



# RIO PARANÁ ENERGIA S.A.

Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas  
Referente ao Período de Três Meses findo  
em 31 de março de 2021 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 31 de março de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2021 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, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais 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, conseqüentemente, 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.



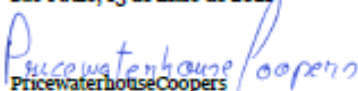
Rio Paraná Energia S.A.

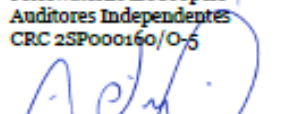
#### **Outros assuntos**

#### **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 2021, 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, 13 de maio de 2021.

  
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes  
CRC 2SP000160/O-5

  
Adriano Formosinho Corrêa  
Contador CRC 1BA029904/O-5

## Sumário

<b>Relatório sobre a revisão de informações trimestrais .....</b>	<b>2</b>
<b>Desempenho econômico-financeiro .....</b>	<b>5</b>
<b>Informações trimestrais - ITR.....</b>	<b>10</b>
<b>Balancos patrimoniais .....</b>	<b>10</b>
<b>Demonstrações do resultado.....</b>	<b>12</b>
<b>Demonstrações do resultado abrangente .....</b>	<b>13</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....</b>	<b>13</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa .....</b>	<b>14</b>
<b>Demonstrações do valor adicionado .....</b>	<b>15</b>
<b>Notas explicativas da Administração.....</b>	<b>16</b>
1. Informações gerais.....	16
2. Apresentação das informações trimestrais - ITR.....	19
3. Principais práticas contábeis .....	21
4. Gestão de riscos do negócio .....	21
5. Caixa e equivalentes de caixa .....	23
6. Clientes.....	23
7. Tributos a recuperar/recolher e diferido.....	24
8. Depósitos judiciais .....	25
9. Ativo financeiro vinculado a concessão .....	25
10. Imobilizado .....	25
11. Intangível .....	26
12. Fornecedores .....	27
13. Encargos setoriais.....	27
14. Empréstimos.....	28
15. Debêntures .....	29
16. Provisões para riscos .....	29
17. Juros sobre capital próprio a pagar.....	30
18. Provisão para grandes reparos .....	30
19. Partes relacionadas.....	31
20. Patrimônio líquido.....	32
21. Receita operacional líquida .....	33
22. Energia elétrica comprada e encargos de uso da rede .....	34
23. Resultado financeiro.....	35
24. Apuração do imposto de renda e contribuição social .....	35
25. Lucro por ação.....	36
26. Instrumentos financeiros .....	36
27. Seguros .....	36
28. Compromissos.....	37
29. Eventos subsequentes .....	37
<b>Declaração da Diretoria.....</b>	<b>38</b>
<b>Membros da Administração.....</b>	<b>39</b>

## Desempenho econômico-financeiro

### Principais indicadores

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020	Variação %
Receita operacional bruta	958.140	954.074	0,4
Receita de ativos financeiros	213.912	107.993	98,1
(-) Deduções à receita operacional	(189.099)	(198.478)	-4,7
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>982.953</b>	<b>863.589</b>	<b>13,8</b>
(-) Custos e despesas operacionais	(198.456)	(162.143)	22,4
Resultado de participação societárias	(702)	(102)	588,2
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>783.795</b>	<b>701.344</b>	<b>11,8</b>
Ebitda	848.067	764.464	10,9
Margem Ebitda - %	86,3%	88,5%	-2,2 p.p.
Resultado financeiro	(537.328)	(1.167.454)	-54,0
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>246.467</b>	<b>(466.110)</b>	<b>152,9</b>
<b>Lucro líquido / (prejuízo) do período</b>	<b>162.535</b>	<b>(307.880)</b>	<b>152,8</b>
Margem líquida - %	16,5%	-35,7%	52,2 p.p.
<b>Quantidade de ações</b>			
Ações em circulação	7.014.326	7.014.326	-
Lucro líquido / (prejuízo) básico e diluído por ação	0,02317	(0,04389)	152,8

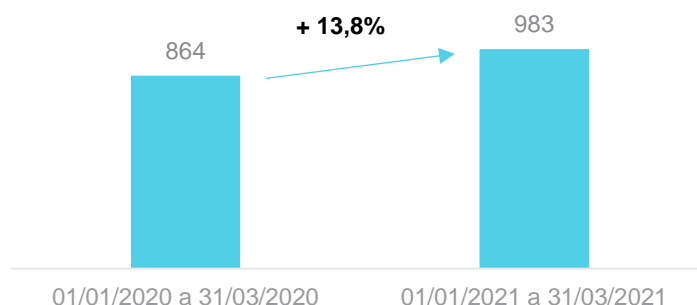
### Receita

Em comparação com o exercício anterior, a Rio Paraná apresentou aumento de R\$ 119,4 milhões, ou 13,8%, na receita operacional líquida.

Nas receitas operacionais, destaca-se uma elevação da receita no ambiente de comercialização livre (ACL) e no ambiente de comercialização regulado (ACR) em virtude do reajuste anual das receitas contratos bilaterais, além de um aumento extra de 3,05% a partir de julho de 2020 previsto no contrato de concessão, obtido em virtude do bom desempenho de disponibilidade das usinas. Essa elevação foi parcialmente reduzida pela queda nas receitas no Mercado de Curto Prazo (MCP) em virtude do cenário hidrológico pior na comparação entre os dois períodos.

Nas receitas de ativos financeiros, o aumento deve-se basicamente ao incremento do IPCA, considerado na comparação entre o 1º trimestre nos dois exercícios (2021: 2.12% e 2020: 0,53%). O IPCA é o indicador utilizado para atualização da remuneração da outorga, cuja aplicação é acumulada.

### Receita operacional líquida (R\$ milhões)



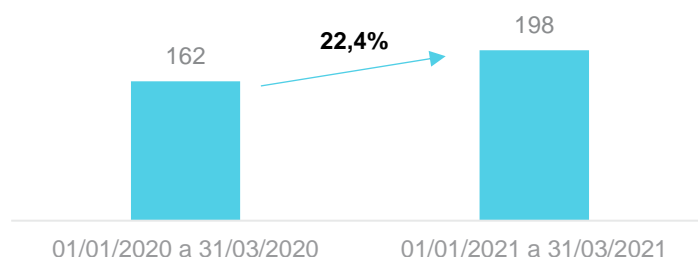
### Custos e despesas operacionais

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020	Variação %
Pessoal	(24.258)	(20.192)	20,1
Material	(2.454)	(2.685)	-8,6
Serviços de terceiros	(12.037)	(10.822)	11,2
Energia comprada	(36.884)	(7.373)	400,3
Depreciação e amortização	(64.272)	(63.120)	1,8
Encargos de uso da rede elétrica	(38.421)	(29.164)	31,7
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(6.738)	(9.038)	-25,4
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(719)	(4.281)	-83,2
Seguros	(2.028)	(2.028)	-
Aluguéis	(349)	(535)	-34,8
Provisões para riscos	9	-	-
Compartilhamento de despesas	(9.642)	(11.433)	-15,7
Outros	(663)	(1.472)	-55,0
	<b>(198.456)</b>	<b>(162.143)</b>	<b>22,4</b>

As despesas operacionais apresentaram, no 1º trimestre de 2021, um aumento de R\$ 36,3 milhões, ou 22,4%, comparativamente ao ano de 2020. Na análise das variações, vale destacar:

- Despesas de Pessoal: aumento de R\$ 4,1 milhões ou 20,1% em virtude do aumento do quadro de colaboradores e revisão nos elegíveis ao pagamento de adicional de periculosidade;
- Energia comprada: aumento de R\$ 29,5 milhões, ou 400,3%, em virtude da piora no cenário de hidrologia (GSF) na comparação entre os dois trimestres;
- Encargos de uso da rede elétrica: elevação de R\$ 9,3 milhões, ou 31,7%, em decorrência principalmente dos encargos de Transmissão (TUST), cujas tarifas são atualizadas anualmente por índices acima da inflação;
- CFURH: redução de R\$ 2,3 milhões em razão da menor geração verificada nas Usinas no 1º trimestre de 2021 em relação ao mesmo período do ano anterior;

