

Complexo  
Morrinhos Energias  
Renováveis S.A.

**Demonstrações financeiras  
individuais e consolidadas em  
31 de dezembro de 2022**

# Conteúdo

<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas</b>	<b>3</b>
<b>Balanços patrimoniais</b>	<b>7</b>
<b>Demonstrações do resultado</b>	<b>8</b>
<b>Demonstrações do resultado abrangente</b>	<b>9</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>10</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa - Método indireto</b>	<b>11</b>
<b>Notas explicativas das demonstrações financeiras</b>	<b>12</b>



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
The Five East Batel  
Rua Nunes Machado, nº 68 - Batel  
Caixa Postal 13533 - CEP: 80250-000 - Curitiba/PR - Brasil  
Telefone +55 (41) 3304-2500  
kpmg.com.br

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

**Aos Administradores e Acionistas da  
Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A.  
Curitiba - PR**

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A. em 31 de dezembro de 2022, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

## Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

## Provisão para ressarcimento

Notas explicativas 6 (f) e 13 das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

### Principal assunto de auditoria

A provisão para ressarcimento é reconhecida quando a entrega de energia elétrica é inferior ou superior a garantia física preestabelecida nos contratos de fornecimento, tomando como base as regras estabelecidas nos contratos de comercialização de energia firmados entre as partes.

A provisão de ressarcimento é mensurada considerando os valores apurados nos relatórios emitidos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), relatórios internos de geração de energia da Companhia, além de considerar os abatimentos dos valores de energia restringida ("*constrained-off*"), em função do não cumprimento da entrega de energia ocasionado por restrições de produção advindas do Operador Nacional do Setor Elétrico - ONS.

Consideramos esse assunto significativo para nossa auditoria devido à complexidade dos dados usados na determinação da estimativa que podem impactar relevantemente a mensuração da provisão para ressarcimento nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos incluíram, entre outros:

- avaliação do desenho e implementação dos controles internos chave relacionados à determinação do montante da provisão para ressarcimento de geração energia elétrica contratual.

- análise dos dados utilizados na determinação da estimativa da provisão de ressarcimento de geração energia elétrica contratual, especificamente:

- os dados da apuração da carga de energia gerada e entregue;
- os registros de ressarcimento anual e quadrienal realizados pela Companhia junto ao Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), visando determinar o percentual de aplicação de geração frente ao volume e montante contratado pactuado entre as partes;
- as correspondências encaminhadas pelo Operador Nacional do Setor Elétrico – ONS, demonstrando a quantidade de energia restringida.

Adicionalmente, testamos a integridade e exatidão matemática dos dados utilizados no referido cálculo e efetuamos teste de valorização por meio do confronto dos valores reconhecidos de provisão para ressarcimento com as expectativas independentes geradas a partir de nossos testes de auditoria, assim como, a segregação de curto e longo prazo.

Avaliamos também a adequação das divulgações relacionadas nas notas explicativas às demonstrações financeiras.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o reconhecimento e mensuração da provisão de ressarcimento de geração energia elétrica contratual, no contexto das demonstrações financeiras individuais e consolidadas tomadas em conjunto, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

## Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela Administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com a Administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com a Administração, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Curitiba, 16 de março de 2023.

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC SP-014428/O-6 F-PR



Almir Eduardo Bertoncelo  
Contador CRC PR-052082/O

## Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A.

### Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	Controladora		Consolidado			Nota	Controladora		Consolidado	
		2022	2021	2022	2021			2022	2021		
<b>Ativo</b>						<b>Passivo</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	7	103	56	127.170	140.474	Fornecedores		62	5	805	3.410
Contas a receber de clientes	8	-	-	23.468	22.399	Provisões	13	-	-	20.349	19.605
Dividendos a receber	9	9.206	6.879	-	-	Financiamentos	14	-	-	27.101	24.634
Adiantamentos a fornecedores		4	4	9.568	1.412	Obrigações sociais e trabalhistas		-	-	446	218
Despesas antecipadas		71	73	572	73	Debêntures a pagar	14	12.065	11.424	12.065	11.424
Tributos e contribuições a compensar		388	67	1.176	615	Adiantamento de clientes		-	-	101	101
Outros ativos		-	-	7.127	3.735	Dividendos a pagar	9	7.315	2.728	7.315	2.728
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>9.772</b>	<b>7.079</b>	<b>169.080</b>	<b>168.708</b>	Contas a pagar à partes relacionadas	9	2.248	3.730	2.248	3.730
Contas a receber de partes relacionadas	9	7.412	7.970	-	-	Obrigações fiscais		-	0	621	541
Aplicações financeiras vinculadas	10	2	1	38.528	31.376	Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	-	1.309	1.590
<b>Total do realizável de longo prazo</b>		<b>7.413</b>	<b>7.971</b>	<b>38.528</b>	<b>31.376</b>	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>21.690</b>	<b>17.887</b>	<b>72.361</b>	<b>67.981</b>
Investimentos	11	519.101	491.160	-	-	Provisões	13	-	-	30.180	12.335
Imobilizado	12	-	-	699.050	696.739	Financiamentos	14	-	-	330.053	352.525
Intangível		31	31	31	31	Debêntures a pagar	14	81.529	87.565	81.529	87.565
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>519.132</b>	<b>491.191</b>	<b>699.081</b>	<b>696.770</b>	Contas a pagar à partes relacionadas	9	42.054	26.160	-	653
				737.609		Tributos diferidos		-	-	1.522	1.165
<b>Total do ativo</b>		<b>536.318</b>	<b>506.242</b>	<b>906.689</b>	<b>896.854</b>	<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>123.583</b>	<b>113.726</b>	<b>443.284</b>	<b>454.243</b>
						Capital social		281.183	281.183	281.183	281.183
						Reserva legal		7.195	6.119	7.195	6.119
						Reserva de lucros		102.667	87.328	102.667	87.328
						<b>Total do patrimônio líquido</b>	15	<b>391.045</b>	<b>374.629</b>	<b>391.045</b>	<b>374.629</b>
						<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>536.318</b>	<b>506.242</b>	<b>906.689</b>	<b>896.854</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A.

### Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

Nota	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2022	2021
Receita líquida de venda de energia	16	-	139.280	132.249
Custo da geração de energia	17	-	(67.376)	(68.309)
<b>Lucro bruto</b>		<b>-</b>	<b>71.904</b>	<b>63.940</b>
Despesas gerais e administrativas	17	(211)	(4.536)	(3.958)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	17	(6)	(778)	(354)
<b>Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e impostos</b>		<b>(217)</b>	<b>66.589</b>	<b>59.627</b>
Despesas financeiras	18	(15.420)	(53.105)	(55.944)
Receitas financeiras	18	18	19.910	7.084
<b>Resultado financeiro</b>		<b>(15.401)</b>	<b>(33.195)</b>	<b>(48.860)</b>
<b>Resultado de equivalência patrimonial</b>	11	<b>37.147</b>	<b>25.486</b>	<b>-</b>
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b>21.529</b>	<b>33.394</b>	<b>10.768</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	19	-	(11.702)	(7.503)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	(163)	362
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>21.529</b>	<b>21.529</b>	<b>3.626</b>
Resultado por ação ordinária - básico e diluído (em reais)			0,0766	0,0129

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



## Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A.

### Demonstrações do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

*(Em milhares de Reais)*

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	2022	2021	2022	2021
Lucro líquido do exercício	<u>21.529</u>	<u>3.626</u>	<u>21.529</u>	<u>3.626</u>
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado abrangente total	<u><u>21.529</u></u>	<u><u>3.626</u></u>	<u><u>21.529</u></u>	<u><u>3.626</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A.

### Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de lucros	Lucros acumulados	Total
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2021</b>		<b>281.183</b>	<b>5.937</b>	<b>84.744</b>	<b>-</b>	<b>371.864</b>
Lucro líquido do exercício		-	-	-	3.626	3.626
Constituição da reserva	15.b	-	181	-	(181)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	15.c	-	-	-	(861)	(861)
Retenção de lucros	15.d	-	-	2.584	(2.584)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>		<b>281.183</b>	<b>6.118</b>	<b>87.328</b>	<b>-</b>	<b>374.629</b>
Lucro líquido do exercício		-	-	-	21.529	21.529
Constituição da reserva	15.b	-	1.077	-	(1.077)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	15.c	-	-	-	(5.113)	(5.113)
Retenção de lucros	15.d	-	-	15.339	(15.339)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>		<b>281.183</b>	<b>7.195</b>	<b>102.667</b>	<b>-</b>	<b>391.045</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Complexo Morrinhos Energias Renováveis S.A.

