



RIO PARANÁ ENERGIA S.A.

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



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Rio Paraná Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Rio Paraná Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias 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 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.



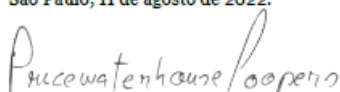
Rio Paraná Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho 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 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 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 informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 11 de agosto de 2022.


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

— Certified to —
Adriano Formosinho Correia
Signed by ADRIANO FORMOSINHO CORREIA/782794024
CPA 123456789
Signed Time: 11 August 2022 12:21:58
ICP-Brasil
Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Sumário

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais	2
Desempenho econômico-financeiro	6
Principais indicadores.....	6
Receita.....	6
Custos e despesas operacionais	7
Ebitda e margem Ebitda	8
Resultado financeiro.....	8
Endividamento	9
Lucro líquido	10
Informações trimestrais - ITR	11
Balanços patrimoniais	11
Demonstrações do resultado	13
Demonstrações do resultado abrangente	14
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	15
Demonstrações dos fluxos de caixa	16
Demonstrações do valor adicionado.....	17
Notas explicativas da Administração	18
1. Informações gerais	18
2. Apresentação das informações trimestrais - ITR	20
3. Principais práticas contábeis	21
4. Gestão de riscos do negócio	22
5. Caixa e equivalentes de caixa.....	23
6. Clientes	24
7. Tributos a recuperar/recolher	25
8. Depósitos judiciais	25
9. Ativo financeiro vinculado à concessão	25
10. Investimentos.....	26
11. Imobilizado.....	26
12. Intangível	27
13. Fornecedores.....	28
14. Encargos setoriais	28
15. Empréstimos.....	29
16. Debêntures	29
17. Provisões para riscos	31
18. Dividendos	32

19. Juros sobre capital próprio	32
20. Provisão para grandes reparos	33
21. Partes relacionadas	33
22. Patrimônio líquido	34
23. Receita operacional líquida	35
24. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	35
25. Resultado financeiro	37
26. Apuração do Imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	37
27. Lucro por ação	38
28. Instrumentos financeiros	38
29. Seguros.....	39
30. Compromissos.....	39
31. Evento subsequente	39
Declaração da Diretoria.....	40
Membros da Administração.....	41

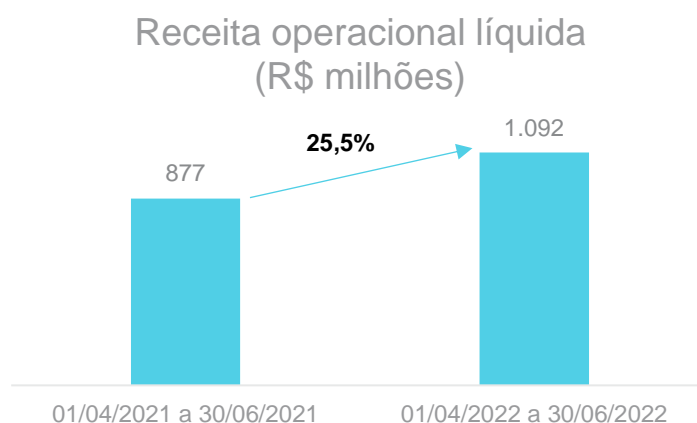
Desempenho econômico-financeiro

Principais indicadores

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Receita operacional bruta	565.630	530.895	6,5
Receita de ativos financeiros	609.320	423.597	43,8
(-) Deduções à receita operacional	(83.327)	(77.442)	7,6
Receita operacional líquida	1.091.623	877.050	24,5
(-) Custos e despesas operacionais	(174.335)	(174.801)	-0,3
Resultado de participação societárias	(10)	432	-102,3
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	917.278	702.681	30,5
Ebitda	983.611	768.150	28,0
Margem Ebitda - %	90,1%	87,6%	2,5 p.p.
Resultado financeiro	(493.180)	308.929	-259,6
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	424.098	1.011.610	-58,1
Lucro líquido do período	279.890	668.001	-58,1
Margem líquida - %	25,6%	76,2%	-50,6 p.p.
Quantidade de ações			
Ações em circulação	7.014.326	7.014.326	-
Lucro líquido básico e diluído por ação	0,03990	0,09523	-58,1

Receita

No 2º trimestre de 2022, a Companhia apresentou aumento de R\$ 214,6 milhões, na receita operacional líquida quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior. Acerca dessa variação, destaca-se o aumento de R\$ 185,7 milhões na receita de ativos financeiros e de R\$ 34,7 milhões na receita proveniente do mercado regulado (ACR), ambos aumentos em virtude do maior IPCA na comparação entre os dois trimestres.



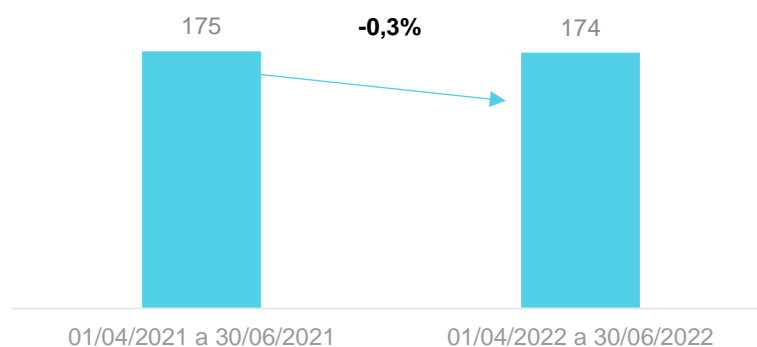
Custos e despesas operacionais

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Pessoal	(20.605)	(20.289)	1,6
Material	(2.339)	(3.037)	-23,0
Serviços de terceiros	(14.739)	(15.530)	-5,1
Energia comprada	(6.692)	(12.124)	-44,8
Depreciação e amortização	(66.333)	(65.469)	1,3
Encargos de uso da rede elétrica	(42.964)	(38.779)	10,8
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(6.069)	(6.294)	-3,6
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(598)	(511)	17,0
Seguros	(1.802)	(2.017)	-10,7
Aluguéis	(169)	(140)	20,7
Provisões para riscos	50	(317)	115,8
Compartilhamento de despesas	(12.165)	(9.660)	25,9
Outros	90	(634)	114,2
	(174.335)	(174.801)	-0,3

As despesas operacionais apresentaram, no 2º trimestre de 2022, uma redução de R\$ 0,5 milhão, em comparação ao mesmo período do ano de 2021. Na análise das variações vale destacar:

- Redução de R\$ 5,4 milhões na linha de energia comprada, em razão da melhora no cenário hidrológico;
- Aumento de R\$ 4,2 milhões nos encargos de uso da rede elétrica em razão da atualização tarifária.

