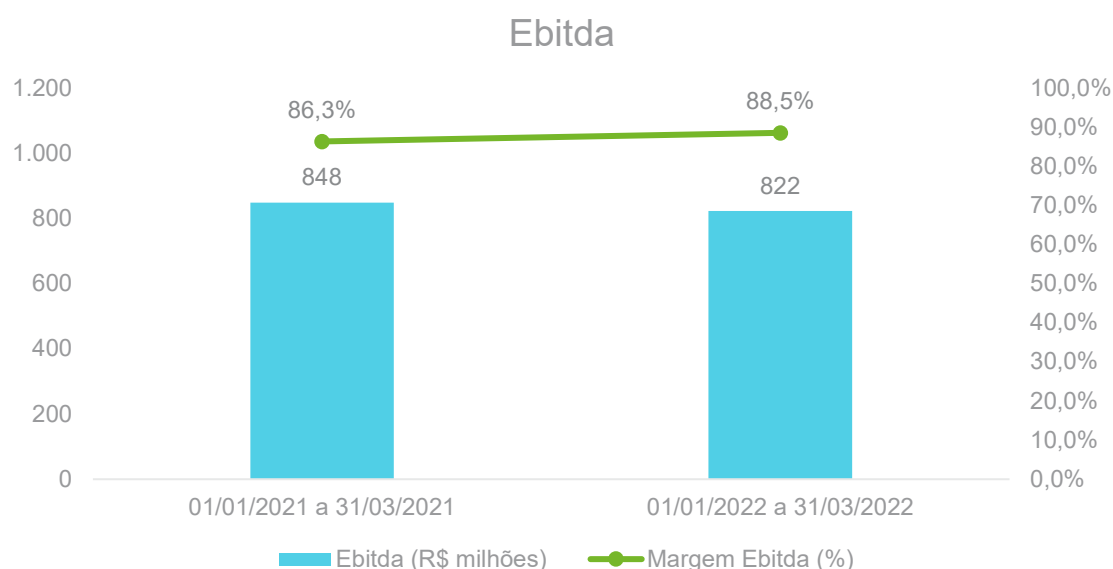


Ebitda e margem Ebitda

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Lucro líquido do período	744.560	162.535	358,1
Imposto de renda e contribuição social	383.749	83.932	357,2
Resultado financeiro (líquido)	(372.728)	537.322	-169,4
Depreciação e amortização	66.094	64.272	2,8
Ebitda	821.675	848.061	-3,1
<i>Margem Ebitda</i>	88,5%	86,3%	2,2 p.p



O Ebitda apresentou redução de R\$ 26,4 milhões (ou -2,2%), na comparação entre o 1º trimestre dos anos de 2022 e 2021. Essa redução é efeito da queda da ROL compensado pela redução no custo com compra de energia.



Resultado financeiro

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021	Variação %
Receitas	510.833	10.007	5.004,8
Despesas	(138.105)	(547.329)	-74,8
Resultado financeiro líquido	372.728	(537.322)	169,4

O resultado financeiro líquido apresentado no 1º trimestre de 2022 foi positivo em R\$ 372,7 milhões, representando uma melhora de R\$ 910 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 no decorrente da variação cambial líquida incidente sobre o empréstimo em dólares da Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse impacto foi causado basicamente pela variação do real (R\$) frente ao dólar (US\$) no período (Mar/2021 = R\$ 5,70 x Mar/2022 = R\$4,74);
- Queda de R\$ 20,1 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo em dólares da Companhia com a CTG Luxemburgo em função das amortizações ocorridas entre os períodos;
- 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, em virtude de redução na projeção futura esperada passa o IPCA e o IGP-M que são os índices utilizados para a correção monetária desse passivo;
- Receita financeira: aumento de R\$ 12,8 milhões em razão do maior caixa médio mantido entre os períodos, efeitos compensados pelo aumento de R\$ 22,1 milhões nas despesas financeiras de juros relativos ao empréstimo mantido pela 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%);

	31/03/2022	31/12/2021	Variação %
Debêntures	1.447.658	1.396.413	3,7
Curto prazo	144.719	120.441	20,2
Longo prazo	1.302.939	1.275.972	2,1
Empréstimos	1.351.844	1.351.480	-
Curto prazo	676.844	676.480	0,1
Longo prazo	675.000	675.000	-
Partes relacionadas	2.789.345	3.244.771	-14,0
Curto prazo	598.112	663.790	-9,9
Longo prazo	2.191.233	2.580.981	-15,1
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(758.302)	(449.152)	68,8
Dívida líquida	4.830.545	5.543.512	-12,9

No 1º trimestre do ano de 2022, a dívida líquida apresentou uma redução de R\$ 713 milhões em comparação com a posição final de 2021. Essa redução é efeito basicamente da redução dos efeitos da variação cambial no empréstimo mantido em dólares pela Companhia 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 no período.

	Remuneração	Vencimento	31/03/2022	31/12/2021	Variação %
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	-
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	247.204	240.636	2,7
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	301.895	289.396	4,3
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	200.459	195.026	2,8
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	698.100	671.355	4,0
			5.588.847	5.992.664	-6,7

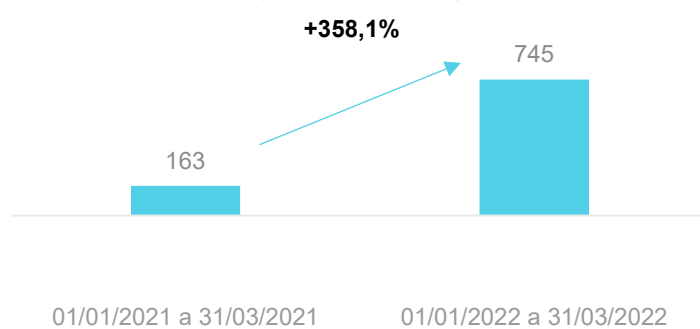
Lucro líquido

A Rio Paraná apresentou lucro líquido de R\$ 744,6 milhões, representando aumento de R\$ 582 milhões em comparação com o resultado apresentado no mesmo período do ano anterior.