### Custos e despesas operacionais (R\$ milhões)



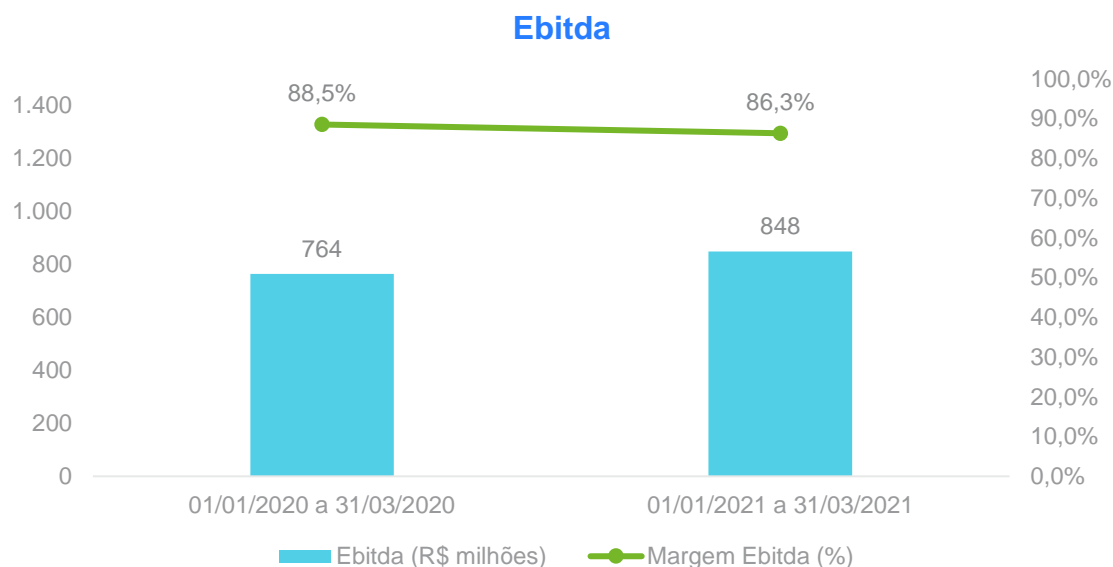
### Ebitda e margem Ebitda

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020	Variação %
Lucro líquido / (prejuízo) do período	162.535	(307.880)	152,8
Imposto de renda e contribuição social	83.932	(158.230)	153,0
Resultado financeiro (líquido)	537.328	1.167.454	-54,0
Depreciação e amortização	64.272	63.120	1,8
<b>Ebitda</b>	<b>848.067</b>	<b>764.464</b>	<b>10,9</b>
<i>Margem Ebitda</i>	<i>86,3%</i>	<i>88,5%</i>	<i>-2,2 p.p</i>

O Ebitda, ou Lajida, é uma medição não contábil calculada tomando como base as disposições da Instrução CVM nº 527/2012. Ele é calculado com o lucro líquido acrescido do resultado financeiro líquido, imposto de renda e contribuição social, depreciação e amortização.

A Administração da Companhia acredita que o Ebitda fornece uma medida útil de seu desempenho, tratando-se de um indicador que é amplamente utilizado por investidores e analistas para avaliar o desempenho e comparar empresas. O Ebitda não deve ser considerado como uma alternativa ao fluxo de caixa como indicador de liquidez.

O Ebitda apresentou no último ano um aumento de R\$ 83,6 milhões, o que representa 10,9% a mais do que o desempenho do mesmo período no ano de 2020. Esse resultado é atribuível principalmente ao aumento na receita de ativos financeiros.



## Resultado financeiro

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020	Variação %
Receitas	10.007	16.375	-38,9
Despesas	(547.335)	(1.183.829)	-53,8
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(537.328)</b>	<b>(1.167.454)</b>	<b>-54,0</b>

O resultado financeiro líquido apresentado no 1º trimestre de 2021 foi negativo em R\$ 537,3 milhões, representando uma queda de 54,0%, ou R\$ 630,1 milhões, comparativamente ao mesmo período no ano de 2020. Acerca dessa variação negativa, vale destacar o seguinte conjunto de informações:

- Redução de R\$ 665,6 milhões no resultado negativo decorrente da variação cambial líquida incidente sobre o empréstimo em dólares da Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse impacto foi causado pela amortização da dívida e pela variação do real (R\$) frente ao dólar (US\$) no período;
- Queda de R\$ 39,5 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo em dólares da Companhia com a CTG Luxemburgo;
- Redução de R\$ 18,1 milhões nas despesas financeiras de juros relativos ao empréstimo mantido pela Rio Paraná com o Banco Mitsubishi, principalmente em razão da queda do CDI entre os períodos comparados;
- Aumento de R\$ 87,7 milhões na despesa de atualização monetária referente ao ajuste a valor presente do passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, em virtude da variação do IPCA entre os períodos;



## Endividamento

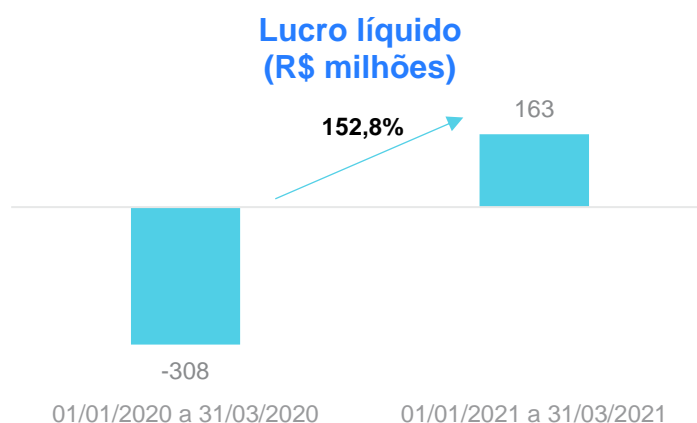
	31/03/2021	31/12/2020	Variação %
Debêntures	512.558	500.057	2,5
Longo prazo	512.558	500.057	2,5
Empréstimos	2.025.739	2.025.562	-
Curto prazo	675.739	675.562	-
Longo prazo	1.350.000	1.350.000	-
Partes relacionadas	4.025.093	3.625.934	11,0
Curto prazo	731.341	621.592	17,7
Longo prazo	3.293.752	3.004.342	9,6
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(424.012)	(167.446)	153,2
<b>Dívida líquida</b>	<b>6.139.378</b>	<b>5.984.107</b>	<b>2,6</b>

A dívida líquida é composta pelo endividamento deduzindo-se os recursos de caixa e equivalentes de caixa. No 1º trimestre do ano de 2021, a dívida líquida apresentou um aumento de 2,6% em comparação com a posição final de 2020. Esse aumento deu-se basicamente pelo efeito da variação cambial incidente sobre o empréstimo mantido em dólares pela Rio Paraná com a CTG Luxemburgo e, também, pela maior posição final de caixa em 31 de março de 2021 em razão da geração de caixa no período.

	Remuneração	Vencimento	31/03/2021	31/12/2020	Variação %
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	4,29% ao ano + USD	20/05/2023	4.025.093	3.625.934	11,0
Tokyo - Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	2.025.739	2.025.562	-
Debêntures	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	241.334	239.476	0,8
Debêntures	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	271.224	260.581	4,1
			<b>6.563.390</b>	<b>6.151.553</b>	<b>6,7</b>

## Lucro líquido

A Rio Paraná apresentou um lucro líquido de R\$ 162,5 milhões, representando um aumento de 152,8% em comparação com o desempenho apresentado no mesmo período do ano anterior. Principalmente em razão do menor impacto negativo no resultado financeiro.