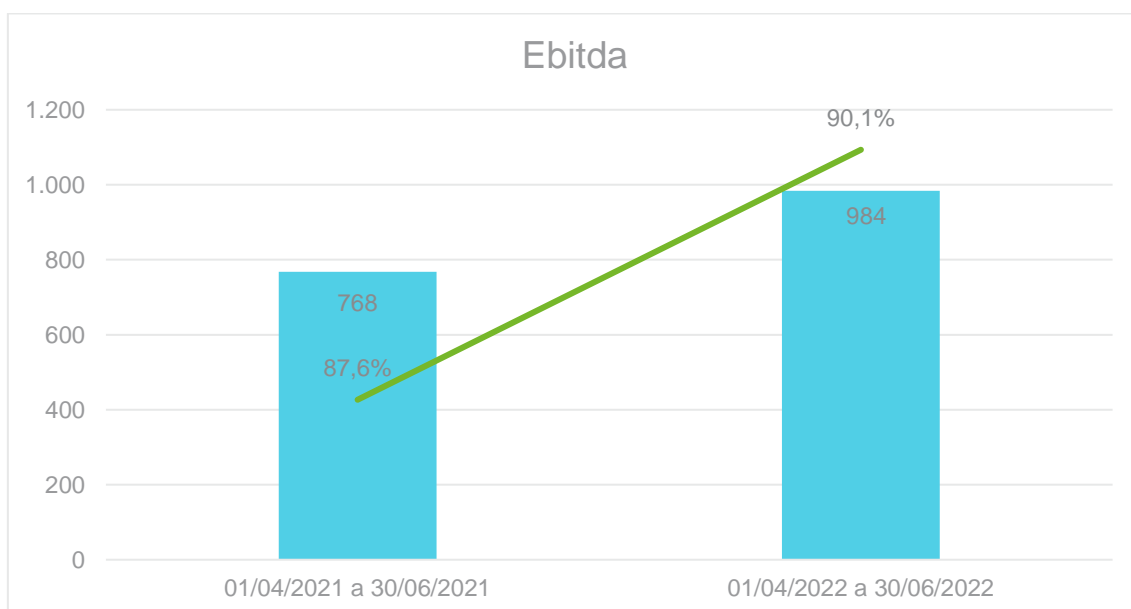
Custos e despesas operacionais (R\$ milhões)



Ebitda e margem Ebitda

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Lucro líquido do período	279.890	668.001	-58,1
Imposto de renda e contribuição social	144.208	343.609	-58,0
Resultado financeiro (líquido)	493.180	(308.929)	259,6
Depreciação e amortização	66.333	65.469	1,3
Ebitda	983.611	768.150	28,0
<i>Margem Ebitda</i>	<i>90,1%</i>	<i>87,6%</i>	<i>2,5 p.p</i>

O Ebitda apresentou, no 2º trimestre de 2022, um crescimento de R\$ 215,5 milhões ou 28% quando comparado ao mesmo trimestre do ano de 2021. Acerca desse aumento, vale destacar o aumento na Receita Operacional Líquida, conforme comentado anteriormente.



Resultado financeiro

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	Variação %
Receitas	324.987	478.775	-32,1
Despesas	(818.167)	(169.846)	381,7
Resultado financeiro líquido	(493.180)	308.929	-259,6

No 2º trimestre de 2022, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 493,2 milhões, que representa uma piora de R\$ 802,1 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior. Sobre essa variação os principais destaques são:

- Aumento de R\$ 757,4 milhões na despesa de variação cambial líquida incidente sobre o empréstimo em dólares da Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse impacto foi causado basicamente pela desvalorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) no período (2º. Trim/21 valorização do R\$ em +12,2% contra desvalorização no 2º. Trim/22 de -10,6%);

- Aumento de R\$ 26,5 milhões na despesa de atualização monetária referente ao ajuste a valor presente do passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, em virtude de elevação na projeção futura esperada passa o IPCA e o IGP-M que são os índices utilizados para a correção monetária desse passivo;
- Aumento de R\$ 22,4 milhões nas despesas financeiras de juros relativos ao empréstimo mantido pela Rio Paraná com o Banco Mitsubishi, principalmente em razão do aumento do CDI entre os períodos.

Endividamento

	30/06/2022	31/12/2021	Variação %
Debêntures	2.130.326	1.396.413	52,6
Curto prazo	120.086	120.441	-0,3
Longo prazo	2.010.240	1.275.972	57,5
Empréstimos	675.686	1.351.480	-50,0
Curto prazo	675.686	676.480	-0,1
Longo prazo	-	675.000	-100,0
Partes relacionadas	2.741.063	3.244.771	-15,5
Curto prazo	2.741.063	663.790	312,9
Longo prazo	-	2.580.981	-100,0
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(567.803)	(449.152)	26,4
Dívida líquida	4.979.272	5.543.512	-10,2

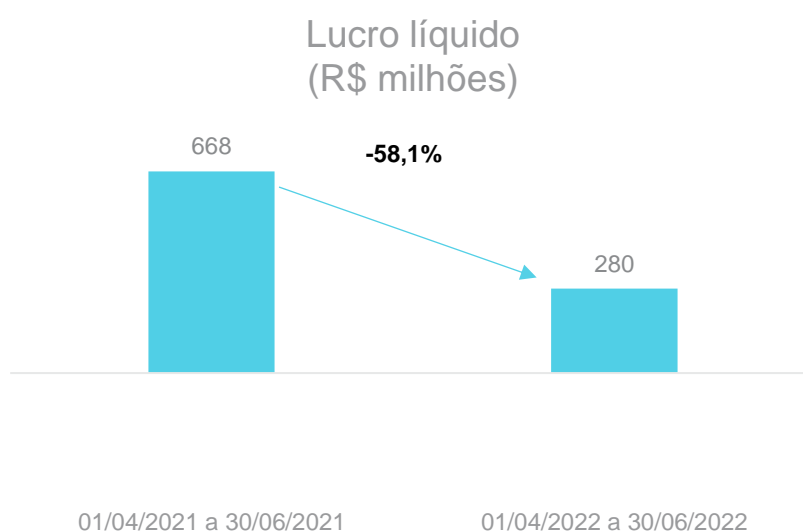
O saldo da dívida líquida sofreu redução de R\$ 564,2 milhões, em comparação com 31 de dezembro de 2021. Dentre os fatores que merecem destaque estão os efeitos da variação cambial e a amortização de parcela no empréstimo mantido pela Companhia com a CTG de Luxemburgo, a amortização de parcela do empréstimo mantido junto ao Banco Mitsubishi, a captação da 3ª emissão de debêntures e, também, o maior saldo de caixa na comparação entre os períodos.