Dentre todas as razões mencionadas anteriormente e que contribuíram para esse desempenho, vale destacar a melhora do resultado financeiro, com destaque para a variação cambial referente ao empréstimo mantido pela Companhia com a CTG Luxemburgo.



Lucro líquido (R\$ milhões)





Informações trimestrais - ITR

Balancos patrimoniais

Ativo	Nota	31/03/2022	31/12/2021
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	758.302	449.152
Clientes	6	334.982	325.541
Tributos a recuperar	7	4.067	4.633
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	1.137.368	1.119.444
Partes relacionadas	20	63.090	60.537
Serviços em curso		34.347	33.829
Despesas antecipadas		3.697	4.501
Outros créditos		9.138	9.049
Total do ativo circulante		2.344.991	2.006.686
Não circulante			
Clientes	6	124	134
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	10.421.978	10.290.980
Depósitos judiciais	8	503.269	493.870
Despesas antecipadas		57	99
		10.925.428	10.785.083
Investimentos	10	1.177	1.131
Imobilizado	11	47.748	37.315
Intangível	12	6.450.130	6.512.124
Total do ativo não circulante		17.424.483	17.335.653
Total do ativo		19.769.474	19.342.339

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Balanços patrimoniais

Passivo	Nota	31/03/2022	31/12/2021
Circulante			
Fornecedores	13	77.471	86.436
Salários, provisões e contribuições sociais		15.594	20.325
Tributos a recolher	7	169.213	287.939
Encargos setoriais	14	56.237	53.133
Empréstimos	15	676.844	676.480
Debêntures	16	144.719	120.441
Dividendos	18	9.351	9.351
Juros sobre capital próprio (JSCP)	19	340.000	340.000
Partes relacionadas	21	598.112	669.253
Provisões para grandes reparos	20	297.284	267.280
Provisões para riscos	17	1.000	1.053
Outras obrigações		1.794	1.779
Total do passivo circulante		2.387.619	2.533.470
Não circulante			
Tributos diferidos	26.2	1.189.841	972.416
Encargos setoriais	14	36.870	36.487
Empréstimos	15	675.000	675.000
Debêntures	16	1.302.939	1.275.972
Partes relacionadas	21	2.191.233	2.580.981
Provisões para grandes reparos	20	1.611.950	1.642.613
Provisões para riscos	17	169.016	164.615
Outras obrigações		4.183	4.522
Total do passivo não circulante		7.181.032	7.352.606
Total do passivo		9.568.651	9.886.076
Patrimônio líquido	22		
Capital social		6.649.017	6.649.017
Reserva legal		413.201	413.201
Reserva de lucros		2.394.045	2.394.045
Lucros acumulados		744.560	-
Total do patrimônio líquido		10.200.823	9.456.263
Total do passivo e patrimônio líquido		19.769.474	19.342.339

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Demonstrações do resultado

	Nota	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receita operacional líquida	23	928.511	982.953
Custos operacionais			
Pessoal		(15.492)	(18.446)
Material		(1.907)	(2.389)
Serviços de terceiros		(9.231)	(9.900)
Energia comprada	24.2	(9.861)	(36.884)
Depreciação e amortização	11 e 12	(65.649)	(63.729)
Encargos de uso da rede elétrica	24.3	(43.257)	(38.421)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(6.389)	(6.738)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(616)	(719)
Seguros		(1.723)	(1.949)
Aluguéis		(282)	(288)
Provisão / reversão para riscos		(324)	9
Outros		(835)	(896)
		(155.566)	(180.350)
Resultado bruto		772.945	802.603
Outros resultados operacionais			
Pessoal		(4.244)	(5.817)
Material		-	(65)
Serviços de terceiros		(976)	(2.137)
Depreciação e amortização	11 e 12	(445)	(543)
Seguros		(81)	(79)
Aluguéis		(76)	(61)
Compartilhamento de despesas	21.3	(12.081)	(9.642)
Outros		493	232
		(17.410)	(18.112)
Resultado de participações societárias			
Equivalência patrimonial	10	46	(702)
		46	(702)
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		755.581	783.789
Resultado financeiro	25		
Receitas		510.833	10.007
Despesas		(138.105)	(547.329)
		372.728	(537.322)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.128.309	246.467
Imposto de renda e contribuição social	26		
Corrente		(166.388)	(152.130)
Diferido		(217.361)	68.198
		(383.749)	(83.932)
Lucro líquido do período		744.560	162.535
Lucro líquido básico e diluído por ação	27	0,10615	0,02317

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Demonstrações do resultado abrangente

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Lucro líquido do período	744.560	162.535
Resultado abrangente do período	-	-
Total do resultado abrangente do período	744.560	162.535

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
		Legal	Lucros		
Saldo em 31 de dezembro de 2021	6.649.017	413.201	2.394.045	-	9.456.263
Resultado abrangente do período					
Lucro líquido do período	-	-	-	744.560	744.560
Saldo em 31 de março de 2022	6.649.017	413.201	2.394.045	744.560	10.200.823

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
		Legal	Lucros		
Saldo em 31 de dezembro de 2020	6.649.017	327.022	1.570.030	-	8.546.069
Resultado abrangente do período					
Lucro líquido do período	-	-	-	162.535	162.535
Saldo em 31 de março de 2021	6.649.017	327.022	1.570.030	162.535	8.708.604

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Demonstrações dos fluxos de caixa