## Informações trimestrais - ITR

### Balancos patrimoniais

#### EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO E 31 DEZEMBRO DE 2020

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

ATIVO	Nota	31/03/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	424.012	167.446
Clientes	6	347.075	397.629
Tributos a recuperar	7.1	3.356	4.618
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	1.041.612	1.286.701
Serviços em curso		23.741	17.896
Despesas antecipadas		4.378	6.099
Outros créditos		6.164	9.784
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>1.850.338</b>	<b>1.890.173</b>
<b>Não circulante</b>			
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	9.749.513	9.290.512
Depósitos judiciais	8	479.542	477.820
Despesas antecipadas		586	781
		<b>10.229.641</b>	<b>9.769.113</b>
Imobilizado	10	12.309	11.108
Intangível	11	6.271.266	6.331.971
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>16.513.216</b>	<b>16.112.192</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>18.363.554</b>	<b>18.002.365</b>

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

## Balancos patrimoniais

### EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE MARÇO E 31 DE DEZEMBRO DE 2020

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

PASSIVO	Nota	31/03/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	12	68.972	82.132
Salários, provisões e contribuições sociais		15.556	19.740
Tributos a recolher	7.1	138.267	212.983
Encargos setoriais	13	46.411	45.325
Empréstimos	14	675.739	675.562
Juros sobre capital próprio (JSCP)	17	449.950	569.950
Partes relacionadas	19	734.800	628.168
Provisões para grandes reparos	18	77.347	67.135
Provisões para riscos	16	835	816
Outras obrigações		3.700	2.251
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>2.211.577</b>	<b>2.304.062</b>
<b>Não circulante</b>			
Tributos diferidos	7.2	634.920	703.116
Encargos setoriais	13	40.322	44.020
Empréstimos	14	1.350.000	1.350.000
Debêntures	15	512.558	500.057
Partes relacionadas	19	3.293.752	3.004.342
Provisões para grandes reparos	18	1.448.585	1.389.292
Provisões para riscos	16	157.181	156.438
Outras obrigações		6.055	4.969
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>7.443.373</b>	<b>7.152.234</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>9.654.950</b>	<b>9.456.296</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	20		
Capital social		6.649.017	6.649.017
Reserva legal		327.022	327.022
Reserva de lucros		1.570.030	1.570.030
Lucros acumulados		162.535	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>8.708.604</b>	<b>8.546.069</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>18.363.554</b>	<b>18.002.365</b>

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

## Demonstrações do resultado

### PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2021 E 2020

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

	Nota	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
<b>Receita operacional líquida</b>	21	<b>982.953</b>	<b>863.589</b>
<b>Custos operacionais</b>			
Pessoal		(18.446)	(15.355)
Material		(2.389)	(2.669)
Serviços de terceiros		(9.896)	(8.822)
Energia comprada	22.1	(36.884)	(7.373)
Depreciação e amortização		(63.729)	(62.636)
Encargos de uso da rede elétrica	22.2	(38.421)	(29.164)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(6.738)	(9.038)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(719)	(4.281)
Seguros		(1.949)	(1.975)
Aluguéis		(288)	(455)
Provisões para riscos		9	-
Outros		(673)	(884)
		<b>(180.123)</b>	<b>(142.652)</b>
<b>Resultado bruto</b>		<b>802.830</b>	<b>720.937</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Pessoal		(5.812)	(4.837)
Material		(65)	(16)
Serviços de terceiros		(2.141)	(2.000)
Depreciação e amortização		(543)	(484)
Seguros		(79)	(53)
Aluguéis		(61)	(80)
Compartilhamento de despesas	19.3	(9.642)	(11.433)
Outras		10	(588)
		<b>(18.333)</b>	<b>(19.491)</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>			
Equivalência patrimonial		(702)	(102)
		<b>(702)</b>	<b>(102)</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>783.795</b>	<b>701.344</b>
<b>Resultado financeiro</b>	23		
Receitas		10.007	16.375
Despesas		(547.335)	(1.183.829)
		<b>(537.328)</b>	<b>(1.167.454)</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>246.467</b>	<b>(466.110)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	24		
Corrente		(152.130)	(143.565)
Diferido		68.198	301.795
		<b>(83.932)</b>	<b>158.230</b>
<b>Lucro / (Prejuízo) do período</b>		<b>162.535</b>	<b>(307.880)</b>
<b>Lucro líquido básico e diluído por ação</b>	25	<b>0,02317</b>	<b>(0,04389)</b>

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



## Demonstrações do resultado abrangente

### EXERCÍCIOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2021 E 2020

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

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
<b>Lucro líquido / (prejuízo) do período</b>	<b>162.535</b>	<b>(307.880)</b>
Resultado abrangente do período	-	-
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b>162.535</b>	<b>(307.880)</b>

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

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

### PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2021 E 2020

(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 2020	6.649.017	327.022	1.570.030	-	8.546.069
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	162.535	162.535
	-	-	-	162.535	162.535
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>6.649.017</b>	<b>327.022</b>	<b>1.570.030</b>	<b>162.535</b>	<b>8.708.604</b>

	Capital social	Reservas		Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido
		Legal	Lucros		
Saldo em 31 de dezembro de 2019	6.649.017	270.254	917.563	-	7.836.834
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-
Prejuízo do período	-	-	-	(307.880)	(307.880)
	-	-	-	(307.880)	(307.880)
<b>Saldo em 31 de março de 2020</b>	<b>6.649.017</b>	<b>270.254</b>	<b>917.563</b>	<b>(307.880)</b>	<b>7.528.954</b>

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

## Demonstrações dos fluxos de caixa

### PERÍODOS DE TRÊS MESES EM 31 DE MARÇO DE 2021 E 2020

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

	Nota	31/03/2021	31/03/2020
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		246.467	(466.110)
<b>Ajustes em:</b>			
Depreciação e amortização		64.272	63.120
Equivalência patrimonial		702	102
Apropriação de juros sobre empréstimo	14.3	11.873	29.966
Apropriação de juros sobre partes relacionadas	20.4.1	51.868	91.347
Provisão de juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	(469.949)	(358.684)
Atualização da provisão para grandes reparos	18.2	109.841	(554)
Amortização ajuste a valor presente provisão de grandes reparos	18.2	24.886	47.624
Variação monetária sobre depósitos judiciais	8	(1.734)	(4.324)
Variações cambiais, líquidas, sobre partes relacionadas	19.4	347.291	1.012.876
Provisão para riscos	16.1.2	(9)	-
Variação monetária sobre provisão para riscos	16.1.2	771	1.649
Ganho na baixa do ativo imobilizado/intangível		-	(52)
<b>Variação nos ativos:</b>			
Clientes		50.554	(65.268)
Despesas antecipadas		1.916	1.617
Depósito judicial	8	12	-
Serviços em curso		(5.845)	(194)
Ativo financeiro vinculado à concessão		256.037	250.691
Baixas no ativo imobilizado e intangível		-	6
Outros créditos		3.373	20
<b>Variação nos passivos</b>			
Fornecedores		(13.160)	(46.395)
Encargos setoriais		(2.612)	2.593
Provisões para grandes reparos	18.2	(65.222)	(76.628)
Partes relacionadas		-	(377)
Salários, provisões e contribuições sociais		(4.184)	(4.430)
Provisões para riscos		-	(300)
Capitalização de juros sobre debêntures		12.501	10.152
Impostos, taxas e contribuições		14.509	(71.790)
Outras obrigações		(1.282)	3
<b>Caixa gerado nas operações</b>		<b>632.876</b>	<b>416.660</b>
Pagamento de juros sobre empréstimos		-	(30.732)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(240.093)	(145.444)
<b>Caixa líquido gerado das atividades operacionais</b>		<b>392.783</b>	<b>240.484</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>			
Adições no ativo imobilizado e intangível		(4.768)	(10.123)
Recebimento na venda de imobilizado		247	538
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos</b>		<b>(4.521)</b>	<b>(9.585)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>			
Pagamento de juros sobre capital próprio	18	(120.000)	-
Pagamentos de principal sobre empréstimos	14.3	(11.696)	-
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos</b>		<b>(131.696)</b>	<b>-</b>
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>256.566</b>	<b>230.899</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		167.446	1.133.627
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		424.012	1.364.526
<b>Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>256.566</b>	<b>230.899</b>