	Remuneração	Vencimento	30/06/2022	31/12/2021	Variação %
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	4,29% ao ano + USD	20/05/2023	2.741.063	3.244.771	-15,5
Tokyo - Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.686	1.351.480	-50,0
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.323	240.636	-50,0
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	306.164	289.396	5,8
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.334	195.026	0,2
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	710.653	671.355	5,9
Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	797.852	-	-
			5.547.075	5.992.664	-7,4

Lucro líquido

A Rio Paraná apresentou lucro líquido de R\$ 279,9 milhões, que representa uma redução de R\$ 388,1 milhões em comparação com o resultado apresentado no mesmo período do ano anterior.

Operacionalmente a Companhia apresentou um ótimo desempenho na comparação entre os períodos, sendo esse resultado negativamente impactado em R\$ 757,4 milhões pela despesa financeira decorrente de variação cambial incidente sobre o empréstimo mantido pela Companhia junto a CTG Luxemburgo.



Informações trimestrais - ITR

Balancos patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DEZEMBRO DE 2021

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

Ativo	Nota	30/06/2022	31/12/2021
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	567.803	449.152
Clientes	6	318.347	325.541
Tributos a recuperar	7	4.308	4.633
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	1.173.535	1.119.444
Partes relacionadas	21	61.671	60.537
Serviços em curso		36.289	33.829
Despesas antecipadas		5.630	4.501
Outros créditos		10.072	9.049
Total do ativo circulante		2.177.655	2.006.686
Não circulante			
Clientes	6	108	134
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	10.717.724	10.290.980
Depósitos judiciais	8	510.611	493.870
Despesas antecipadas		16	99
		11.228.459	10.785.083
Investimentos	10	1.166	1.131
Imobilizado	11	45.269	37.315
Intangível	12	6.460.397	6.512.124
Total do ativo não circulante		17.735.291	17.335.653
Total do ativo		19.912.946	19.342.339

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Balanços patrimoniais

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

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

Passivo	Nota	30/06/2022	31/12/2021
Circulante			
Fornecedores	13	88.413	86.436
Salários, provisões e contribuições sociais		17.623	20.325
Tributos a recolher	7	261.097	287.939
Encargos setoriais	14	56.885	53.133
Empréstimos	15	675.686	676.480
Debêntures	16	120.086	120.441
Dividendos	18	9.351	9.351
Juros sobre capital próprio (JSCP)	19	-	340.000
Partes relacionadas	21	2.744.943	669.253
Provisões para grandes reparos	20	412.620	267.280
Provisões para riscos	17	950	1.053
Outras obrigações		1.813	1.779
Total do passivo circulante		4.389.467	2.533.470
Não circulante			
Tributos diferidos	26.2	1.200.889	972.416
Encargos setoriais	14	36.297	36.487
Empréstimos	15	-	675.000
Debêntures	16	2.010.240	1.275.972
Partes relacionadas	21	-	2.580.981
Provisões para grandes reparos	20	1.617.553	1.642.613
Provisões para riscos	17	173.925	164.615
Outras obrigações		3.860	4.522
Total do passivo não circulante		5.042.764	7.352.606
Total do passivo		9.432.231	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		1.024.452	-
Total do patrimônio líquido		10.480.715	9.456.263
Total do passivo e patrimônio líquido		19.912.946	19.342.339

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações do resultado

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

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

	Nota	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita operacional líquida	23	1.091.623	2.020.134	877.050	1.860.004
Custos operacionais					
Pessoal		(16.242)	(31.734)	(16.150)	(34.596)
Material		(2.480)	(4.387)	(3.037)	(5.426)
Serviços de terceiros		(13.011)	(22.242)	(12.666)	(22.566)
Energia comprada	24.2	(6.692)	(16.554)	(12.124)	(49.008)
Depreciação e amortização	11 e 12	(65.887)	(131.535)	(64.885)	(128.613)
Encargos de uso da rede elétrica	24.3	(42.964)	(86.220)	(38.779)	(77.200)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(6.069)	(12.458)	(6.294)	(13.033)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(598)	(1.214)	(511)	(1.229)
Seguros		(1.723)	(3.445)	(1.942)	(3.891)
Aluguéis		(93)	(375)	(122)	(411)
Provisões para riscos		50	(295)	(317)	(291)
Outros		(543)	(1.378)	(777)	(1.673)
		(156.252)	(311.837)	(157.604)	(337.937)
Resultado bruto		935.371	1.708.297	719.446	1.522.067
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(4.363)	(8.607)	(4.139)	(9.956)
Material		141	141	-	(65)
Serviços de terceiros		(1.728)	(2.704)	(2.864)	(5.001)
Depreciação e amortização	11 e 12	(446)	(891)	(584)	(1.127)
Seguros		(79)	(161)	(75)	(154)
Aluguéis		(76)	(152)	(18)	(79)
Compartilhamento de despesas	21.3	(12.165)	(24.245)	(9.660)	(19.301)
Outros		633	1.127	143	375
		(18.083)	(35.492)	(17.197)	(35.308)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	10	(10)	35	432	(270)
		(10)	35	432	(270)
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		917.278	1.672.840	702.681	1.486.489
Resultado financeiro	25				
Receitas		324.987	835.820	478.775	488.782
Despesas		(818.167)	(956.250)	(169.846)	(717.192)
		(493.180)	(120.430)	308.929	(228.410)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		424.098	1.552.410	1.011.610	1.258.079
Imposto de renda e contribuição social	26				
Corrente		(133.160)	(299.549)	(121.468)	(273.598)
Diferido		(11.048)	(228.409)	(222.141)	(153.943)
		(144.208)	(527.958)	(343.609)	(427.541)
Lucro líquido do exercício		279.890	1.024.452	668.001	830.538
Lucro líquido básico e diluído por ação	27	0,03990	0,14605	0,09523	0,11841

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações do resultado abrangente

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

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

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Lucro líquido do período	279.890	1.024.452	668.001	830.538
Resultado abrangente do período	-	-	-	-
Total do resultado abrangente do período	279.890	1.024.452	668.001	830.538

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	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	-	-	-	1.024.452	1.024.452
Saldo em 30 de junho de 2022	6.649.017	413.201	2.394.045	1.024.452	10.480.715

	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	-	-	-	830.538	830.538
Saldo em 30 de junho de 2021	6.649.017	327.022	1.570.030	830.538	9.376.607