	Nota	31/03/2022	31/03/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.128.309	246.467
Ajustes em:			
Depreciação e amortização		66.094	64.272
Equivalência patrimonial		(46)	702
Apropriação de juros sobre empréstimos	15.3	34.002	11.873
Apropriação de juros sobre partes relacionadas	21.4	31.760	51.868
Apropriação de juros sobre debêntures	16.2	5.340	-
Amortização de custos de transação	16.2	93	-
Juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	(426.330)	(469.949)
Atualização da provisão para grandes reparos	20.2	176.172	109.841
Amortização ajuste a valor presente provisão de grandes reparos	20.2	(114.628)	24.886
Variação monetária sobre depósitos judiciais	8	(9.399)	(1.734)
Variações cambiais, ativas, sobre partes relacionadas	21.4	(487.186)	347.291
Provisão/(reversão) para riscos	17.1.2	324	(9)
Variação monetária sobre provisão para riscos	17.1.2	4.024	771
Variação nos ativos:			
Clientes		(9.431)	50.554
Despesas antecipadas		846	1.916
Depósito judicial		-	12
Partes relacionadas		(2.553)	-
Serviços em curso		(518)	(5.845)
Ativo financeiro vinculado à concessão		277.408	256.037
Outros créditos		(89)	3.373
Variação nos passivos			
Fornecedores		(8.965)	(13.160)
Encargos setoriais		3.487	(2.612)
Provisões para grandes reparos	20.2	(62.203)	(65.222)
Partes relacionadas		(5.463)	-
Salários, provisões e contribuições sociais		(4.731)	(4.184)
Capitalização de debêntures		45.812	12.501
Impostos, taxas e contribuições		11.077	14.509
Outras obrigações		(324)	(1.282)
Caixa gerado nas operações		652.882	632.876
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(295.561)	(240.093)
Caixa líquido gerado das atividades operacionais		357.321	392.783
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Adições no ativo imobilizado e intangível		(14.533)	(4.768)
Recebimento na venda de imobilizado		-	247
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(14.533)	(4.521)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Pagamento de juros sobre capital próprio		-	(120.000)
Pagamento de juros sobre empréstimos	15.3	(33.638)	(11.696)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(33.638)	(131.696)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		309.150	256.566
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		449.152	167.446
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		758.302	424.012
Aumento/ (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa		309.150	256.566

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Demonstrações do valor adicionado

	Nota	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receitas			
Venda de energia e outros serviços	22	502.181	513.004
Receita de ativos financeiros		426.330	469.949
		928.511	982.953
Insumos adquiridos de terceiros			
Energia comprada e encargos de uso da rede		(58.298)	(83.490)
Materiais e serviços de terceiros		(24.200)	(24.120)
Outros custos operacionais		(2.173)	(2.599)
		(84.671)	(110.209)
Valor adicionado bruto		843.840	872.744
Depreciação e amortização		(66.094)	(64.272)
Valor adicionado líquido produzido		777.746	808.472
Equivalência patrimonial	10	46	(702)
Outras receitas financeiras		511.528	10.411
Valor adicionado recebido em transferência		511.574	9.709
Valor adicionado total a distribuir		1.289.320	818.181
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal			
Remuneração direta		10.668	13.393
Benefícios		3.388	4.388
FGTS		910	1.169
Provisão para gratificação (bônus)		(285)	(396)
Participação nos resultados		2.330	2.491
		17.011	21.045
Impostos, taxas e contribuições			
Federais		382.584	80.115
Estaduais		65	15
Municipais		6.613	6.802
		389.262	86.932
Remuneração de capitais de terceiros			
Aluguéis		403	416
Outras despesas financeiras		138.084	547.253
		138.487	547.669
Remuneração de capitais próprios			
Lucros retidos		744.560	162.535
		744.560	162.535
Valor adicionado distribuído		1.289.320	818.181

As notas explicativas da Administração são parte integrante das informações trimestrais.



Notas explicativas da Administração Às informações trimestrais – 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 Rio Paraná Energia S.A. (ou “Companhia” ou “Rio Paraná”) é uma sociedade anônima de capital aberto, concessionária de uso de bem público, na condição de prestadora de serviço de geração de energia elétrica, com sede em São Paulo, tem como atividades principais em seu Estatuto Social a geração, distribuição, transmissão e a comercialização de energia elétrica, as quais são concedidas, regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

Conforme mencionado na nota explicativa nº2.4.2, a Companhia detém 100% do capital social da Rio Paraná Eclusas S.A., cujo objeto social é a operação e manutenção da Eclusa de Jupia e serviços relacionados.

Em 31 de março de 2022, a Companhia apresentou um capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 42.628, o que representa uma redução de 92,1% em comparação a 31 de dezembro de 2021, em virtude de:

- Transferência do passivo não circulante para o passivo circulante da dívida de partes relacionadas atrelada ao dólar.

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

1.2. Concessão

Contrato de concessão Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão	Vencimento concessão
Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	889,2	05/01/2016	17/04/2047
Nº 01/2016	Iiha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.731,5	05/01/2016	18/04/2047
					4.995,2	2.620,7		

1.3. Fator de ajuste de energia - Generation Scaling Factor — (GSF)

A severa crise hidrológica ocorrida entre 2012 e 2018 causou a redução dos níveis dos reservatórios das usinas hidrelétricas (UHEs) e elevou o despacho das usinas termoeletricas (UTES) ao máximo. O que fez com que o Preço de Liquidação de Diferenças (PLD) atingisse seu teto nos anos de 2014, 2015, 2017 e 2018, elevando a exposição das geradoras de energia no Mercado de Curto Prazo (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 Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) pela parte não correspondente ao risco hidrológico, (proposta de repactuação do risco hidrológico no ambiente de contratação livre - ACL). Ainda de acordo com a Lei nº 14.052 e regulamentação Aneel 895/2020, foram homologados em agosto de 2021, pela Aneel, os valores divulgados em março, ressarcindo as UHEs sob administração da Companhia, em função do acordo referentes a riscos “não hidrológicos” no mercado livre. Como efeito, após deliberação em RCA datada de 30 de setembro de 2021, foi reconhecido um acréscimo de R\$ 147,8 milhões em seu Ativo Intangível



em contrapartida à conta de Recuperação de Custos, no resultado. Esse valor representa uma extensão aproximada de 10 meses nos contratos de concessão das UHEs de Ilha Solteira e Jupiá após aprovações de acordo com a governança da Companhia.