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

## Demonstrações do valor adicionado

### PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2021 E 2020

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

	Nota	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
<b>Receitas</b>			
Venda de energia e outros serviços	21	769.041	755.596
Receita de ativos financeiros	21	213.912	107.993
		<b>982.953</b>	<b>863.589</b>
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>			
Energia comprada e encargos de uso da rede		(83.490)	(45.689)
Materiais e serviços de terceiros		(24.120)	(24.934)
Outros custos operacionais		(2.599)	(2.963)
		<b>(110.209)</b>	<b>(73.586)</b>
<b>Valor adicionado bruto</b>		<b>872.744</b>	<b>790.003</b>
Depreciação e amortização		(64.272)	(63.120)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>808.472</b>	<b>726.883</b>
Equivalência patrimonial		(702)	(102)
Outras receitas financeiras		10.411	16.963
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>9.709</b>	<b>16.861</b>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>818.181</b>	<b>743.744</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>			
<b>Pessoal</b>			
Remuneração direta		13.393	10.781
Benefícios		4.388	3.570
FGTS		1.169	1.055
Provisão para gratificação (bônus)		(396)	-
Participação nos resultados		2.491	2.129
		<b>21.045</b>	<b>17.535</b>
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>			
Federais		80.115	(159.863)
Estaduais		15	513
Municipais		6.802	9.118
		<b>86.932</b>	<b>(150.232)</b>
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>			
Aluguéis		416	599
Outras despesas financeiras		547.253	1.183.722
		<b>547.669</b>	<b>1.184.321</b>
<b>Remuneração de capitais próprios</b>			
Lucros retidos		162.535	(307.880)
		<b>162.535</b>	<b>(307.880)</b>
<b>Valor adicionado distribuído</b>		<b>818.181</b>	<b>743.744</b>

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

## Notas explicativas da Administração

### Às informações trimestrais – em 31 de março de 2021

(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 fechado, concessionária de uso de bem público, na condição de prestadora de serviço de geração e 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 regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

Conforme mencionado na nota 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 2 de março a Comissão de Valores Mobiliários (CVM) através do Ofício 23/2021, confirmou o deferimento pelo pedido de registro da Companhia como categoria B.

Em 31 de março de 2021, a Companhia apresentou um capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 361.239, principalmente em virtude da variação cambial registrada em seu empréstimo com partes relacionadas indexada pelo dólar, para mais informações, vide nota explicativa 19. De acordo com o Fato Relevante publicado no dia 30 de abril de 2021 a Companhia está em processo de captação via emissão de debêntures com o valor total de R\$ 845 milhões. Os recursos obtidos com a Emissão serão utilizados no reforço do capital de giro e outros investimentos da Companhia.

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 e captação de nova debêntures.

### 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
Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	889,2	05/01/2016	02/07/2046
Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.731,5	05/01/2016	02/07/2046
					4.995,2	2.620,7		

### 1.3. Marco legal do setor elétrico

Em 2017 o Ministério de Minas e Energia (MME) lançou as Consultas Públicas nº 032, nº 033, que visam à reorganização do setor elétrico brasileiro colocando em discussão as propostas para temas como abertura do mercado livre, separação de lastro e energia, administração da sobra de contratação involuntária, racionalização de subsídios, descotização e privatização de concessionárias de geração.

O Projeto de Lei 232/2016 foi remetido à Câmara dos Deputados em 10 de fevereiro de 2021 sob o nº PL 414/2021 para iniciar uma nova fase de tramitação. Tendo em vista a regulamentação de algumas matérias contidas no texto Original do PLS 232 como o encerramento dos subsídios para novos empreendimentos de energia solar, eólica e biomassa pela MP 998/2020 – convertida



em lei em 04 de fevereiro de 2021, o projeto, que trata de temas relacionados à modernização do setor deverá ser revisto e readaptado ao momento atual do setor elétrico.

Em 01 de março de 2021 foi publicada a Lei nº 14.120 que teve como origem a Medida Provisória nº 998 de setembro de 2020. Dentre os temas aprovados, estão a transferência de até 30% dos recursos de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) e Eficiência Energética para a Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) entre os anos de 2021 e 2025, estando preservadas as verbas comprometidas para projetos contratados ou iniciados até 31 de agosto de 2020.

Também foi aprovado o encerramento dos subsídios para novos empreendimentos de energia solar, eólica e de biomassa após 12 meses, contados a partir da publicação da lei. Os descontos para novos empreendimentos hidráulicos até 30 MW serão concedidos por 5 anos adicionais. A partir desta data, os descontos serão reduzidos para 25% nos próximos 5 anos.

#### *1.4. Fator de ajuste de energia - Generation Scaling Factor — (GSF)*

A severa crise hidrológica ocorrida no início desta década causou a redução dos níveis dos reservatórios das usinas hidrelétricas e elevou o despacho das usinas termoeletricas ao máximo. Em consequência disso, o PLD atingiu 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.

Em 13 de agosto de 2020 foi votado o Projeto de Lei (PL) 3.975/2019, convertido na Lei de nº 14.052, de 09 de setembro de 2020. O texto votado apresenta diretrizes sobre a compensação, mediante a prorrogação dos prazos dos contratos de concessão aos titulares de usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) pela parte não correspondente ao risco hidrológico, decorrentes de:

- i. restrições ao escoamento de energia das usinas hidrelétricas estruturantes em função do atraso na entrada em operação de instalações de transmissão;
- ii. da diferença entre a garantia física outorgada na fase de motorização das usinas hidrelétricas estruturantes e os valores da agregação efetiva de cada unidade geradora motorizada ao Sistema Interligado Nacional (SIN);
- iii. Geração termelétrica despachada fora da ordem de mérito.

A Aneel reconheceu, através da Resolução Normativa nº 895/2020 que resultou da Consulta Pública 056/2020, o direito de ressarcimento (extensão da concessão) às usinas cotistas – o prazo de extensão da outorga, apurado com a garantia física da usina totalmente disponível para comercialização no Ambiente de Contratação Livre (ACL), foi divulgado pela CCEE em março.

Havia expectativa de que a homologação deste acordo ocorresse no primeiro trimestre de 2021, no entanto, será atrasada em razão de recurso administrativo impetrado por alguns agentes face à resolução normativa 895/2020, pendente de votação na Aneel.

Tendo como base os cálculos disponibilizados pela CCEE, a Rio Paraná poderá registrar em 2021 um acréscimo de R\$ 147,9 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 usinas de Ilha Solteira e Jupia.

## 1.5. COVID – 19

### 1.5.1. Impactos causados pela pandemia e medidas adotadas pela Companhia.

A Companhia se organizou para proteger seus profissionais e minimizar os impactos negativos nas suas atividades. Para isso, criou um Comitê Executivo Multidisciplinar para acompanhar as questões ligadas à pandemia de Covid-19.

Para suas atividades operacionais, protocolou junto à Aneel o Plano de Contingência Operacional para os Centros de Operação da Geração (COGs) e Usinas da CTG Brasil – Covid-19. Dentre outras ações, tomou medidas para a redução máxima da circulação de pessoas em suas instalações, por meio do isolamento dos times, em turnos e em áreas específicas. Assim, garantiu a segurança de seus profissionais, a regularidade da operação e, para suas atividades administrativas, adotou trabalho remoto, atendendo às recomendações das autoridades de vigilância sanitária.

Foi desenvolvido um protocolo de atendimento médico, e disponibilizado contato via telemedicina para nossos profissionais e prestadores de serviços, com atendimento diário para acompanhamento da evolução do quadro de saúde, esclarecimento de dúvidas e encaminhamento ao hospital. Regularmente todas as pessoas que acessam as unidades realizam testagem PCR para identificação de pessoas assintomáticas e, em casos positivos ou suspeito, estas pessoas ficam sem acesso às instalações, em casa até liberação médica.