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE SEIS MESES EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Nota	30/06/2022	30/06/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.552.410	1.258.079
Ajustes em:			
Depreciação e amortização		132.426	129.740
Equivalência patrimonial		(35)	270
Apropriação de juros sobre empréstimos	15.2	73.955	29.489
Apropriação de juros sobre partes relacionadas	21.4	74.741	91.217
Apropriação de juros sobre debêntures	16.2	12.602	244
Amortização de custos de transação	16.2	237	32
Juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	(1.035.651)	(893.545)
Atualização da provisão para grandes reparos	20.2	363.389	459.163
Amortização ajuste a valor presente provisão de grandes reparos	20.2	(164.965)	(214.029)
Variação monetária sobre depósitos judiciais	8	(16.719)	(4.299)
Variações cambiais ativas sobre partes relacionadas	21.4	(779.654)	(465.182)
Variações cambiais passivas sobre partes relacionadas	21.4	584.710	347.291
Provisão para riscos	17.1.2	249	291
Variação monetária sobre provisão para riscos	17.1.2	8.958	2.033
Ganho na baixa do ativo imobilizado/intangível		-	71
Variação nos ativos:			
Clientes		7.220	123.525
Despesas antecipadas		(1.046)	4.578
Depósito judicial		(22)	12
Partes relacionadas		(1.134)	-
Serviços em curso		(2.434)	(9.517)
Ativo financeiro vinculado à concessão		554.816	512.074
Baixas no ativo imobilizado e intangível		35	-
Outros créditos		(1.023)	3.359
Variação nos passivos			
Fornecedores		1.977	(13.608)
Encargos setoriais		3.562	(4.197)
Provisões para grandes reparos	20.2	(148.580)	(109.558)
Partes relacionadas		(1.583)	-
Salários, provisões e contribuições sociais		(2.702)	(3.108)
Provisões para riscos		-	(10)
Capitalização de debêntures		95.780	26.371
Impostos, taxas e contribuições		(7.156)	8.136
Outras obrigações		(653)	(1.723)
Caixa gerado nas operações		1.303.710	1.277.199
Pagamento de juros sobre debêntures	16.2	(51.641)	(12.215)
Pagamento de juros sobre empréstimos	15.2	(74.749)	(29.568)
Pagamento de juros sobre partes relacionadas	21.4	(65.977)	(93.655)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(330.489)	(271.074)
Caixa líquido gerado das atividades operacionais		780.854	870.687
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Adições no ativo imobilizado e intangível		(18.253)	(13.950)
Recebimento na venda de imobilizado		-	389
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(18.253)	(13.561)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Captação de debêntures	16.2	800.000	845.000
Custo de transação pela emissão de debêntures	16.2	(3.065)	(21.923)
Pagamento de dividendos		-	-
Pagamento de debêntures	16.2	(120.000)	-
Pagamento de juros sobre capital próprio		(340.000)	(490.985)
Pagamentos de principal sobre partes relacionadas	21.4	(305.885)	(306.234)
Pagamentos de principal sobre empréstimos	15.2	(675.000)	(675.000)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(643.950)	(649.142)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		118.651	207.984
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		449.152	167.446
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		567.803	375.430
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		118.651	207.984

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

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

	Nota	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas			
Venda de energia e outros serviços	23	1.153.323	1.128.294
Receita de ativos financeiros		1.035.651	893.545
		2.188.974	2.021.839
Insumos adquiridos de terceiros			
Energia comprada e encargos de uso da rede		(113.125)	(138.862)
Materiais e serviços de terceiros		(53.447)	(52.326)
Outros custos operacionais		(3.882)	(5.478)
		(170.454)	(196.666)
Valor adicionado bruto		2.018.520	1.825.173
Depreciação e amortização		(132.426)	(129.740)
Valor adicionado líquido produzido		1.886.094	1.695.433
Equivalência patrimonial	10	35	(270)
Outras receitas financeiras		837.745	489.724
Valor adicionado recebido em transferência		837.780	489.454
Valor adicionado total a distribuir		2.723.874	2.184.887
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal			
Remuneração direta		21.922	23.662
Benefícios		6.654	8.715
FGTS		1.877	1.703
Reversão de provisão para gratificação (bônus)		(212)	-
Participação nos resultados		4.431	4.496
		34.672	38.576
Impostos, taxas e contribuições			
Federais		693.475	583.101
Estaduais		1.810	1.755
Municipais		12.599	13.176
		707.884	598.032
Remuneração de capitais de terceiros			
Aluguéis		616	640
Outras despesas financeiras		956.250	717.101
		956.866	717.741
Remuneração de capitais próprios			
Lucros retidos		1.024.452	830.538
		1.024.452	830.538
Valor adicionado distribuído		2.723.874	2.184.887

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas explicativas da Administração Às informações trimestrais – em 30 de junho de 2022

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

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A 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 nº 2.4.2, 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 30 de junho de 2022, a Companhia apresentou um capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 2.211.812, o que representa um aumento de 319,9% em comparação a 31 de dezembro de 2021, em virtude de transferência do saldo do passivo não circulante para o passivo circulante da dívida de partes relacionadas atrelada ao dólar conforme nota explicativa nº 21.4.

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

1.2.1. Contrato de Concessão

Contrato de concessão Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão	Vencimento concessão	Vencimento concessão (*)
Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	889,2	05/01/2016	02/07/2046	17/04/2047
Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.731,5	05/01/2016	02/07/2046	18/04/2047
					4.995,2	2.620,7			

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

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 Jupia após aprovações de acordo com a governança da Companhia (conforme nota explicativa 1.2).

Em 07 de junho de 2022 a Diretoria Colegiada da Aneel aprovou a emissão da Resolução Autorizativa nº 11.998/2022, alterando o término de vigência das outorgas das UHEs Jupia e Ilha Solteira, em função da repactuação do risco hidrológico (conforme nota explicativa 1.2.). A Resolução também aprovou a minuta do Termo Aditivo ao contrato de concessão a ser assinado.

A íntegra das informações relacionadas à nota do GSF solteira está descrita na nota explicativa nº 1.5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

1.4. 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 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 Jupia, conforme previsto na Medida Provisória nº 1055/2021 e posteriormente em 29 de março foi encaminhado complemento das informações conforme solicitado pela Aneel.

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

Em 7 de abril a 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.

A íntegra das informações relacionadas à nota de Redução da defluência das UHEs Jupia 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 e se mantiveram neste nível até o final de junho, além do GSF apurado neste período se manter 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 de 2021, 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.