### Demonstrações dos fluxos de caixa - Método indireto

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		2022	2021	2022	2021
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>21.529</b>	<b>3.626</b>	<b>21.529</b>	<b>3.626</b>
<b>Ajustes para:</b>					
Resultado de equivalência patrimonial	11	(37.147)	(25.486)	-	-
Depreciação	12	-	-	29.435	28.799
Juros e variações monetárias	14	13.282	17.743	47.977	47.211
Amortização de custos de transação	14	915	775	1.567	1.293
Provisão ressarcimento	13	-	-	18.590	16.808
Imposto de renda e contribuição social correntes	20	-	-	11.702	7.503
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	-	-	163	(362)
		<b>(1.421)</b>	<b>(3.342)</b>	<b>130.964</b>	<b>104.879</b>
<b>Variações em:</b>					
Contas a receber de clientes		-	-	(1.068)	10.245
Adiantamentos a fornecedores		-	(1)	(8.155)	(1.270)
Despesas antecipadas		2	(73)	(497)	1.031
Tributos e contribuições a compensar		(321)	(1)	(561)	101
Outros ativos		-	-	(3.392)	(3.735)
Partes relacionadas	9	14.970	16.551	(2.135)	3.498
Fornecedores		57	5	(2.606)	1.770
Obrigações sociais e trabalhistas		-	-	226	(121)
Obrigações fiscais		-	(2.193)	(3.030)	(4.110)
Tributos diferidos		-	-	356	(777)
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>		<b>13.287</b>	<b>10.946</b>	<b>110.102</b>	<b>111.510</b>
Impostos pagos sobre o lucro		-	-	(9.037)	(6.226)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>		<b>13.287</b>	<b>10.946</b>	<b>101.066</b>	<b>105.284</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento:</b>					
Dividendos recebidos		6.879	10.216	-	-
Aquisição de imobilizado	12	-	-	(31.747)	(11.240)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento</b>		<b>6.879</b>	<b>10.216</b>	<b>(31.747)</b>	<b>(11.240)</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento:</b>					
Aplicações financeiras vinculadas		(1)	-	(7.153)	(2.458)
Financiamentos obtidos	14	-	-	551	-
Dividendos pagos		(526)	(5.000)	(526)	(5.000)
Pagamento de principal de financiamentos	14	(12.219)	(8.745)	(36.179)	(32.269)
Pagamento de juros sobre financiamentos	14	(7.373)	(7.368)	(39.316)	(36.795)
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento</b>		<b>(20.118)</b>	<b>(21.114)</b>	<b>(82.622)</b>	<b>(76.521)</b>
<b>Aumento líquido (Redução) de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>47</b>	<b>48</b>	<b>(13.304)</b>	<b>17.523</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>		<b>56</b>	<b>8</b>	<b>140.474</b>	<b>122.951</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>		<b>103</b>	<b>56</b>	<b>127.170</b>	<b>140.474</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Notas explicativas das demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

### 1 Contexto operacional

A Complexo Morrinhos Energias Renováveis S/A. (“Complexo Morrinhos” ou “Companhia” ou “Grupo”), com sede na Avenida Cândido de Abreu 70, em Curitiba-PR, é uma sociedade anônima de capital fechado constituída em 8 de agosto de 2014. As demonstrações financeiras da Companhia abrangem a Companhia e suas controladas (conjuntamente referidas como “Grupo”) e tem como objeto social a exploração de atividades de geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica bem como comercialização dos créditos derivados da redução de emissões de carbono.

O Grupo está focado no desenvolvimento de projetos de geração de energia elétrica proveniente de fontes renováveis, como parques eólicos. As companhias controladas diretamente pelo Grupo são:

	Participação acionária %	
	2022	2021
Andorinha Energias Renováveis S/A.	100,00%	100,00%
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	100,00%	100,00%
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	100,00%	100,00%
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	100,00%	100,00%
Sertão Energias Renováveis S/A.	100,00%	100,00%
Ventos dos Guarás I Energias Renováveis S/A.	100,00%	100,00%