1.4. Redução da defluência da UHE Jupiá e flexibilização da cota mínima do reservatório da UHE de Ilha Solteira

Em 14 de fevereiro de 2022 a Companhia 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 Jupiá, 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 à nota de Redução da defluência das UHEs Jupiá e Ilha Solteira está descrita na nota explicativa nº 1.6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

1.5. Crise hídrica

O Brasil enfrentou em 2021 a pior crise hídrica dos últimos 91 anos, porém desde outubro de 2021 vem apresentando melhora expressiva nas chuvas e, conseqüentemente, nos níveis de reservatório do país.

Os sistemas do Sudeste (onde se localizam as UHEs da Companhia) e Centro-Oeste, responsáveis por cerca de 70% da geração hidrelétrica do país, apresentaram uma rápida recuperação da situação hidrológica, e atualmente operam com o melhor volume desde 2013.

Dentro desse contexto, os preços de energia (PLD) atingiram o piso estabelecido pela Aneel (R\$ 55,70/MWh) em fevereiro, além do GSF apurado em patamares melhores dos estimados, devido a redução do despacho térmico.

Em razão da crise hídrica, em 01 de junho de 2021 foi publicada a Resolução nº 77 da Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico (ANA), que declara situação crítica de escassez quantitativa dos recursos hídricos na Região Hidrográfica do Paraná.

Em 28 de junho, foi instituída a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), com vistas a estabelecer medidas emergenciais para otimizar o uso dos recursos hidroenergéticos.

A partir da instituição da CREG, foram aprofundados os estudos pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), em conjunto com a Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico (ANA), o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) e agentes concessionários, sobre a evolução das condições de operação dos reservatórios e encaminhamento para avaliação do CMSE em caso de necessidade de ajuste da programação da geração.

Diante do cenário instalado, foi criada, pela Companhia, uma equipe de Crise composta pelas áreas Jurídica, Regulatória, Meio Ambiente, Engenharia da Operação e Comunicação, cujo objetivo é otimizar os recursos disponíveis para mitigar os efeitos desse momento desafiador em razão da escassez hídrica. Esse grupo segue acompanhando e participando das iniciativas, que zelam pela continuidade do negócio, como atendimento aos compromissos assumidos para manutenção da concessão, preservação da imagem da Companhia e seus administradores e divulgações



aplicáveis e cumprindo as determinações regulatórias com o objetivo de conter os impactos da estiagem, bem como o impacto em suas operações e nas informações trimestrais.

2. Apresentação das informações trimestrais - ITR

2.1. Aprovação das informações trimestrais - ITR

A emissão dessas informações trimestrais foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 12 de maio de 2022.

2.2. Base de preparação e mensuração

As informações intermediárias da Companhia foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB) International Financial Reporting Standards – (IFRS)*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais, 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), incluindo também as normas complementares emitidas pela CVM.

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

A administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais – ITR 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 trimestrais, estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pela Companhia.

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. Base de Consolidação

2.4.1. Método de equivalência patrimonial

Os investimentos em controladas, são reconhecidos nas informações trimestrais da Controladora com base no método de equivalência patrimonial.

2.4.2. Informações trimestrais consolidadas

A Rio Paraná Energia S.A., detém 100% (cem por cento) do capital social da Rio Paraná Eclusas S.A. (montante de R\$ 131 em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021), que é uma sociedade anônima de capital fechado e tem como objeto social a operação e manutenção da Eclusa de Jupiá, e serviços relacionados. O contrato foi firmado em 30 de agosto de 2018 com duração prevista de 5 anos. Nos termos desse contrato, as receitas pelos serviços prestados são



faturadas diretamente para o Departamento Nacional de Infraestrutura de transportes (DNIT) e a principal obrigação assumida pela Companhia compreende a operação do sistema de transposição de desnível da UHE Engenheiro Souza Dias.

A Controlada aguarda pela negociação da rescisão do contrato vigente e pelo recebimento das posições em aberto junto ao DNIT.

A partir da solução dessas pendências e do encerramento deste contrato, a Administração deve seguir com a incorporação da entidade jurídica, após a integração das atividades, os ativos e passivos residuais serão tratados e/ou recebidos pela Companhia.

Seguem abaixo, para fins de referência, as principais cifras da controlada Rio Paraná Eclusas:

	31/03/2022	31/12/2021
Ativo	1.195	1.138
Passivo	19	7
Patrimônio líquido	1.176	1.131

Considerando que esse investimento não é relevante em 31 de março de 2022, e que a controlada se encontra com atividades paralisadas, a Companhia não preparou informações trimestrais consolidadas, uma vez que, adicionalmente sua controladora, a China Three Gorges Brasil Energia S.A., providência e disponibiliza demonstrações financeiras consolidadas de todo o grupo no Brasil.

3. Principais práticas contábeis

As principais práticas contábeis não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2021.

4. Gestão de riscos do negócio

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa nº 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021 permanecem válidas para essas informações trimestrais, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade, gestão de capital, descritas a seguir:

4.1. Riscos financeiros

4.1.1. Risco de liquidez

A Companhia monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez para assegurar que ela tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais.

A Companhia 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 da Companhia, cumprimento de cláusulas restritivas (“covenants”), cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências legais ou regulatórias externas.



A Companhia investe o excesso de caixa em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo, depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez adequada para fornecer margem suficiente conforme determinado pelas previsões anteriormente mencionadas.

A tabela a seguir mostra em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos (debêntures e empréstimos) da Companhia 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 a Companhia deve quitar as respectivas obrigações. A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal.