1.6. Reapresentação das cifras comparativas

A Companhia está reapresentando a Demonstração do Valor Adicionado – DVA, referente à 30.06.2021, para atender o princípio da comparabilidade dos saldos anteriormente divulgados. Estes saldos foram reapresentados, considerando a receita de vendas de energia com a incidência dos tributos inclusos, como requerido no CPC 09.

Os efeitos da reapresentação estão demonstrados a seguir:

	Nota	01/01/2021 a 30/06/2021		
		Original	Ajuste	Reapresentado
Receitas				
Venda de energia e outros serviços	23	1.478.533	(350.239)	1.128.294
Receita de ativos financeiros		381.471	512.074	893.545
Impostos, taxas e contribuições				
Federais		423.006	160.095	583.101
Estaduais		15	1.740	1.755

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 11 de agosto 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 apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

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

A Administração declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro 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 30 de junho 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.

Conforme ofício nº 45211/2021 emitido pelo DNIT no dia 09 de abril de 2021, a partir de 12 de abril de 2021 a empresa Rio Paraná Eclusas S.A. foi notificada pela paralisação da prestação de serviços do sistema de transposição de desnível da UHE Engenheiro Sousa Dias.

A Controlada aguarda pela negociação da rescisão do contrato.

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:

	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.173	1.138
Passivo	7	7
Patrimônio líquido	1.166	1.131

Considerando que esse investimento não é relevante em 30 de junho 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., providencia 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.

Em virtude da reclassificação da dívida de partes relacionadas atrelada ao dólar para curto prazo, a tabela a seguir mostra em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos 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.

Dívida	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	Varição DI + 1,05% ao ano	-	134.823	-	-	134.823
Debêntures	1ª	2	Varição IPCA + 6,15% ao ano	-	19.253	189.068	185.637	393.958
Debêntures	2ª	1	Varição DI + 1,20% ao ano	-	24.392	215.826	-	240.218
Debêntures	2ª	2	Varição IPCA + 4,63 % ao ano	-	34.260	35.924	1.212.302	1.282.486
Debêntures	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	-	104.081	87.095	960.011	1.151.187
Tokyo-Mitsubishi	-	-	DI + 0,45% ao ano	23.483	729.330	-	-	752.813
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	-	4,29% + Dólar	-	2.775.568	-	-	2.775.568
				23.483	3.821.707	527.913	2.357.950	6.731.053

Conforme a nota explicativa nº 21.4 caso a Companhia tenha êxito no pedido de anuência por parte do regulador, o cronograma de pagamentos passará a vigorar conforme abaixo:

Dívida	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	Varição DI + 1,05% ao ano	-	134.823	-	-	134.823
Debêntures	1ª	2	Varição IPCA + 6,15% ao ano	-	19.253	189.068	185.637	393.958
Debêntures	2ª	1	Varição DI + 1,20% ao ano	-	24.392	215.826	-	240.218
Debêntures	2ª	2	Varição IPCA + 4,63 % ao ano	-	34.260	35.924	1.212.302	1.282.486
Debêntures	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	-	104.081	87.095	960.011	1.151.187
Tokyo-Mitsubishi	-	-	DI + 0,45% ao ano	23.483	729.330	-	-	752.813
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	-	4,29% + Dólar	-	808.624	812.194	1.154.750	2.775.568
				23.483	1.854.763	1.340.107	3.512.700	6.731.053

4.2. Análise de sensibilidade

A Companhia em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) / IFRS 7 – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga quadro demonstrativo de análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, compostos por aplicações financeiras, ativo vinculado a concessão, empréstimos,

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 30 de junho de 2022 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para os próximos 12 meses.

Os índices de alavancagem financeira em 30 de junho de 2022 podem ser assim sumariados:

Instrumentos financeiros	Indexador	Variação Provável do Indexador	30/06/2022	Cenário Provável
Ativos financeiros				
Aplicação financeira em fundos de renda fixa	DI	6,39%	567.718	36.283
Ativo financeiro vinculado a concessão	IPCA	2,69%	11.891.259	319.404
			12.458.977	355.687
Passivos financeiros				
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% + Dólar	4,83	(2.741.063)	221.358
Provisão para grandes reparos	IPCA	2,69%	(1.218.104)	(32.719)
Provisão para grandes reparos	IGP-M	0,72%	(812.069)	(5.859)
Empréstimo Tokyo Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	6,39%	(675.686)	(46.418)
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	6,39%	(120.323)	(9.034)
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	2,69%	(306.164)	(27.559)
Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	6,39%	(195.334)	(14.978)
Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	2,69%	(710.653)	(52.875)
Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	6,39%	(797.852)	(54.810)
			(7.577.248)	(22.894)
Total da exposição líquida			4.881.729	332.793

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	30/06/2022	31/12/2021
Empréstimos	15	675.686	1.351.480
Debêntures	16	2.130.326	1.396.413
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	21.4	2.741.063	3.244.771
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5	(567.803)	(449.152)
Dívida líquida		4.979.272	5.543.512
Patrimônio líquido		10.480.715	9.456.263
Total do capital		15.459.987	14.999.775
Índice de alavancagem financeira - (%)*		32,2	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	85	67
Aplicações financeiras	567.718	449.085
Certificado de depósito bancário (CDB)	567.718	449.085
	567.803	449.152

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	30/06/2022	31/12/2021
AAA	AAA	AAA	9.001	447.723
-	AAA	AA	-	8
AAA	-	AAA	2	-
AAA	-	-	4	1.420
-	AA	-	302.932	1
AAA	AAA	-	255.856	-
AA	AA	AA	8	-
			567.803	449.152

A íntegra das informações relacionadas à nota de caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas são as mesmas descritas na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

6. Clientes

6.1. Composição

	À vencer		30/06/2022	31/12/2021
	Até 90 dias	Acima de 365 dias		
Contratos ACL	63.726	-	63.726	68.647
Contratos ACR	243.764	-	243.764	244.580
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	10.857	108	10.965	12.448
	318.347	108	318.455	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, para o período de 30 de junho de 2022 não havia saldo de PECLD registrado.

6.3. Qualidade de créditos dos clientes

Rating interno	30/06/2022		31/12/2021	
	%	R\$	%	R\$
1 - Excelente	-	-	3,4	2.359
2 - Bom	63,4	40.377	45,5	31.251
3 - Satisfatório	19,9	12.652	38,4	26.384
4 - Regular	16,7	10.697	12,7	8.653
5 - Crítico	-	-	-	-
	100,0	63.726	100,0	68.647

O quadro acima demonstra a qualidade de crédito dos clientes no mercado de contratação livre, mercado que a Companhia avalia como de maior risco.