A Andorinha, Campo Formoso II, Morrinhos, Sertão e Campo Formoso I foram vencedoras do Leilão de Energia A-5 de 2011 e Ventos dos Guarás I foi vencedora do Leilão de Energia A-3 de 2013. As companhias assinaram contrato de fornecimento de energia por um período de 20 anos. As características estão apresentadas a seguir:

Projeto	Potência [MW]	Leilão	Modelo Aero	Outorga	Início da Outorga	Fim da Outorga	Garantia Física Comercializada [MWm]	Garantia Física solicitada alteração [MWm]	Garantia Física outorgada [MWm]
Ventos da Andorinha	30	A-5 2011	G97-2MW- HH78m	498	13/09/2012	13/09/2047	15,9	17,9	17,9
Ventos de Campo Formoso I	30	A-5 2011	G97-2MW- HH78m	497	13/09/2012	13/09/2047	15,5	16,9	16,9
Ventos de Campo Formoso II	30	A-5 2011	G97-2MW- HH78m	493	06/09/2012	06/09/2047	15,5	17,8	17,8
Ventos de Morrinhos	30	A-5 2011	G97-2MW- HH78m	499	13/09/2012	13/09/2047	15,0	17,1	17,1
Ventos do Sertão	30	A-5 2011	G97-2MW- HH78m	500	13/09/2012	13/09/2047	12,7	14,8	14,8
Ventos de Guarás I	30	A-3 2013	G97-2MW- HH78m	254	05/06/2014	05/06/2049	15,5	17,0	15,7

A Complexo Morrinhos possui como acionista e controladora a Atlantic Energias Renováveis S.A., que possui relevante experiência complementar em diferentes setores, destacando-se: engenharia, infraestrutura e energia renovável, incluindo energia eólica, o que agrega significativo valor no desenvolvimento dos projetos.

## **2 Base de preparação**

### **Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras da Companhia foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação das demonstrações financeiras da Companhia e de suas controladas estão descritas na nota explicativa 6.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Diretoria da Companhia em 16 de março de 2023. Após a emissão, somente os acionistas têm o poder de alterar as demonstrações financeiras.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

## **3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

As demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional e de apresentação do Grupo. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## **4 Uso de estimativas críticas e julgamentos**

Na preparação destas demonstrações financeiras, a Administração utilizou estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas, pois, os resultados efetivos podem ser diferentes daqueles apurados de acordo com tais estimativas e premissas.

As estimativas e as premissas utilizadas pela Administração da Companhia representam as melhores estimativas atuais realizadas em conformidade com as normas aplicáveis e são reconhecidas prospectivamente. As estimativas são ainda, continuamente avaliadas, considerando a experiência histórica da Companhia e outros fatores, quando aplicável.

As informações sobre julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis adotadas que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações e as informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no próximo exercício social, estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- **Nota explicativa 12** - Imobilizado (*Impairment* do ativo imobilizado);
- **Nota explicativa 13** - Provisões para ressarcimento (probabilidade e magnitude das saídas de recursos).

## **5 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos instrumentos financeiros não-derivativos designados pelo valor justo por meio do resultado, que são mensurados pelo valor justo.

## **6 Resumo das principais políticas contábeis**

As políticas contábeis descritas a seguir têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

### **a. Base de consolidação**

#### **(i) Controladas**

Controladas são todas as entidades investidas nas quais a Companhia está exposta ou detém o direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento, ou ainda quando a Companhia possui a habilidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido na entidade investida.

As demonstrações financeiras consolidadas incluem as demonstrações financeiras da Companhia e de suas controladas, observando-se o percentual de participação societária.

Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, os investimentos em participações em sociedades controladas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial.

#### **(ii) Transações eliminadas na consolidação**

Saldo e transações entre partes relacionadas, e quaisquer receitas ou despesas não realizadas derivadas de transações entre partes relacionadas são eliminadas. Ganhos não realizados oriundos de transações com controladas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Controladora na investida. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

### **b. Reconhecimento da receita de contrato com o cliente**

A receita operacional advinda do curso normal das atividades da Companhia e suas controladas é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco passos: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita proveniente da venda da geração de energia é registrada com base na energia gerada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento ou no preço de mercado em vigor, conforme o caso.

A energia produzida por suas controladas é vendida de duas formas. (i) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – ACR (Ambiente de Contratação Regulada) e (ii) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente Livre – ACL (Ambiente de Contratação Livre), ambos registrados na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica).