Divida	Emissão	Série	Remuneração	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
Debêntures	1ª	1	Variação DI + 1,05% ao ano	134.156	8.173	126.516	-	268.845
Debêntures	1ª	2	Variação IPCA + 6,15% ao ano	9.244	9.457	19.431	355.304	393.436
Debêntures	2ª	1	Variação DI + 1,20% ao ano	11.655	13.435	21.472	205.573	252.135
Debêntures	2ª	2	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	16.448	16.827	34.576	1.185.221	1.253.072
Tokyo-Mitsubishi	-	-	DI + 0,45% ao ano	716.917	60.556	691.222	-	1.468.695
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	-	4,29% + Dólar	383.506	377.044	1.078.427	1.976.656	3.815.633
				1.271.926	485.492	1.971.644	3.722.754	7.451.816

A Companhia em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) / IFRS 7 – 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, debêntures e provisão para grandes reparos ao qual a Companhia está exposto na data de encerramento do período.

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado considerando a variação entre as taxas e índices vigentes em 31 de março de 2022 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para os próximos 12 meses.

Os índices de alavancagem financeira em 31 de março de 2022 podem ser assim sumariados:

Instrumentos financeiros	Indexador	Varição Provável do Indexador	31/03/2022	Cenário Provável
Ativos financeiros				
Aplicação financeira em fundos de renda fixa	DI	3,08%	758.227	23.352
Ativo financeiro vinculado a concessão	IPCA	1,12%	11.559.346	129.766
			12.317.573	153.118
Passivos financeiros				
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% + Dólar	6,05	(2.789.345)	(805.690)
Provisão para grandes reparos	IPCA	1,12%	(1.145.540)	(12.860)
Provisão para grandes reparos	IGP-M	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)
			(7.498.081)	(944.064)
Total da exposição líquida			4.819.492	(790.946)

4.3. Gestão de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.



	Nota	31/03/2022	31/12/2021
Empréstimos	14	1.351.844	1.351.480
Debêntures	15	1.447.658	1.396.413
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxemburgo)	20.4	2.789.345	3.244.771
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5	(758.302)	(449.152)
Dívida líquida		4.830.545	5.543.512
Patrimônio líquido		10.200.823	9.456.263
Total do capital		15.031.368	14.999.775
Índice de alavancagem financeira - (%)*		32,1	37,0

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa

5.1. Composição

	31/03/2022	31/12/2021
Caixas e bancos	75	67
Aplicações financeiras	758.227	449.085
Certificado de depósito bancário (CDB)	758.227	449.085
	758.302	449.152

A variação positiva se deve a geração de caixa das atividades operacionais da Companhia.

5.2. Qualidade de créditos do caixa e equivalentes de caixa

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	31/03/2022	31/12/2021
AAA	AAA	AAA	549.886	447.723
-	AAA	AA	-	8
AAA	-	-	165.966	1.420
-	AA	-	42.438	1
-	AA	AA	12	-
			758.302	449.152

6. Clientes

6.1. Composição

	À vencer		31/03/2022	31/12/2021
	Até 90 dias	Acima de 365 dias		
Contratos ACL	85.578	-	85.578	68.647
Contratos ACR	244.334	-	244.334	244.580
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	5.070	124	5.194	12.448
	334.982	124	335.106	325.675



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	31/03/2022		31/12/2021	
	%	R\$	%	R\$
1 - Excelente	-	-	3,4	2.359
2 - Bom	56,9	48.731	45,5	31.251
3 - Satisfatório	26,9	22.997	38,4	26.384
4 - Regular	16,2	13.850	12,7	8.653
5 - Crítico	-	-	-	-
	100,0	85.578	100,0	68.647

A íntegra das informações relacionadas a nota de Clientes está descrita na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais de do exercício de 2021.

7. Tributos a recuperar/recolher

	31/03/2022	31/12/2021
Ativo		
ICMS	3.775	4.343
Outros	292	290
	4.067	4.633
Passivo		
IRPJ e CSLL a recolher	142.278	265.830
PIS e COFINS a recolher	25.801	18.962
Outros	1.134	3.147
	169.213	287.939

A variação na linha IRPJ/CSLL a recolher refere-se ao recolhimento anual feito por redução e suspensão, durante todo o ano recolhemos as antecipações com base na receita bruta, e esta apura uma base inferior durante o período.

8. Depósitos judiciais

	Fiscais	Trabalhistas	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	493.805	65	493.870
Variações monetárias	9.397	2	9.399
Saldo em 31 de março de 2022	503.202	67	503.269

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.



9. Ativo financeiro vinculado à concessão

9.1.1.Composição

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

10.1. Movimentação do investimento

	Participação acionária	31/12/2021	Equivalência patrimonial	31/03/2022
Controlada				
Rio Parana Eclusas S.A.	100,00%	1.131	46	1.177
		1.131	46	1.177

	Participação acionária	31/12/2020	Equivalência patrimonial	31/03/2021
Controlada				
Rio Parana Eclusas S.A.	100,00%	(798)	(702)	(1.500)
		(798)	(702)	(1.500)

10.2. Informações financeiras da controlada

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Controlada						
Rio Paraná Eclusas S.A	100,00%	100,00%	1.195	1.138	19	7

	Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Controlada						
Rio Paraná Eclusas S.A	1.176	1.131	44	300	46	315



	31/03/2022			31/12/2021	Taxa média anual de depreciação
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	192	(101)	91	96	10,4%
Veículos	7.498	(3.198)	4.300	4.568	14,3%
Móveis e utensílios	2.423	(807)	1.616	1.646	5,0%
Outros	9.123	(3.852)	5.271	5.601	14,5%
	19.236	(7.958)	11.278	11.911	
Em curso	36.470	-	36.470	25.404	
	36.470	-	36.470	25.404	
	55.706	(7.958)	47.748	37.315	

11.2. Movimentação

	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Transferências	Depreciação	Valor líquido em 31/03/2022
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	96	-	-	(5)	91
Veículos	4.568	-	-	(268)	4.300
Móveis e utensílios	1.646	-	-	(30)	1.616
Outros	5.601	-	-	(330)	5.271
	11.911	-	-	(633)	11.278
Em curso	25.404	12.398	(1.332)	-	36.470
	25.404	12.398	(1.332)	-	36.470
	37.315	12.398	(1.332)	(633)	47.748