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

	30/06/2022	31/12/2021
Ativo		
ICMS	3.720	4.343
Outros	588	290
	4.308	4.633
Passivo		
IRPJ e CSLL a recolher	234.430	265.830
PIS e COFINS a recolher	24.908	18.962
Outros	1.759	3.147
	261.097	287.939

8. Depósitos judiciais

	Fiscais	Trabalhistas	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	493.805	65	493.870
Variações monetárias	16.715	4	16.719
Adições	-	22	22
Saldo em 30 de junho de 2022	510.520	91	510.611

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. Bonificação pela Outorga de contrato de concessão em regime de cotas

9.1.1.Composição

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

9.1.2.Movimentação

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

A íntegra 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. Investimentos

10.1. Movimentação do investimento

A participação da Companhia nos lucros ou prejuízos de seus investimentos é reconhecida na demonstração do resultado.

	Participação acionária	31/12/2021	Equivalência patrimonial	30/06/2022
Controlada				
Rio Parana Eclusas S.A.	100,00%	1.131	35	1.166
		1.131	35	1.166

	Participação acionária	31/12/2020	Equivalência patrimonial	30/06/2021
Controlada				
Rio Parana Eclusas S.A.	100,00%	(798)	(270)	(1.068)
		(798)	(270)	(1.068)

10.2. Informações financeiras da controlada

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Controlada						
Rio Paraná Eclusas S.A	100,00%	100,00%	1.173	1.138	7	7

	Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Controlada						
Rio Paraná Eclusas S.A	1.166	1.131	44	390	35	747

11. Imobilizado

11.1. Composição

	30/06/2022			31/12/2021	Taxa média anual de depreciação
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	218	(107)	111	96	10,1%
Veículos	8.552	(3.478)	5.074	4.568	12,8%
Móveis e utensílios	2.468	(837)	1.631	1.646	4,9%
Outros	9.123	(4.182)	4.941	5.601	14,5%
	20.361	(8.604)	11.757	11.911	
Em curso	33.512	-	33.512	25.404	
	33.512	-	33.512	25.404	
	53.873	(8.604)	45.269	37.315	
(-) Obrigações especiais	(26)	1	(25)	-	
	53.847	(8.603)	45.244	37.315	

11.2. Movimentação

	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Transferências	Depreciação	Valor líquido em 30/06/2022
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	96	-	26	(11)	111
Veículos	4.568	-	1.054	(548)	5.074
Móveis e utensílios	1.646	-	46	(61)	1.631
Outros	5.601	-	-	(660)	4.941
	11.911	-	1.126	(1.280)	11.757
Em curso	25.404	14.658	(6.550)	-	33.512
	25.404	14.658	(6.550)	-	33.512
	37.315	14.658	(5.424)	(1.280)	45.269
(-) Obrigações especiais	-	(26)	-	1	(25)
	37.315	14.632	(5.424)	(1.279)	45.244

	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Valor líquido em 30/06/2021
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	116	-	-	-	(10)	106
Veículos	3.673	-	(71)	546	(421)	3.727
Móveis e utensílios	1.483	-	-	290	(56)	1.717
Outros	5.836	1.798	-	-	(749)	6.885
	11.108	1.798	(71)	836	(1.236)	12.435
Em curso	-	836	-	(836)	-	-
	-	836	-	(836)	-	-
	11.108	2.634	(71)	-	(1.236)	12.435

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

12. Intangível

12.1. Composição

	30/06/2022			31/12/2021	Taxa média anual de amortização
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	6.522.407	(2.704.098)	3.818.309	3.890.846	2,4%
Provisão para grandes reparos	2.939.904	(458.344)	2.481.560	2.459.959	3,3%
Software	19.190	(7.010)	12.180	13.694	15,8%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	147.861	(5.264)	142.597	145.469	3,9%
	9.629.362	(3.174.716)	6.454.646	6.509.968	
Em curso					
Software	5.256	-	5.256	2.156	
Licença operacional (LO)	495	-	495	-	
	5.751	-	5.751	2.156	
	9.635.113	(3.174.716)	6.460.397	6.512.124	

12.2. Movimentação

	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2022
Em serviço						
Infraestrutura de concessão	3.890.846	-	(35)	5.424	(77.926)	3.818.309
Provisão para grandes reparos	2.459.959	70.436	-	-	(48.835)	2.481.560
Software	13.694	-	-	-	(1.514)	12.180
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	145.469	-	-	-	(2.872)	142.597
	6.509.968	70.436	(35)	5.424	(131.147)	6.454.646
Em curso	2.156	3.595	-	-	-	5.751
	2.156	3.595	-	-	-	5.751
	6.512.124	74.031	(35)	5.424	(131.147)	6.460.397

	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 30/06/2021
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	4.030.866	-	14.192	(81.573)	3.963.485
Provisão de grandes reparos	2.259.289	295.785	-	(46.301)	2.508.773
Software	2.464	-	485	(630)	2.319
	6.292.619	295.785	14.677	(128.504)	6.474.577
Em curso	39.352	11.316	(14.677)	-	35.991
	39.352	11.316	(14.677)	-	35.991
	6.331.971	307.101	-	(128.504)	6.510.568

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

13. Fornecedores

13.1. Composição

	30/06/2022	31/12/2021
	Circulante	Circulante
Suprimento de energia elétrica	511	727
Materiais e serviços contratados	40.227	37.916
Encargos de uso da rede elétrica	47.675	47.793
Tust	47.675	47.793
	88.413	86.436

14. Encargos setoriais

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

14.1. Composição

	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	13.490	-	13.490	12.352	-	12.352
P&D	39.988	36.297	76.285	37.500	36.487	73.987
TFSEE	2.734	-	2.734	2.614	-	2.614
CDE	673	-	673	667	-	667
	56.885	36.297	93.182	53.133	36.487	89.620

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

15. Empréstimos

15.1. Composição

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	30/06/2022		
			Circulante		
			Principal	Juros	Total
Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	686	675.686
			675.000	686	675.686

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. Movimentação

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

15.3. Cláusulas restritivas ("Covenants")

15.3.1. Covenants Financeiros

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

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

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

16. Debêntures

16.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	30/06/2022					
				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	323	120.323	-	-	-
1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	(451)	(451)	240.000	66.615	306.615
2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	707	707	195.000	(373)	194.627
2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(720)	(720)	650.000	61.373	711.373
3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	227	227	800.000	(2.375)	797.625
				120.000	86	120.086	1.885.000	125.240	2.010.240