Campanhas de comunicação e conscientização são periodicamente realizadas com o intuito de apresentar as mais recentes informações científicas e, para isso a CTG realiza palestras online com os mais renomados médicos, cientistas, biólogos ou referências no assunto. Os médicos Drauzio Varella, Dr. David Uip, o biólogo Atila Lamarinho entre outros já apresentaram informações de esclarecimento aos nossos colaboradores.

Rotinas de higienização foram reforçadas nos locais de comum acesso, como medição de temperatura e instalação de pontos para higienização das mãos com álcool em gel foram planejados para reduzir o risco de contágio, entre outras.

Esforços também foram direcionados na gestão feita pelas áreas Comercial e Financeira junto à carteira de clientes, que resultaram em poucos e pontuais acordos, estruturados de forma a evitar perdas financeiras, cujo resultado foi alcançado com sucesso até o momento. Da mesma forma, acompanhou a evolução dos contratos com seus principais fornecedores, assegurando que as obrigações contratuais seguissem sendo cumpridas, sem interrupções ou descontinuidade.

Principalmente pela atividade da Companhia ser essencial para o funcionamento da economia e assistência à pandemia, não houve impactos relevantes ao desempenho de suas operações e nem em seus fluxos de caixa. Como contribuição à sociedade, foram investidos tempo de suas equipes e recursos financeiros, na viabilização das ações de prevenção e controle da proliferação do vírus.

A retração das atividades econômicas no mercado nacional foi minimizada pela estratégia de sazonalização e gestão do balanço energético da Companhia. Já a trajetória de fortes oscilações em diversos índices no mercado financeiro demandou grande esforço da Administração para minimizar seus impactos.

Embora os resultados sejam positivos até o momento, os riscos em decorrência da pandemia permanecem incertos e sem mensuração segura. Inclusive, existe a exposição a eventuais restrições legais e de mercado que podem ser impostas pelo Governo e reguladores. Assim, não é possível assegurar que não haverá impactos futuros nas operações enquanto a pandemia perdurar.

### 1.5.2. Determinações regulatórias

Em decorrência da pandemia e seus impactos sobre o setor elétrico foi publicada a Medida Provisória nº 950/2020 regulamentada pelo Decreto 10.350/2020 que viabilizou ações para prover recursos para mitigação dos impactos da redução das atividades através da criação da Conta-Covid. Os critérios e procedimentos para gestão da Conta-Covid foram discutidos sob a forma de Consulta Pública no âmbito da Aneel e regulamentados pela Resolução Normativa nº 885/2020.

A medida autoriza a CCEE a realizar empréstimos bancários para cobrir déficits ou antecipar receitas das distribuidoras de energia referentes às competências de abril a dezembro de 2020, no limite de R\$16,1 bilhões, diluindo o impacto financeiro causado pela pandemia em 60 meses, prazo ajustado para o pagamento do empréstimo pelas distribuidoras às instituições financeiras.

Em função do agravamento da pandemia no primeiro trimestre de 2021, a Aneel suspendeu em todo o Brasil o corte de energia dos consumidores de baixa renda por inadimplência.

Também está vedado o corte de energia de unidades consumidoras com equipamentos vitais à preservação da vida e dependentes de energia elétrica, além de unidades de saúde, tais como hospitais e centros de produção, armazenamento e distribuição de vacinas.

Outro ponto que beneficia todos os consumidores e as distribuidoras é a suspensão do prazo para o corte de energia de faturas antigas. Com isso, os consumidores passam a dispor de mais tempo para quitar suas contas e as distribuidoras podem direcionar equipes para atividades mais prioritárias.

Essas medidas terão validade até 30 de junho de 2021, podendo ser reavaliadas ou prorrogadas, a depender da evolução da pandemia no país.

Em paralelo, a Aneel homologou as regras de repasse dos recursos dos programas de pesquisa e desenvolvimento (P&D) e eficiência energética (PEE) destinadas à modicidade tarifária à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).

De acordo com a Lei nº 14.120 de 1 de março de 2021, serão destinados à CDE os recursos não comprometidos com projetos contratados ou iniciados entre 1º de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2025 no limite de 70% dos valores investidos em pesquisa e desenvolvimento, com a presente obrigação a Companhia repassou o valor de R\$ 1.299 referente ao período de 01 de setembro de 2020 até 31 de janeiro de 2021 e a partir do mês de Fevereiro de 2021 deverá repassar o percentual de 30% dos recursos de P&D para CDE, conforme despacho nº 904 de 30 de março de 2021.

## 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 2021.

### 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), individual e consolidada, 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 2020.

### **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 2020, 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 2021 e 31 de dezembro de 2020), 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 DNIT e a principal obrigação assumida pela Companhia compreende a operação do sistema de transposição de desnível da Usina Hidrelétrica (UHE) Engenheiro Souza Dias.

Considerando que esse investimento não é relevante em 31 de março de 2021, a Companhia não preparou informações trimestrais consolidadas, uma vez que, adicionalmente sua controladora, a China Three Gorges Brasil Energia Ltda., providencia e disponibiliza informações trimestrais consolidadas de todo o grupo no Brasil.

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



	31/03/2021	31/12/2020
Ativo	683	322
Passivo	2.183	2.137
Passivo a descoberto	(1.500)	(1.815)

Durante o 1º trimestre de 2021 a Rio Paraná Eclusas recebeu o montante de R\$ 522 do valor em aberto junto ao DNIT, correspondente a 5 parcelas do aditivo contratual assinado em durante o exercício de 2020.

Vide mais informações desse investimento na nota explicativa nº 29.1 de eventos subsequentes.

### 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 2020.

### 4. Gestão de riscos do negócio

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020 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.

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.

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	4.153	7.003	131.527	124.301	266.984
Debêntures	1ª	2	Varição IPCA + 6,15% ao ano	8.013	8.436	17.204	339.957	373.610
Tokyo-Mitsubishi	-	-	DI + 0,45% ao ano	693.881	54.929	725.074	686.092	2.159.976
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	-	4,29% + Dólar	413.284	385.929	709.130	2.232.835	3.741.178
				1.119.331	456.297	1.582.935	3.383.185	6.541.748

#### 4.2. Análise de sensibilidade

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 exposta 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 2021 e as premissas disponíveis no mercado para os próximos 12 meses (fonte: Banco Central do Brasil) sobre as taxas de juros e índices flutuantes em relação ao cenário provável.

Demonstramos a seguir, os impactos no resultado financeiro da Companhia, para os cinco cenários estimados para os próximos 12 meses:

Instrumentos financeiros	Indexador	Variação Provável do Indexador	31/03/2021	Cenário Provável
<b>Ativos financeiros</b>				
Aplicações financeiras e fundos de renda fixa	DI	4,65%	423.952	19.699
Ativo financeiro vinculado a concessão	IPCA	3,49%	10.791.125	376.880
			<b>11.215.077</b>	<b>396.579</b>
<b>Passivos financeiros</b>				
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% + Dolar	5,10	(4.025.093)	440.091
Provisão para grandes reparos	IPCA	3,49%	(915.559)	(31.976)
Provisão para grandes reparos	IGP-M	2,95%	(610.373)	(17.991)
Empréstimo Tokyo Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	4,65%	(2.025.739)	(103.664)
Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	4,65%	(241.334)	(13.865)
Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	3,49%	(271.224)	(26.735)
			<b>(8.089.322)</b>	<b>245.860</b>
Total da exposição líquida			<b>3.125.755</b>	<b>642.439</b>

#### 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 as outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

	Nota	31/03/2021	31/12/2020
Empréstimos	14	2.025.739	2.025.562
Debêntures	15	512.558	500.057
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	19.4	4.025.093	3.625.934
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5	(424.012)	(167.446)
<b>Dívida líquida</b>		<b>6.139.378</b>	<b>5.984.107</b>
Patrimônio líquido		8.708.604	8.546.069
<b>Total do capital</b>		<b>14.847.982</b>	<b>14.530.176</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - (%)*</b>		<b>41,3</b>	<b>41,2</b>