	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Depreciação	Valor líquido em 31/03/2021
Em serviço				
Máquinas e equipamentos	116	-	(5)	111
Veículos	3.673	-	(208)	3.465
Móveis e utensílios	1.483	-	(26)	1.457
Outros	5.836	1.799	(359)	7.276
	11.108	1.799	(598)	12.309

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



	31/03/2022			31/12/2021	Taxa média anual de amortização
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	6.520.633	(2.667.405)	3.853.228	3.890.846	2,4%
Provisão para grandes reparos	2.869.468	(433.827)	2.435.641	2.459.959	3,4%
Software	19.190	(6.253)	12.937	13.694	15,8%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	147.861	(3.828)	144.033	145.469	3,9%
	9.557.152	(3.111.313)	6.445.839	6.509.968	
Em curso	4.291	-	4.291	2.156	
	4.291	-	4.291	2.156	
	9.561.443	(3.111.313)	6.450.130	6.512.124	

12.2. Movimentação

	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	(38.950)	3.853.228
Provisão para grandes reparos	2.459.959	-	-	(24.318)	2.435.641
Software	13.694	-	-	(757)	12.937
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	145.469	-	-	(1.436)	144.033
	6.509.968	-	1.332	(65.461)	6.445.839
Em curso	2.156	2.135	-	-	4.291
	2.156	2.135	-	-	4.291
	6.512.124	2.135	1.332	(65.461)	6.450.130

	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 de grandes reparos	2.259.289	-	-	(22.649)	2.236.640
Software	2.464	-	154	(301)	2.317
	6.292.619	-	635	(63.674)	6.229.580
Em curso	39.352	2.969	(635)	-	41.686
	39.352	2.969	(635)	-	41.686
	6.331.971	2.969	-	(63.674)	6.271.266

13. Fornecedores

13.1. Composição

	31/03/2022	31/12/2021
Suprimento de energia elétrica	528	727
Materiais e serviços contratados	28.565	37.916
Encargos de uso da rede elétrica	48.378	47.793
Tust	48.378	47.793
	77.471	86.436



14. Encargos setoriais

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

14.1. Composição

	31/03/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	14.755	-	14.755	12.352	-	12.352
P&D	38.113	36.870	74.983	37.500	36.487	73.987
TFSEE	2.683	-	2.683	2.614	-	2.614
CDE	686	-	686	667	-	667
	56.237	36.870	93.107	53.133	36.487	89.620

15. Empréstimos

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	31/03/2022			
			Circulante			Não circulante
			Principal	Juros	Total	Principal
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

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	31/12/2021			
			Circulante			Não circulante
			Principal	Juros	Total	Principal
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

15.2. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2023
Tokyo-Mitsubishi	675.000

15.3. 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

15.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

15.4.1. Covenants Financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2022, a Companhia 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



16. Debêntures

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	31/03/2022					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros e (custos de transação)	Total	Principal	Varição monetária e (custos de transação)	Total
1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	7.230	127.230	120.000	(26)	119.974
1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	4.127	4.127	240.000	57.768	297.768
2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	5.925	5.925	195.000	(466)	194.534
2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	7.437	7.437	650.000	40.663	690.663
				120.000	24.719	144.719	1.205.000	97.939	1.302.939

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2021					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros e (custos de transação)	Total	Principal	Varição monetária e (custos de transação)	Total
1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	748	120.748	120.000	(112)	119.888
1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	(351)	(351)	240.000	49.747	289.747
2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	585	585	195.000	(559)	194.441
2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(541)	(541)	650.000	21.896	671.896
				120.000	441	120.441	1.205.000	70.972	1.275.972

16.2. Movimentação

	1ª Emissão		2ª Emissão		Total
	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	248.742	298.303	162.795	686.573	1.396.413
Capitalização de custos de transação	86	283	-	520	889
Capitalização de juros	6.482	4.478	-	7.978	18.938
Capitalização de variação monetária	-	7.738	-	18.247	25.985
Amortização de custos de transação	-	-	93	-	93
Apropriação de juros	-	-	5.340	-	5.340
Saldo em 31 de março de 2022	255.310	310.802	168.228	713.318	1.447.658

Vencimento a longo prazo	2023	2024	2025	2026	A partir de 2027	Total
Debêntures 1ª emissão série 1	119.974	-	-	-	-	119.974
Debêntures 1ª emissão série 2	848	151.154	145.766	-	-	297.768
Debêntures 2ª emissão série 1	279	194.255	-	-	-	194.534
Debêntures 2ª emissão série 2	1.560	2.081	2.081	2.081	682.860	690.663
	122.661	347.490	147.847	2.081	682.860	1.302.939

16.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

16.4.1. Covenants financeiros

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

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



A Companhia declara que as informações sobre a natureza das provisões, contingências e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas ITR.

	31/03/2022	31/12/2021
Regulatórias	167.176	163.195
Trabalhistas	1.840	1.420
Ambientais	1.000	1.053
	170.016	165.668

17.1.2. Movimentação

	Regulatórias	Trabalhistas	Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	163.195	1.420	1.053	165.668
Provisões para riscos				
Provisões / (reversões)	-	399	(75)	324
Variações monetárias	3.981	21	22	4.024
Saldo em 31 de março de 2022	167.176	1.840	1.000	170.016

	Regulatórias	Ambientais	Trabalhistas	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	156.264	816	174	157.254
Provisões / reversões	-	-	(9)	(9)
Variações monetárias	751	19	1	771
Saldo em 31 de março de 2021	157.015	835	166	158.016

17.1.3. Ambiental

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

17.2. Contingências possíveis

	31/03/2022	31/12/2021
Ambientais	1.299.997	1.251.648
Fiscais	507.744	499.028
Trabalhistas	13.556	11.044
Cíveis	12	4.781
	1.821.309	1.766.501

17.2.1. Ambientais

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

17.2.2. Trabalhistas

A principal variação refere-se a ações trabalhistas movidas por ex-empregados e terceirizados.