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2021					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros e (custos de transação)	Total	Principal	Variação 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		3ª Emissão	Total
	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série única	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	240.636	289.396	195.026	671.355	-	1.396.413
Captação de debêntures	-	-	-	-	800.000	800.000
Custos de transação	-	-	-	-	(3.065)	(3.065)
Capitalização de custos de transação	172	565	-	1.040	-	1.777
Capitalização de juros	13.621	9.226	-	16.416	-	39.263
Capitalização de variação monetária	-	16.303	-	38.437	-	54.740
Amortização de custos de transação	-	-	186	-	51	237
Apropriação de juros	-	-	11.736	-	866	12.602
Pagamento de debêntures	(120.000)	-	-	-	-	(120.000)
Pagamento de juros	(14.106)	(9.326)	(11.614)	(16.595)	-	(51.641)
Saldo em 30 de junho de 2022	120.323	306.164	195.334	710.653	797.852	2.130.326

16.3. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2024	2025	2026	A partir de 2027	Total
Debêntures 1ª emissão série 2	152.781	153.834	-	-	306.615
Debêntures 2ª emissão série 1	194.627	-	-	-	194.627
Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	-	711.373	711.373
Debêntures 3ª emissão série única	-	-	397.878	399.747	797.625
	347.408	153.834	397.878	1.111.120	2.010.240

16.4. Captação da 3ª emissão de debêntures

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

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

A oferta foi emitida com base nas deliberações:

- da Reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 01 de junho de 2022;

Os recursos líquidos obtidos pela Companhia com a Emissão serão utilizados conforme abaixo:

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

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

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

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

16.5. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

16.5.1. Covenants financeiros

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

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

17. Provisões para riscos

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.

17.1. Provisões para riscos

17.1.1. Composição

	30/06/2022	31/12/2021
Regulatórias	172.037	163.195
Trabalhistas	1.888	1.420
Ambientais	950	1.053
	174.875	165.668

17.1.2. Movimentação

	Trabalhistas	Ambientais	Regulatórias	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.420	1.053	163.195	165.668
Provisões				
Provisões / (reversões)	399	(150)	-	249
Variações monetárias	69	47	8.842	8.958
	468	(103)	8.842	9.207
Saldo em 30 de junho de 2022	1.888	950	172.037	174.875

	Regulatórias	Trabalhistas	Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	156.264	174	816	157.254
Provisões / (reversões)	-	(9)	300	291
Variações monetárias	1.995	3	35	2.033
	1.995	(6)	335	2.324
Depósitos judiciais				
(Adições)	-	(10)	-	(10)
		(10)		(10)
Saldo em 30 de junho de 2021	158.259	158	1.151	159.568

17.1.3. Ambiental

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

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

17.2. Contingências possíveis

	30/06/2022	31/12/2021
Trabalhistas	13.657	11.044
Fiscais	515.120	499.028
Ambientais	1.341.575	1.251.648
Cíveis	12	4.781
	1.870.364	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, além da atualização monetária da Ação Civil Pública (ACP) Peixamento.

17.2.2. Trabalhistas

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

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

18. Dividendos

	Saldo em 30/06/2022	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 31/12/2021	JSCP pagos	Saldo em 30/06/2022
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)	-

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.

20. Provisão para grandes reparos

20.1. Composição

	30/06/2022		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	424.541	4.132.735	4.557.276
(-) Ajuste a valor presente	(11.921)	(2.515.182)	(2.527.103)
	412.620	1.617.553	2.030.173

	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	(148.580)	-	(148.580)
Capitalização de mão de obra	70.436	-	70.436
Atualização	363.389	-	363.389
Amortização - Ajuste a valor presente	-	(164.965)	(164.965)
Saldo em 30 de junho de 2022	4.557.276	(2.527.103)	2.030.173

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

21. Partes relacionadas

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.

21.1. Remuneração do pessoal-chave da administração

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

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Benefícios de curto prazo para administradores	1.093	2.213	995	1.992
Benefícios pós-emprego	43	78	40	79
	1.136	2.291	1.035	2.071

21.2. Composição

	30/06/2022		31/12/2021		
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	
	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	3.880	-	5.463	-
CTG Trading Brasil Ltda.	61.671	-	60.537	-	-
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	2.741.063	-	663.790	2.580.981
	61.671	2.744.943	60.537	669.253	2.580.981

21.3. Resultado

	01/01/2022 a 30/06/2022		
	Venda de energia	Compartilhamento de infraestrutura	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	(24.245)	(24.245)
CTG Trading Brasil Ltda.	11.790	-	11.790
	11.790	(24.245)	(12.455)

	01/01/2021 a 30/06/2021			
	Compra de energia	Compartilhamento de infraestrutura	Prestação de serviços	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	(19.301)	-	(19.301)
Rio Verde Energia S.A.	(16.565)	-	-	(16.565)
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	-	-	(2.357)	(2.357)
	(16.565)	(19.301)	(2.357)	(38.223)

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

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

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

A íntegra das informações sobre partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

22. Patrimônio líquido

22.1. Capital social subscrito e integralizado

Posição acionária em 30/06/2022 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

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	212.978	460.994	206.964	459.070
Contratos ACR	343.079	680.571	315.015	628.634
Mercado de curto prazo (MCP)	9.573	11.758	8.916	40.580
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	-	-	-	10
	565.630	1.153.323	530.895	1.128.294
Receita de ativos financeiros				
Juros e atualização monetária	609.320	1.035.651	423.597	893.545
	609.320	1.035.651	423.597	893.545
Total receita operacional bruta	1.174.950	2.188.974	954.492	2.021.839
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(79.959)	(162.039)	(74.813)	(155.877)
ICMS	(861)	(1.723)	(814)	(1.740)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(2.507)	(5.078)	(1.815)	(4.218)
	(83.327)	(168.840)	(77.442)	(161.835)
Receita operacional líquida	1.091.623	2.020.134	877.050	1.860.004

A íntegra das informações sobre a receita operacional líquida está descrita na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2021.