Os contratos da Companhia possuem características similares, descritas a seguir: (i) Quantidades de energia por MWh mensais determinadas, ou seja, a Companhia tem a obrigação de entregar a energia contratada aos seus clientes; (ii) Preços fixos da energia por MWh durante toda vigência do contrato; (iii) As obrigações de desempenho são atendidas mensalmente, uma vez que é dessa forma que os contratos são firmados e controlados; (iv) A Companhia não possui histórico de inadimplência, ou seja, o recebimento da contraprestação da obrigação de desempenho não é afetado em função do risco de crédito. O efeito na contabilização das receitas são consequência da garantia física de cada unidade. As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas por cláusulas contratuais entre as partes, quando a entrega é inferior a garantia física, ocorre o ressarcimento descrito na nota explicativa 13 – i e quando é superior a diferença é recebida de acordo com o contrato entre as partes.

A receita líquida inclui basicamente a receita bruta de geração de energia e as deduções com PIS e COFINS.

**c. Receitas financeiras e despesas financeiras**

As receitas financeiras abrangem, principalmente, receitas de juros sobre aplicações financeiras. As despesas financeiras abrangem, substancialmente, despesas com juros sobre os financiamentos contratados.

**d. Impostos**

**(i) Impostos e contribuições sobre as receitas**

As receitas de vendas estão sujeitas ao PIS e à COFINS, pelas alíquotas vigentes de 0,65% e 3%, respectivamente. Esses encargos são apresentados como deduções das receitas de vendas de energia elétrica.

**(ii) Impostos e contribuições sobre o lucro**

Em 2022 e 2021, o imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido foram calculados com base no lucro presumido, de acordo com a legislação vigente, às alíquotas 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 mil para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

**(iii) Despesas de imposto de renda e contribuição social corrente**

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a ser pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas à sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

**e. Imobilizado**

**(i) Reconhecimento e mensuração**

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzidos de depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*).

O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O custo de ativos construídos pela própria Empresa inclui o custo de materiais e mão de obra direta, quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condição necessários para que esses sejam capazes de operar da forma pretendida pela Administração, e custos de financiamentos sobre ativos qualificáveis.

Quando partes significativas de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens separados (componentes principais) de imobilizado.

Quaisquer ganhos ou perdas na alienação de um item do imobilizado são reconhecidos no resultado do exercício.

**(ii) Custos subsequentes**

Custos subsequentes são capitalizados apenas quando é provável que benefícios econômicos futuros associados com gastos serão auferidos pela Companhia.

**(iii) Depreciação**

Os bens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear com base nas taxas anuais estabelecidas de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico redigido pela ANEEL das quais são revisadas periodicamente, é utilizada a menor taxa entre a sugerida pelo manual e o prazo de concessão, sendo essas práticas avaliadas pelo Grupo e aceitas pelo mercado como vidas úteis econômica dos bens vinculados à infraestrutura da concessão. Os demais bens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear com base na estimativa de vida útil.



*Taxas médias de depreciação para os dois exercícios apresentados*

<b>Classe de imobilizado</b>	<b>Taxa anual de depreciação</b>
Móveis e utensílios	6%
Edificações, obras civis e benfeitorias	2%
Aerogeradores	4%
Sistemas de transmissão e conexão	4%
Equipamentos de informática	20%

Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revistos a cada data de balanço e ajustados caso seja apropriado.

**f. Provisões**

As provisões são determinadas por meio do desconto dos fluxos de caixa futuros estimados a uma taxa antes de impostos que reflita as avaliações atuais de mercado quanto ao valor do dinheiro no tempo e riscos específicos para o passivo relacionado. Os efeitos do desconhecimento do desconto pela passagem do tempo são reconhecidos no resultado como despesa financeira.

*Ressarcimento*

Uma provisão para ressarcimento é reconhecida quando a entrega de energia é inferior ou superior a garantia física preestabelecida nos contratos de fornecimento de energia, de acordo com as regras estabelecidas nos contratos de comercialização de energia firmados entre as partes.