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



18.Dividendos

	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	6.234	6.234
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	3.117	3.117
	9.351	9.351

A íntegra das informações relacionadas aos juros sobre capital próprio a pagar está descrita na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

19.Juros sobre capital próprio

	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	226.667	226.667
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	113.333	113.333
	340.000	340.000

20.Provisão para grandes reparos

20.1. Composição

	31/03/2022		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	320.547	4.065.452	4.385.999
(-) Ajuste a valor presente	(23.263)	(2.453.502)	(2.476.765)
	297.284	1.611.950	1.909.234

	31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	302.027	3.970.004	4.272.031
(-) Ajuste a valor presente	(34.747)	(2.327.391)	(2.362.138)
	267.280	1.642.613	1.909.893



20.2. Movimentação

	Provisão para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.272.031	(2.362.138)	1.909.893
Realização de provisão	(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

As características dos saldos são as mesmas descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

A Companhia é controlada pela China Three Gorges Brasil Energia S.A. (constituída no Brasil), que detém 66,67% das ações da Companhia. O controlador em última instância é a China Three Gorges Corporation, empresa de energia estatal chinesa.

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

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Benefícios de curto prazo para administradores	1.351	992
Benefícios pós-emprego	35	40
	1.386	1.032

	31/03/2022			31/12/2021		
	Ativo	Passivo		Ativo	Passivo	
	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Circulante	Não circulante
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	-	-	-	5.463	-
CTG Trading Brasil Ltda.	63.090	-	-	60.537	-	-
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	598.112	2.191.233	-	663.790	2.580.981
	63.090	598.112	2.191.233	60.537	669.253	2.580.981

21.3. Resultado

	01/01/2022 a 31/03/2022		
	Venda de energia	Compartilhamento de infraestrutura	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	(12.081)	(12.081)
CTG Trading Brasil Ltda.	7.569	-	7.569
	7.569	(12.081)	(4.512)

	01/01/2021 a 31/03/2021			
	Compra de energia	Compartilhamento de infraestrutura	Prestação de serviços	Total
China Three Gorges Brasil Energia Ltda.	-	(9.642)	-	(9.642)
Rio Verde Energia S.A.	(16.565)	-	-	(16.565)
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	-	-	(1.179)	(1.179)
	(16.565)	(9.642)	(1.179)	(27.386)



21.4. 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
Variação cambial ativa	(487.186)
Saldo em 31 de março de 2022	2.789.345

22. Patrimônio líquido

Posição acionária em 31/03/2022 e 31/12/2021		
	Ações ordinárias	%
Acionistas		
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	4.676.217.474	66,67
Huikai Clean Energy S.À.R.L	2.338.108.737	33,33
	7.014.326.211	100,00

A íntegra das informações sobre patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

23. Receita operacional líquida

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receita operacional bruta		
Contratos ACL	248.016	252.105
Contratos ACR	337.492	313.620
Mercado de curto prazo (MCP)	2.185	31.665
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	-	10
	587.693	597.400
Receita de ativos financeiros		
Juros e atualização monetária	426.330	469.949
Total receita operacional bruta	1.014.023	1.067.349
Deduções à receita operacional		
PIS e COFINS	(82.080)	(81.065)
ICMS	(863)	(927)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(2.569)	(2.404)
	(85.512)	(84.396)
Receita operacional líquida	928.511	982.953

A diminuição na receita operacional líquida foi em virtude da relevante queda do PLD médio entre os períodos.



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

24.1. Energia vendida

	01/01/2022 a 31/03/2022		01/01/2021 a 31/03/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.428.220	248.016	1.374.260	252.105
Contratos ACR	3.839.659	337.492	3.967.703	313.620
Mercado de curto prazo (MCP)	25.090	2.185	144.942	31.665
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	-	-	2.623	10
	5.292.969	587.693	5.489.528	597.400

(*) Não revisados pelos auditores independentes

24.2. Energia comprada

	01/01/2022 a 31/03/2022		01/01/2021 a 31/03/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos bilaterais	8.706	1.532	512.470	22.796
Mercado de curto prazo (MCP)	34.190	2.379	84.342	14.748
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	472.475	6.752	185.197	3.577
(-) Crédito de PIS	-	(143)	-	(756)
(-) Crédito de COFINS	-	(659)	-	(3.481)
	515.371	9.861	782.009	36.884

A melhora na rubrica de energia comprada, foi em decorrência da recuperação da crise hídrica vivida intensamente pelo setor ao longo de todo o ano de 2021

24.3. Encargos de uso da rede elétrica

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Tust	46.572	41.375
Tusd	1.039	984
Encargos de conexão	24	10
(-) Crédito de PIS	(781)	(704)
(-) Crédito de COFINS	(3.597)	(3.244)
	43.257	38.421

A elevação nos encargos de uso da rede elétrica em 2022, foi devido a atualização tarifária que se orienta por índices de inflação.

A íntegra das informações a respeito dos encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.



25. Resultado financeiro

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Receitas		
Aplicações financeiras	14.009	1.256
Variações monetárias	9.480	8.713
Depósitos judiciais	9.399	1.734
Inadimplência CCEE	81	6.979
Variação cambial ativa	487.186	-
Outras receitas financeiras	158	38
	510.833	10.007
Despesas		
Juros	(71.102)	(63.966)
Debêntures	(5.340)	-
Empréstimos	(34.002)	(11.873)
Partes relacionadas	(31.760)	(51.868)
Outros	-	(225)
Variação cambial passiva	-	(347.291)
Variações monetárias	(4.865)	(967)
Provisões para riscos	(4.024)	(771)
Outras	(841)	(196)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(61.544)	(134.727)
Outras despesas financeiras	(594)	(378)
	(138.105)	(547.329)
	372.728	(537.322)