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

24.1. Energia vendida

	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.509.913	212.978	2.938.133	460.994
Contratos ACR	3.528.032	343.079	7.367.691	680.571
Mercado de curto prazo (MCP)	97.755	9.573	122.845	11.758
	5.135.700	565.630	10.428.669	1.153.323

	01/04/2021 a 30/06/2021		01/01/2021 a 30/06/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.158.076	206.964	2.532.336	459.070
Contratos ACR	3.027.173	315.015	6.994.876	628.634
Mercado de curto prazo (MCP)	55.109	8.916	200.051	40.580
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	-	-	2.623	10
	4.240.358	530.895	9.729.886	1.128.294

(*) Não revisados pelos auditores independentes

24.2. Energia comprada

	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos bilaterais	7.949	1.549	16.655	3.080
Mercado de curto prazo (MCP)	2.829	158	37.019	2.537
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	399.167	5.747	871.641	12.502
(-) Crédito de PIS	-	(136)	-	(279)
(-) Crédito de COFINS	-	(626)	-	(1.286)
	409.945	6.692	925.315	16.554

	01/04/2021 a 30/06/2021		01/01/2021 a 30/06/2021	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos bilaterais	20.201	3.717	147.217	26.512
Mercado de curto prazo (MCP)	30.461	7.581	92.998	22.329
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	90.247	1.368	305.931	4.945
(-) Crédito de PIS	-	(97)	-	(852)
(-) Crédito de COFINS	-	(445)	-	(3.926)
	140.909	12.124	546.146	49.008

(*) Não revisados pelos auditores independentes

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

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Tust	46.316	92.887	41.688	83.063
Tusd	1.021	2.060	1.009	1.993
Encargos de conexão	35	59	10	20
(-) Crédito de PIS	(786)	(1.567)	(701)	(1.405)
(-) Crédito de COFINS	(3.622)	(7.219)	(3.227)	(6.471)
	42.964	86.220	38.779	77.200

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

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

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas				
Aplicações financeiras	25.171	39.180	4.437	5.693
Variações monetárias	7.327	16.807	9.101	17.814
Depósitos judiciais	7.320	16.719	2.565	4.299
Inadimplência CCEE	7	88	6.536	13.515
Variação cambial ativa	292.469	779.654	465.182	465.182
Outras receitas financeiras	20	179	55	93
	324.987	835.820	478.775	488.782
Despesas				
Juros	(90.196)	(161.298)	(57.291)	(121.256)
Debêntures	(7.262)	(12.602)	(244)	(244)
Empréstimos	(39.953)	(73.955)	(17.616)	(29.489)
Partes relacionadas	(42.981)	(74.741)	(39.350)	(91.217)
Outros	-	-	(81)	(306)
Variação cambial passiva	(584.710)	(584.710)	-	(347.291)
Variações monetárias	(5.905)	(10.748)	(1.526)	(2.509)
Provisões para riscos	(4.909)	(8.958)	(1.246)	(2.033)
Outras	(996)	(1.790)	(280)	(476)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(136.879)	(198.424)	(110.405)	(245.134)
Outras despesas financeiras	(477)	(1.070)	(624)	(1.002)
	(818.167)	(956.250)	(169.846)	(717.192)
	(493.180)	(120.430)	308.929	(228.410)

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

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

	30/06/2022			30/06/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		1.552.410			1.258.079	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(388.103)	(139.717)	(527.820)	(314.520)	(113.227)	(427.747)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controlada	9	3	12	(68)	(24)	(92)
Incentivos fiscais	-	-	-	435	-	435
Outras (adições) permanentes, líquidas	(154)	(59)	(213)	(97)	(40)	(137)
IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(388.248)	(139.773)	(528.021)	(314.250)	(113.291)	(427.541)
IRPJ e CSLL correntes	220.253	79.296	299.549	201.057	72.541	273.598
IRPJ e CSLL diferidos	167.994	60.478	228.472	113.193	40.750	153.943
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	388.247	139.774	528.021	314.250	113.291	427.541
Ajustes diferidos - períodos anteriores	(47)	(16)	(63)	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	388.200	139.758	527.958	314.250	113.291	427.541
Alíquota efetiva	25,0%	9,0%	34,0%	25,0%	8,9%	33,9%

26.2. Tributos diferidos

	30/06/2022			31/12/2021		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Provisões para grandes reparos	206.384	74.299	280.683	148.110	53.320	201.430
Variação cambial	164.328	59.158	223.486	232.088	83.552	315.640
Provisões para riscos	9.094	3.274	12.368	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	1.220	439	1.659	2.072	746	2.818
Outras provisões	788	284	1.072	1.419	511	1.930
Amortização de direito de uso	256	92	348	174	63	237
Total bruto	384.977	138.592	523.569	393.653	141.716	535.369
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos da outorga	(1.208.664)	(435.119)	(1.643.783)	(1.052.806)	(379.010)	(1.431.816)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(35.650)	(12.834)	(48.484)	(36.369)	(13.092)	(49.461)
Juros sobre depósito vinculado	(23.670)	(8.521)	(32.191)	(19.491)	(7.017)	(26.508)
Total bruto	(1.267.984)	(456.474)	(1.724.458)	(1.108.666)	(399.119)	(1.507.785)
Imposto diferido líquido	(883.007)	(317.882)	(1.200.889)	(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	2026	a partir de 2027	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	82.542	(6.795)	(50.516)	(51.237)	(49.136)	(1.125.747)	(1.200.889)

27. Lucro por ação

	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia				
Ações ordinárias	279.890	1.024.452	668.001	830.538
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Ações ordinárias	7.014.326	7.014.326	7.014.326	7.014.326
Lucro líquido básico e diluído por ação				
Ações ordinárias	0,03990	0,14605	0,09523	0,11841

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:

	Classificação	Hierarquia do valor justo	30/06/2022		31/12/2021	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	85	85	67	67
Aplicações financeiras	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	567.718	567.718	449.085	449.085
Clientes	Custo amortizado	-	318.455	318.455	325.675	325.675
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	61.671	61.671	60.537	60.537
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	11.891.259	11.891.259	11.410.424	11.410.424
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	510.611	510.611	493.870	493.870
			13.349.799	13.349.799	12.739.658	12.739.658
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	88.413	88.413	86.436	86.436
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	93.182	93.182	89.620	89.620
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	2.744.943	2.744.943	3.250.234	3.250.234
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	2.030.173	2.030.173	1.909.893	1.909.893
Empréstimos	Custo amortizado	-	675.686	675.686	1.351.480	1.351.480
Debêntures	Custo amortizado	-	2.130.326	1.380.592	1.396.413	1.447.072
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	-	-	340.000	340.000
Dividendos	Custo amortizado	-	9.351	9.351	9.351	9.351
			7.772.074	7.022.340	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

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

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. Evento subsequente

31.1. Atualização da RAG ciclo 2022/2023

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

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 30.06.2022; 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 30.06.2022.

São Paulo, 11 de agosto de 2022.

Evandro Leite Vasconcelos // Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor Presidente e Diretor Financeiro e de Relações com os Investidores

Membros da Administração

Conselho de Administração

Jianqiang Zhao
Presidente

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Conselheiro

Jose Renato Domingues
Conselheiro

Cao Xingyang
Conselheiro

Zhigang Chen
Conselheiro

Diretoria

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor Presidente

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
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