**g. Benefícios a empregados**

Obrigações de benefícios de curto prazo a empregados são reconhecidas como despesas de pessoal conforme o serviço correspondente seja prestado. O passivo é reconhecido pelo montante do pagamento esperado caso o Grupo tenha uma obrigação presente legal ou construtiva de pagar esse montante em função de serviço passado prestado pelo empregado e a obrigação possa ser estimada de maneira confiável.

**h. Capital social**

As ações ordinárias são classificadas no patrimônio líquido.

Os custos de transação diretamente atribuíveis à emissão de novas ações são demonstrados no patrimônio líquido, em conta redutora do capital, líquidos de impostos.

**i. Instrumentos financeiros**

*Reconhecimento e mensuração inicial*

O contas a receber de clientes, partes relacionadas e os títulos de dívida emitidos são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao VJR (Valor Justo através do Resultado), os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

### ***Classificação e mensuração subsequente***

No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado: ao custo amortizado; ao VJORA (valor justo através do resultado abrangente) - instrumento de dívida; ao VJORA (valor justo através do resultado abrangente) - instrumento patrimonial; ou ao VJR (valor justo através do resultado).

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- É mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais.
- Seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- É mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros.
- Seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

A Companhia não possui ativos financeiros mensurados ao VJORA.

### ***Ativos financeiros - Mensuração subsequente e ganhos e perdas:***

**Ativos financeiros a VJR** Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado.

**Ativos financeiros a custo amortizado** Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por *impairment*. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

**Instrumentos de dívida e patrimoniais a VJORA** e A Companhia não possui ativos financeiros mensurados ao VJORA.

***Passivos financeiros - classificação, mensuração subsequente e ganhos e perdas***

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR.

Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao valor justo por meio do resultado caso for classificado como mantido para negociação, for um derivativo ou for designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

***Desreconhecimento***

- **Ativos financeiros:** A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos contratuais de recebimento aos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

Nesses casos, os ativos financeiros não são desreconhecidos.

- **Passivos financeiros:** A Companhia desreconhece um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expira. A Companhia também desreconhece um passivo financeiro quando os termos são modificados e os fluxos de caixa do passivo modificado são substancialmente diferentes, caso em que um novo passivo financeiro baseado nos termos modificados é reconhecido a valor justo.

No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

***Compensação***

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Companhia tenha atualmente um direito legalmente executável de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

**j. Redução ao valor recuperável (*impairment*)**

**(i) Ativos financeiros não-derivativos**

Ativos financeiros não classificados como ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado, são avaliados em cada data de balanço para determinar se há evidência objetiva de perda por redução ao valor recuperável.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram perda de valor inclui:

- Inadimplência ou atrasos do devedor;

- Reestruturação de um valor devido à companhia em condições não consideradas em condições normais;
- Indicativos de que o devedor ou emissor irá entrar em falência;
- Mudanças negativas na situação de pagamentos dos devedores ou emissores;
- O desaparecimento de um mercado ativo para o instrumento; ou
- Dados observáveis indicando que houve um declínio na mensuração dos fluxos de caixa esperados de um grupo de ativos financeiro.

**(ii) *Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado***

O Grupo considera evidência de perda de valor de ativos mensurados pelo custo amortizado tanto em nível individual como em nível coletivo. Todos os ativos individualmente significativos são avaliados quanto à perda por redução ao valor recuperável. Aqueles que não tenham sofrido perda de valor individualmente são então avaliados coletivamente quanto a qualquer perda de valor que possa ter ocorrido, mas não tenha sido ainda identificada. Ativos que não são individualmente significativos são avaliados coletivamente quanto à perda de valor com base no agrupamento de ativos com características de risco similares.

Ao avaliar a perda por redução ao valor recuperável de forma coletiva, a Companhia utiliza tendências históricas do prazo de recuperação e dos valores de perda incorridos, ajustados para refletir o julgamento da Administração sobre se as condições econômicas e de crédito atuais são tais que as perdas reais provavelmente serão maiores ou menores que as sugeridas pelas tendências históricas.

Uma perda por redução ao valor recuperável é calculada como a diferença entre o valor contábil e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados, descontados à taxa de juros efetiva original do ativo. As perdas são reconhecidas no resultado e refletidas em uma conta de provisão. Quando a Companhia considera que não há expectativas razoáveis de recuperação, os valores são baixados. Quando um evento subsequente indica uma redução da perda de valor, a redução pela perda de valor é revertida através do resultado.