26. Apuração do Imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos

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

	31/03/2022			31/03/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		1.128.309			246.467	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(282.077)	(101.548)	(383.625)	(61.617)	(22.182)	(83.799)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controlada	11	4	15	(175)	(63)	(238)
Incentivos fiscais	-	-	-	219	-	219
Outras (adições) permanentes, líquidas	(148)	(55)	(203)	(82)	(32)	(114)
IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(282.214)	(101.599)	(383.813)	(61.655)	(22.277)	(83.932)
IRPJ e CSLL correntes	122.343	44.046	166.389	111.801	40.329	152.130
IRPJ e CSLL diferidos	159.871	57.553	217.424	(50.146)	(18.052)	(68.198)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	282.214	101.599	383.813	61.655	22.277	83.932
Ajustes correntes - períodos anteriores	(47)	(17)	(64)	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	282.167	101.582	383.749	61.655	22.277	83.932
Alíquota efetiva	25,0%	9,0%	34,0%	25,0%	8,9%	33,9%



26.2. Tributos diferidos

	31/03/2022			31/12/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
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
Provisões para riscos	7.879	2.836	10.715	6.883	2.478	9.361
Efeitos da outorga	2.907	1.046	3.953	2.907	1.046	3.953
Participação nos lucros e resultados	771	278	1.049	2.072	746	2.818
Amortização de direito de uso	176	63	239	174	63	237
Outras provisões	763	275	1.038	1.419	511	1.930
Total	290.829	104.698	395.527	393.653	141.716	535.369
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos da outorga	(1.107.862)	(398.830)	(1.506.692)	(1.052.806)	(379.010)	(1.431.816)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(36.008)	(12.963)	(48.971)	(36.369)	(13.092)	(49.461)
Juros sobre depósito vinculado	(21.842)	(7.863)	(29.705)	(19.491)	(7.017)	(26.508)
Total	(1.165.712)	(419.656)	(1.585.368)	(1.108.666)	(399.119)	(1.507.785)
Imposto diferido líquido	(874.883)	(314.958)	(1.189.841)	(715.013)	(257.403)	(972.416)

A Companhia tem a expectativa de exigibilidade e de (realização) do imposto de renda e de contribuição social diferidos de acordo com premissas internas e conforme apresentado no quadro abaixo:

Conta	2022	2023	2024	2025	a partir de 2026	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(300.818)	(99.253)	(110.308)	(138.707)	(540.755)	(1.189.841)

27. Lucro por ação

	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Numerador		
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia		
Ações ordinárias	744.560	162.535
Denominador (Média ponderada de números de ações)		
Ações ordinárias	7.014.326	7.014.326
Lucro líquido básico e diluído por ação		
Ações ordinárias	0,10615	0,02317

28. Instrumentos financeiros

A Companhia declara que as informações sobre instrumentos financeiros descritas na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021 permanecem válidas para esse ITR, exceto pela tabela abaixo:

28.1. Instrumentos financeiros no balanço patrimonial

Os principais instrumentos financeiros da Companhia estão representados por:



Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	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	75	75	67	67
Aplicações financeiras	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	758.227	758.227	449.085	449.085
Clientes	Custo amortizado	Nível 2	335.106	335.106	325.675	325.675
Partes relacionadas	Custo amortizado	Nível 2	63.090	63.090	60.537	60.537
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	503.269	503.269	493.870	493.870
			13.219.113	13.219.113	12.739.658	12.739.658
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	Nível 2	77.471	77.471	86.436	86.436
Encargos setoriais	Custo amortizado	Nível 2	93.107	93.107	89.620	89.620
Partes relacionadas	Custo amortizado	Nível 2	2.789.345	2.789.345	3.250.234	3.250.234
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
Debêntures	Custo amortizado	Nível 2	1.447.658	1.479.169	1.396.413	1.447.072
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	Nível 2	340.000	340.000	340.000	340.000
Dividendos	Custo amortizado	Nível 2	9.351	9.351	9.351	9.351
			8.018.010	8.049.521	8.433.427	8.484.086

29. Seguros

A Companhia 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 auditados pelos auditores independentes

30. Compromissos

30.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

A Companhia possui contratos ACL de venda de energia negociados até o ano de 2028, comprometimento no regime de cotas de garantia física até o ano de 2047 e contratos de compra até dezembro de 2026.

31. Eventos subsequentes

31.1. Redução da defluência da UHE Jupia

Em 7 de abril a Companhia enviou uma nova complementação, a pedido da Aneel, e aguarda resposta referente ao pedido 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.



Declaração do Conselho de Administração

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 Rio Paraná Energia S.A. ("Companhia"), sociedade por ações, inscrita no CNPJ sob nº 23.096.269/0001-19, com sede na Rua Funchal, nº 418, 4º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022; e

(ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da Pricewaterhousecoopers Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, relativamente às demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022.

São Paulo, 12 de maio de 2022.

Evandro Leite Vasconcelos // Carlos Alberto Rodrigues de Carvalho
Diretor Presidente // Diretor Financeiro e de Relação com Investidores



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 Rio Paraná Energia S.A. (“Companhia”), sociedade por ações, inscrita no CNPJ sob nº 23.096.269/0001-19, com sede na Rua Funchal, nº 418, 4º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022; e

(ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da Pricewaterhousecoopers Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, relativamente às demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022.

São Paulo, 12 de maio de 2022.

Evandro Leite Vasconcelos // Carlos Alberto Rodrigues de Carvalho
Diretor Presidente // Diretor Financeiro e de Relação com Investidores



Membros da Administração

Conselho de Administração

Jianqiang Zhao
Presidente

Carlos Alberto Rodrigues de Carvalho
Conselheiro

Jose Renato Domingues
Conselheiro

Cao Xingyang
Conselheiro

Zhigang Chen
Conselheiro

Diretoria

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor Presidente

Carlos Alberto Rodrigues de Carvalho
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Anderson Vitor Pereira Tonelli
Diretor

Cesar Teodoro
Diretor

Yan Yang
Diretor

Márcio José Peres
Diretor

Rodrigo Teixeira Egreja
Diretor de Controladoria

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