\* Dívida líquida / Total do capital

## 5. Caixa e equivalentes de caixa

### 5.1. Composição

	31/03/2021	31/12/2020
Caixas e bancos	60	81
Aplicações financeiras	423.952	167.365
Certificado de depósito bancário (CDB)	423.952	167.365
	<b>424.012</b>	<b>167.446</b>

### 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	31/03/2021	31/12/2020
A-1	-	174.800	97.607
B	BR-1	174.387	8.145
-	BR-1	74.825	61.694
		<b>424.012</b>	<b>167.446</b>

As características dos saldos são as mesmas descritas na nota explicativa 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 6. Clientes

### 6.1. Composição

	À vencer	31/03/2021	31/12/2020
	Até 90 dias		
Contratos ACL	83.527	83.527	82.649
Contratos ACR	140.259	140.259	142.393
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	123.289	123.289	172.587
	<b>347.075</b>	<b>347.075</b>	<b>397.629</b>

### 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 6.2 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

Embora tenham sido solicitadas postergações de vencimentos por alguns poucos clientes, até o momento não foram observadas perdas por inadimplência em decorrência do cenário envolvendo a pandemia do COVID – 19.

### 6.3. Qualidade de créditos dos clientes

Rating interno	31/03/2021		31/12/2020	
	%	R\$	%	R\$
1 - Excelente	0,9	750	2,2	1.876
2 - Bom	44,5	37.166	31,1	25.683
3 - Satisfatório	49,9	41.655	57,3	47.334
4 - Regular	4,7	3.956	9,4	7.756
5 - Crítico	-	-	-	-
	<b>100,0</b>	<b>83.527</b>	<b>100,0</b>	<b>82.649</b>

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 6 das demonstrações financeiras anuais de do exercício de 2020.

## 7. Tributos a recuperar/recolher e diferido

### 7.1. Tributos a recuperar / recolher

	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>		
PIS e COFINS a recuperar	-	2.258
ICMS	3.100	2.104
Outros	256	256
	<b>3.356</b>	<b>4.618</b>
<b>Passivo</b>		
IRPJ e CSLL a recolher do período	122.419	210.875
PIS e COFINS a recolher do mês	15.096	-
Outros	752	2.108
	<b>138.267</b>	<b>212.983</b>

### 7.2. Tributos diferidos

	31/03/2021			31/12/2020		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>						
Diferenças temporárias						
Participação nos lucros e resultados	611	220	831	1.943	699	2.642
Provisão de manutenções	62.538	22.514	85.052	24.162	8.698	32.860
Variação cambial	298.763	107.555	406.318	211.943	76.299	288.242
Provisões	352	127	479	1.606	578	2.184
Efeitos da outorga	1.126	405	1.531	1.126	405	1.531
Contingências e atualizações monetárias	5.338	1.922	7.260	5.150	1.854	7.004
Arrendamento mercantil	168	60	228	146	53	199
<b>Total</b>	<b>368.896</b>	<b>132.803</b>	<b>501.699</b>	<b>246.076</b>	<b>88.586</b>	<b>334.662</b>
<b>Passivo de imposto diferido</b>						
Diferenças temporárias						
Efeitos da outorga	(819.824)	(295.136)	(1.114.960)	(747.580)	(269.129)	(1.016.709)
Juros sobre depósito vinculado	(15.926)	(5.733)	(21.659)	(15.492)	(5.577)	(21.069)
<b>Total</b>	<b>(835.750)</b>	<b>(300.869)</b>	<b>(1.136.619)</b>	<b>(763.072)</b>	<b>(274.706)</b>	<b>(1.037.778)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(466.854)</b>	<b>(168.066)</b>	<b>(634.920)</b>	<b>(516.996)</b>	<b>(186.120)</b>	<b>(703.116)</b>



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	2021	2022	2023	2024	2025	a partir de 2026	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(125.657)	(53.171)	(99.253)	(110.308)	(138.707)	(107.824)	(634.920)

## 8. Depósitos judiciais

	Fiscais
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>477.820</b>
Variações monetárias	1.734
(-) Baixas	(12)
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>479.542</b>

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 9. Ativo financeiro vinculado a concessão

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

#### 9.1.1. Composição

	31/03/2021			31/12/2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	6.654.175	6.923.031	268.856	6.721.389	6.990.245
Juros e atualização monetária	772.756	3.095.338	3.868.094	1.017.845	2.569.123	3.586.968
	<b>1.041.612</b>	<b>9.749.513</b>	<b>10.791.125</b>	<b>1.286.701</b>	<b>9.290.512</b>	<b>10.577.213</b>

#### 9.1.2. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>10.577.213</b>
Juros e atualização monetária	469.949
Liquidação juros e atualização monetária	(188.823)
Liquidação principal	(67.214)
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>10.791.125</b>

As características dos saldos são as mesmas descritas na nota explicativa 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 10. Imobilizado

### 10.1. Composição

	31/03/2021			31/12/2020	Taxa média anual de depreciação
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Máquinas e equipamentos	196	(85)	111	116	10,2%
Veículos	5.692	(2.227)	3.465	3.673	14,6%
Móveis e utensílios	2.147	(690)	1.457	1.483	4,8%
Outros	9.755	(2.479)	7.276	5.836	14,7%
	<b>17.790</b>	<b>(5.481)</b>	<b>12.309</b>	<b>11.108</b>	

## 10.2. Movimentação

	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Depreciação	Valor líquido em 31/03/2021
<b>Em serviço</b>				
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
	<b>11.108</b>	<b>1.799</b>	<b>(598)</b>	<b>12.309</b>

	Valor líquido em 31/12/2019	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Valor líquido em 31/03/2020
<b>Em serviço</b>						
Máquinas e equipamentos	631	-	(486)	-	(14)	131
Veículos	3.368	-	-	640	(184)	3.824
Móveis e utensílios	468	-	-	-	(55)	413
Outros	5.906	1.101	-	-	(281)	6.726
	<b>10.373</b>	<b>1.101</b>	<b>(486)</b>	<b>640</b>	<b>(534)</b>	<b>11.094</b>
<b>Em curso</b>	-	640	-	(640)	-	-
	-	<b>640</b>	-	<b>(640)</b>	-	-
	<b>10.373</b>	<b>1.741</b>	<b>(486)</b>	-	<b>(534)</b>	<b>11.094</b>

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 11. Intangível

### 11.1. Composição

	31/03/2021			31/12/2020	Taxa média anual de amortização
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	6.499.130	(2.508.507)	3.990.623	4.030.866	2,5%
Provisão para grandes reparos	2.236.640	-	2.236.640	2.259.289	4,1%
Software	6.648	(4.331)	2.317	2.464	18,1%
	<b>8.742.418</b>	<b>(2.512.838)</b>	<b>6.229.580</b>	<b>6.292.619</b>	
<b>Em curso</b>	41.686	-	41.686	39.352	
	<b>41.686</b>	-	<b>41.686</b>	<b>39.352</b>	
	<b>8.784.104</b>	<b>(2.512.838)</b>	<b>6.271.266</b>	<b>6.331.971</b>	

### 11.2. Movimentação

	Valor líquido em 31/12/2020	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 31/03/2021
<b>Em serviço</b>					
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
	<b>6.292.619</b>	-	<b>635</b>	<b>(63.674)</b>	<b>6.229.580</b>
<b>Em curso</b>	39.352	2.969	(635)	-	41.686
	<b>39.352</b>	<b>2.969</b>	<b>(635)</b>	-	<b>41.686</b>
	<b>6.331.971</b>	<b>2.969</b>	-	<b>(63.674)</b>	<b>6.271.266</b>

Do valor total das adições em curso ocorridas no período, o montante de R\$ 591 se refere a licença para implementação do novo ERP.