**(iii) *Ativos não financeiros***

A Companhia e suas controladas tem como política contábil efetuar o teste de redução ao valor recuperável do ativo imobilizado anualmente, independentemente de haver indicação de que um ativo possa ter sofrido desvalorização.

Para testes de redução ao valor recuperável, os ativos são agrupados no menor grupo possível de ativos que gera entradas de caixa pelo seu uso contínuo, entradas essas que são em grande parte independentes das entradas de caixa de outros ativos, ou Unidades Geradoras de Caixa - UGCs.

O valor recuperável de um ativo ou UGC é o maior entre seus valores em uso ou seu valor justo menos custos para vender. O valor em uso é baseado em fluxos de caixa futuros estimados, descontados ao seu valor presente usando-se uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos do ativo ou da UGC.

Uma perda por redução ao valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo ou UGC exceder o seu valor recuperável.

Perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas no resultado. As perdas por redução ao valor recuperável são revertidas somente na extensão em que o valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido apurado, líquido de depreciação ou amortização, caso a perda de valor não tivesse sido reconhecida.

#### **k. Mudança nas principais políticas contábeis**

Uma série de novas normas serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2022. A Companhia não adotou essas normas na preparação destas demonstrações financeiras.

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia:

- Classificação dos passivos como circulante ou não circulante (alterações ao CPC 26);
- Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação (alterações ao CPC 32);
- Divulgação de Políticas Contábeis (alterações ao CPC 26); e,
- Definição de Estimativas Contábeis (alterações ao CPC 23).

## **7 Caixa e equivalentes de caixa**

	Controladora		Consolidado	
	2022	2021	2021	2020
Caixa e bancos	3	6	162	389
Aplicações financeiras (i)	100	50	127.008	140.085
	103	56	127.170	140.474

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de até 90 dias da data de contratação em caixa.

- (i) Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 os saldos de aplicações financeiras referem-se a disponibilidades em conta aplicação no Banco BTG Pactual e no Banco Santander, em moeda nacional, indexada pela variação do Certificado de Depósito Interfinanceiro - CDI, com resgate imediato sem prejuízo da remuneração auferida até a data. A taxa de remuneração da aplicação no Banco BTG Pactual e no Banco Santander foi de 95% do CDI nos dois exercícios.

## 8 Contas a receber de clientes (consolidado)

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Contas a receber	23.468	22.399
	<b>23.468</b>	<b>22.399</b>

O contas a receber decorre do fornecimento de energia relativo ao mês de dezembro de 2022 e com vencimento em janeiro de 2023.

Não existem valores de contas a receber de clientes vencidos em 31 de dezembro de 2022 e 2021. Adicionalmente, não há expectativa de perdas com o montante de contas a receber de clientes da Companhia, portanto não se faz necessária a constituição de provisão para perdas de crédito esperadas.

## 9 Partes relacionadas

A Companhia possui operações entre as empresas do mesmo grupo econômico relativas a rateio de folha de pagamento, nota de débito de despesas comuns entre as empresas e gestão de recursos financeiros.

### Controladora

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Ativo circulante</b>		
Andorinha Energias Renováveis S/A. (c)	2.607	1.683
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A. (c)	1.156	1.188
Morrinhos Energias Renováveis (c)	2.294	2.131
Sertão Energias Renováveis S/A. (c)	1.713	1.145
Ventos dos Guarás I Energias Renováveis S/A. (c)	1.436	732
	<b>9.206</b>	<b>6.879</b>
<b>Ativo não circulante</b>		
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A. (b)	7.412	7.970
	<b>7.412</b>	<b>7.970</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Passivo circulante</b>		
Atlantic Energias Renováveis S/A. (a)	2.248	3.730
Atlantic Energias Renováveis S/A. (c)	7.315	2.728
	<b>9.563</b>	<b>6.458</b>
<b>Passivo não circulante</b>		
Atlantic Energias Renováveis S/A.(b)	-	653
Andorinha Energias Renováveis S/A (b)	8.967	5.414
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A. (b)	7.927	4.922
Morrinhos Energias Renováveis (b)	8.956	4.976
Sertão Energias Renováveis S/A. (b)	7.931	4.926
Ventos dos Guaras I Energias Renováveis S/A. (b)	8.273	5.269
	<b>42.054</b>	<b>26.160</b>

- (a) Os saldos de contas a pagar à partes relacionadas de curto prazo referem-se ao rateio de folha de pagamento e nota de débito de despesas comuns entre as empresas e a controladora direta.
- (b) Os saldos de contas a receber e contas a pagar à partes relacionadas de longo prazo referem-se ao acordo de cooperação financeira entre as empresas e a controladora direta. Sobre este saldo não incidem juros e atualizações, assim como também não existe um prazo de vencimento determinado.
- (c) Os saldos de partes relacionadas referem-se aos dividendos a receber.