	Valor líquido em 31/12/2019	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	Valor líquido em 31/03/2020
<b>Em serviço</b>						
Infraestrutura de concessão	4.193.329	-	(6)	258	(41.314)	4.152.267
Provisão de grandes reparos	2.180.566	-	-	-	(21.021)	2.159.545
Software	2.136	-	-	25	(251)	1.910
	6.376.031	-	(6)	283	(62.586)	6.313.722
<b>Em curso</b>	22.640	8.382	-	(283)	-	30.739
	22.640	8.382	-	(283)	-	30.739
	6.398.671	8.382	(6)	-	(62.586)	6.344.461

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 12. Fornecedores

### 12.1. Composição

	31/03/2021	31/12/2020
Suprimento de energia elétrica	1.266	4.362
Materiais e serviços contratados	25.591	33.152
Encargos de uso da rede elétrica	42.115	44.618
Tust	42.115	44.618
	<b>68.972</b>	<b>82.132</b>

## 13. Encargos setoriais

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

### 13.1. Composição

	31/03/2021			31/12/2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	14.818	-	14.818	19.253	-	19.253
P&D	27.416	40.322	67.738	21.486	44.020	65.506
TFSEE	4.177	-	4.177	4.586	-	4.586
	<b>46.411</b>	<b>40.322</b>	<b>86.733</b>	<b>45.325</b>	<b>44.020</b>	<b>89.345</b>

A íntegra destas informações está descrita na nota explicativa 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 14. Empréstimos

### 14.1. Composição

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento	31/03/2021				
			Circulante			Não circulante	
			Principal	Juros	Total	Principal	Total
Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	739	675.739	1.350.000	1.350.000
			675.000	739	675.739	1.350.000	1.350.000

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento	31/12/2020				
			Circulante			Não circulante	
			Principal	Juros	Total	Principal	Total
Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	562	675.562	1.350.000	1.350.000
			675.000	562	675.562	1.350.000	1.350.000

### 14.2. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2022	2023	Total
Tokyo-Mitsubishi	675.000	675.000	1.350.000

### 14.3. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>2.025.562</b>
Apropriação de juros	11.873
Pagamento de juros	(11.696)
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>2.025.739</b>

Em março de 2021 foi realizado o pagamento dos juros sobre o principal.

### 14.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

#### 14.4.1. Covenants Financeiros

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

Índice financeiro	Limites	31/03/2021
Dívida líquida / Ebitda	Maior que 1,0 e menor que 4,5	2,1

A íntegra das informações relacionadas aos empréstimos está descrita na nota explicativa 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 15. Debêntures

### 15.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento	31/03/2021		
				Não circulante		
				Principal	Varição monetária e (custos de transação)	Total
1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	240.000	1.334	241.334
1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	240.000	31.224	271.224
				<b>480.000</b>	<b>32.558</b>	<b>512.558</b>

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento	31/12/2020		
				Não circulante		
				Principal	Varição monetária e (custos de transação)	Total
1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	240.000	(524)	239.476
1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	240.000	20.581	260.581
				<b>480.000</b>	<b>20.057</b>	<b>500.057</b>

### 15.2. Movimentação

	1ª Emissão		Total
	Série 1	Série 2	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>239.476</b>	<b>260.581</b>	<b>500.057</b>
Capitalização de custos de transação	86	283	369
Capitalização de juros	1.772	3.977	5.749
Capitalização de variação monetária	-	6.383	6.383
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>241.334</b>	<b>271.224</b>	<b>512.558</b>

### 15.3. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2022	2023	2024	2025	Total
Debêntures	124.168	118.726	134.502	135.162	<b>512.558</b>

### 15.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

#### 15.4.1. Covenants financeiros

Índice financeiro	Limites	31/03/2021
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	8,43
Dívida Líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,98
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,28

A íntegra das informações relacionadas às debêntures está descrita na nota explicativa 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 16. Provisões para riscos

A Companhia declara que as informações sobre a natureza das provisões, contingências e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas ITR.

## 16.1. Provisões para riscos

### 16.1.1. Composição

	31/03/2021	31/12/2020
Regulatórias	157.015	156.264
Ambientais	835	816
Trabalhistas	166	174
	<b>158.016</b>	<b>157.254</b>

### 16.1.2. Movimentação

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

## 16.2. Contingências possíveis

	31/03/2021	31/12/2020
Ambientais	1.129.535	1.063.095
Fiscais	480.681	478.578
Trabalhistas	23.895	11.854
Cíveis	4.128	3.920
	<b>1.638.239</b>	<b>1.557.447</b>

A íntegra destas informações está descrita na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 17. Juros sobre capital próprio a pagar

	Saldo em 31/12/2020	JSCP pagos	Saldo em 31/03/2021
China Three Gorges Brasil Energia Ltda.	379.968	(80.000)	299.968
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	189.982	(40.000)	149.982
	<b>569.950</b>	<b>(120.000)</b>	<b>449.950</b>

Conforme AGE realizada em 18 de dezembro de 2020, em março ocorreu o pagamento parcial de juros sobre capital próprio para os acionistas da Companhia.

## 18. Provisão para grandes reparos

### 18.1. Composição

	31/03/2021		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	330.182	3.140.633	3.470.815
(-) Ajuste a valor presente	(252.835)	(1.692.048)	(1.944.883)
	<b>77.347</b>	<b>1.448.585</b>	<b>1.525.932</b>



	31/12/2020		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	323.205	3.102.993	3.426.198
(-) Ajuste a valor presente	(256.070)	(1.713.701)	(1.969.771)
	<b>67.135</b>	<b>1.389.292</b>	<b>1.456.427</b>

## 18.2. Movimentação

	Provisão para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>3.426.198</b>	<b>(1.969.771)</b>	<b>1.456.427</b>
Realização de provisão	(65.222)	-	(65.222)
Atualização	109.841	-	109.841
Amortização - Ajuste a valor presente	-	24.886	24.886
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>3.470.817</b>	<b>(1.944.885)</b>	<b>1.525.932</b>

As características dos saldos são as mesmas descritas na nota explicativa 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 19. Partes relacionadas

A Companhia é controlada pela China Three Gorges Brasil Energia Ltda (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.

### 19.1. Remuneração do pessoal-chave da administração

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

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
Benefícios de curto prazo para administradores	992	1.012
Benefícios pós-emprego	40	35
	<b>1.032</b>	<b>1.047</b>

### 19.2. Composição

	31/03/2021			31/12/2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
China Three Gorges Brasil Energia Ltda	3.072	-	3.072	4.068	-	4.068
CTG Brasil Negócios de Energia S.A.	-	-	-	2.138	-	2.138
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	387	-	387	370	-	370
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	731.341	3.293.752	4.025.093	621.592	3.004.342	3.625.934
	<b>734.800</b>	<b>3.293.752</b>	<b>4.028.552</b>	<b>628.168</b>	<b>3.004.342</b>	<b>3.632.510</b>

### 19.3. Resultado

	01/01/2021 a 31/03/2021			
	Compra de energia	Compartilhamento de despesas	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)
	<b>(16.565)</b>	<b>(9.642)</b>	<b>(1.179)</b>	<b>(27.386)</b>

	01/01/2020 a 31/03/2020			
	Compra de energia	Compartilhamento de despesas	Prestação de serviços	Total
China Three Gorges Brasil Energia Ltda.	-	(11.433)	-	(11.433)
CTG Brasil Negócios de Energia S.A.	(8.492)	-	-	(8.492)
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	-	-	(1.128)	(1.128)
	<b>(8.492)</b>	<b>(11.433)</b>	<b>(1.128)</b>	<b>(21.053)</b>

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

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>3.625.934</b>
Apropriação de juros	51.868
Variação cambial	347.291
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<b>4.025.093</b>

As características dos saldos são as mesmas descritas na nota explicativa 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 20. Patrimônio líquido

### 20.1. Capital social subscrito e integralizado

Posição acionária em 31/03/2021 e 31/12/2020		
	Ações ordinárias	%
<b>Acionistas</b>		
China Three Gorges Brasil Energia Ltda.	4.676.217.474	66,67
Huikai Clean Energy S.À.R.L	2.338.108.737	33,33
	<b>7.014.326.211</b>	<b>100,00</b>

A íntegra dessas informações está descrita na nota explicativa 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 21. Receita operacional líquida

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
<b>Receita operacional bruta</b>		
Contratos ACL	252.105	230.667
Contratos ACR	674.360	660.778
Mercado de curto prazo (MCP)	31.665	62.651
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	10	(22)
	<b>958.140</b>	<b>954.074</b>
<b>Receita de ativos financeiros</b>		
Juros e atualização monetária	469.949	358.684
Liquidação juros e atualização monetária	(188.823)	(183.477)
Liquidação principal	(67.214)	(67.214)
	<b>213.912</b>	<b>107.993</b>
<b>Total receita operacional bruta</b>	<b>1.172.052</b>	<b>1.062.067</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>		
PIS e COFINS	(81.065)	(80.965)
ICMS	(927)	(733)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(8.349)	(8.206)
Compensação financeira de recursos hídricos	(15.890)	(21.088)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica	(2.031)	(1.973)
Encargos de uso da rede elétrica (TUST e TUSD)	(80.837)	(85.513)
	<b>(189.099)</b>	<b>(198.478)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>982.953</b>	<b>863.589</b>

A íntegra destas informações está descrita na nota explicativa 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 22. Energia elétrica comprada e encargos de uso da rede

### 22.1. Energia comprada

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
Contratos bilaterais	22.796	9.744
Mercado de curto prazo (MCP)	14.748	28
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	3.577	3.065
(-) Crédito de PIS	(756)	(975)
(-) Crédito de COFINS	(3.481)	(4.489)
	<b>36.884</b>	<b>7.373</b>

Foi necessária de compra de energia para garantia de lastro da estratégia comercial do período.

### 22.2. Encargos de uso da rede elétrica

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
Tust	41.375	32.286
Tusd	984	552
Encargos de conexão	10	14
(-) Crédito de PIS	(704)	(658)
(-) Crédito de COFINS	(3.244)	(3.030)
	<b>38.421</b>	<b>29.164</b>

A íntegra dessas informações está descrita na nota explicativa 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020.

## 23. Resultado financeiro

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
<b>Receitas</b>		
Aplicações financeiras	1.256	11.664
Variações monetárias	8.713	4.324
Depósitos judiciais	1.734	4.324
Inadimplência CCEE	6.979	-
Outras receitas financeiras	38	387
	<b>10.007</b>	<b>16.375</b>
<b>Despesas</b>		
Juros	(63.741)	(121.313)
Juros sobre empréstimos	(11.873)	(29.966)
Juros sobre partes relacionadas	(51.868)	(91.347)
Variação cambial passiva	(347.291)	(1.012.876)
Provisões para riscos	(771)	(1.649)
Carta fiança	(133)	(64)
Ajuste a valor presente de provisão para grandes reparos	(134.727)	(47.070)
Outras despesas financeiras	(672)	(857)
	<b>(547.335)</b>	<b>(1.183.829)</b>
	<b>(537.328)</b>	<b>(1.167.454)</b>

## 24. Apuração do imposto de renda e contribuição social

	01/01/2021 a 31/03/2021			01/01/2020 a 31/03/2020		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		246.467			(466.110)	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	(61.617)	(22.182)	(83.799)	116.528	41.950	158.478
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Resultado equivalência patrimonial	(175)	(63)	(238)	(25)	(9)	(34)
Despesas indedutíveis	(88)	(32)	(120)	(345)	(124)	(469)
Incentivos fiscais	219	-	219	216	-	216
Outros	6	-	6	6	-	6
<b>IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	(61.655)	(22.277)	(83.932)	116.380	41.817	158.197
IRPJ e CSLL correntes	111.801	40.329	152.130	105.528	38.070	143.598
IRPJ e CSLL diferidos	(50.146)	(18.052)	(68.198)	(221.908)	(79.887)	(301.795)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	61.655	22.277	83.932	(116.380)	(41.817)	(158.197)
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	(33)	-	(33)
<b>Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado</b>	61.655	22.277	83.932	(116.413)	(41.817)	(158.230)
<b>Alíquota efetiva</b>	25,0%	8,9%	34,1%	25,0%	9,0%	33,9%

## 25. Lucro por ação

	01/01/2021 a 31/03/2021	01/01/2020 a 31/03/2020
<b>Numerador</b>		
<b>Lucro líquido / (prejuízo) do período atribuído aos acionistas da Companhia</b>		
Acionistas controladores	108.362	(205.264)
Acionistas não controladores	54.173	(102.616)
	<b>162.535</b>	<b>(307.880)</b>
<b>Denominador (Média ponderada de números de ações)</b>		
Ações ordinárias	7.014.326	7.014.326
<b>Lucro líquido básico e diluído por ação</b>		
Ações ordinárias	0,02317	(0,04389)

## 26. Instrumentos financeiros

A Companhia declara que as informações sobre instrumentos financeiros descritas na nota explicativa 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2020 permanecem válidas para esse ITR, exceto pela tabela abaixo:

### 26.1. Instrumentos financeiros no balanço patrimonial

Os principais instrumentos financeiros da Companhia estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	31/03/2021		31/12/2020	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixas e bancos	Custo amortizado	Nível 1	60	60	81	81
Aplicações financeiras	Valor Justo por meio do resultado	Nível 1	423.952	423.952	167.365	167.365
Clientes	Custo amortizado	Nível 2	347.075	347.075	397.629	397.629
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	Nível 2	10.791.125	10.791.125	10.577.213	10.577.213
Depósitos judiciais	Custo amortizado	Nível 2	479.542	479.542	477.820	477.820
			<b>12.041.754</b>	<b>12.041.754</b>	<b>11.620.108</b>	<b>11.620.108</b>
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	Custo amortizado	Nível 2	68.972	68.972	82.132	82.132
Encargos setoriais	Custo amortizado	Nível 2	86.733	86.733	89.345	89.345
Partes relacionadas	Custo amortizado	Nível 2	4.028.552	4.028.552	3.632.510	3.632.510
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	Nível 2	1.525.932	1.525.932	1.456.427	1.456.427
Empréstimos	Custo amortizado	Nível 2	2.025.739	2.025.739	2.025.562	2.025.562
Debêntures	Custo amortizado	Nível 2	512.558	551.343	500.057	554.396
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	Nível 2	449.950	449.950	569.950	569.950
			<b>8.698.436</b>	<b>8.737.221</b>	<b>8.355.983</b>	<b>8.410.322</b>

## 27. Seguros

A CTG Brasil 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	04/08/2020 a 04/08/2021	2.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2020 a 04/08/2021	150.000
Lucro cessante	04/08/2020 a 04/08/2021	966.092
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2019 a 04/08/2021	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2020 a 08/12/2021	150.000
Risco cibernético	08/09/2020 a 08/09/2021	30.000

(\*) Não auditados pelos auditores independentes

## 28. Compromissos

### 28.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

A Companhia possui contratos ACL de venda de energia negociados até o ano de 2028 e comprometimento no regime de cotas de garantia física até o ano de 2046.

## 29. Eventos subsequentes

### 29.1. Paralisação de serviço da Controlada Eclusas

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 vigente e pelo recebimento das posições em aberto junto ao DNIT no valor de R\$ 2.914.

## Declaração da Diretoria

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, 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 31.03.2021; 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 31.03.2021.

São Paulo, 12 de maio de 2021.

**Evandro Leite Vasconcelos // Carlos Alberto Rodrigues de Carvalho**

Diretor Presidente e Diretor Financeiro e de Relações com os Investidores

## Membros da Administração

### Conselho de Administração

Jianqiang Zhao  
Presidente

Yujun Liu  
Conselheiro

Carlos Alberto Rodrigues de Carvalho  
Conselheiro

Jose Renato Domingues  
Conselheiro

Hong Qin  
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

Julyana Borges  
Contadora -CRC PR-063262/O-5