As transações entre partes relacionadas, são realizados de acordo com os termos e condições acordados entre as partes, conforme gestão de caixa do grupo não existindo prazo definidos preestabelecidos. As contas a receber/ pagar não têm garantias e não estão sujeitas a juros.

Essas operações, devido às suas características específicas, não são comparáveis com operações semelhantes efetuadas com terceiros.

### Consolidado

	2022	2021
<b>Passivo circulante</b>		
Atlantic Energias Renováveis S/A. (a)	2.248	3.730
Atlantic Energias Renováveis S/A. (c)	7.315	2.728
	<b>9.563</b>	<b>6.458</b>
<b>Passivo não circulante</b>		
Atlantic Energias Renováveis S/A. (b)	-	653
	-	<b>653</b>

### Remuneração do pessoal chave da Administração

Durante anos de 2022 e 2021 não houve remuneração paga ao pessoal-chave da Administração, a remuneração ocorre de forma centralizada efetuado pelas Holdings CGNBE – CGN Brasil Energia e Participações S.A., e CGNEI – China General Nuclear Energy International Holdings Co., Limited.

## 10 Aplicações financeiras vinculadas (consolidado)

	2022	2021
Aplicações financeiras vinculadas	38.528	31.376
	<b>38.528</b>	<b>31.376</b>

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 os saldos de aplicações financeiras vinculadas referem-se a saldo da conta Reserva do Serviço da Dívida, Conta reserva de O&M (Operação e Manutenção) e Conta Reserva Especial com restrição de movimento para atendimento ao *covenants* conforme definido no contrato de financiamento de longo prazo junto ao BNDES (nota explicativa 14).

Tais montantes não possuem liquidez e estão aplicados em moeda nacional junto ao Banco Itaú e podem ser movimentadas somente mediante autorização expressa do BNDES.

As aplicações financeiras vinculadas são lastreadas em títulos públicos e indexadas pela variação do Certificado de Depósito Interfinanceiro - CDI.

## 11 Investimentos (controladora)

### 11.1 Informações das empresas controladas

2022					
	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Receita	Lucro (prejuízo)
<b>Controladas</b>					
Andorinha Energias Renováveis S/A.	161.826	70.742	91.084	25.076	10.975
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	145.421	78.352	67.068	21.141	4.869
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	167.077	73.136	93.941	23.915	(1.616)
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	156.292	68.512	87.780	23.452	9.660
Sertão Energias Renováveis S/A.	149.096	61.687	87.409	20.869	7.214
Ventos dos Guaras I Energias Renováveis S/A.	168.433	76.614	91.819	24.826	6.045
	<u>948.144</u>	<u>429.043</u>	<u>519.101</u>	<u>139.280</u>	<u>37.147</u>
2021					
	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Receita	Lucro
<b>Controladas</b>					
Andorinha Energias Renováveis S/A.	152.935	70.219	82.715	23.138	7.086
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	140.514	77.159	63.355	20.278	5.001
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	170.548	74.991	95.557	24.889	(3.480)
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	149.995	69.581	80.414	23.184	8.973
Sertão Energias Renováveis S/A.	143.335	61.427	81.908	19.551	4.822
Ventos dos Guaras I Energias Renováveis S/A.	164.802	77.592	87.210	21.209	3.083
	<u>922.129</u>	<u>430.969</u>	<u>491.160</u>	<u>132.249</u>	<u>25.486</u>

### 11.2 Participações em empresas controladas

Os investimentos e as respectivas movimentações nas controladas, apresentado nas demonstrações financeiras individuais, estão demonstrados abaixo:

2022							
	Participação	Saldo inicial	Dividendos*	Integralização de capital	Redução de capital	Equivalência patrimonial	Saldo final
Andorinha Energias Renováveis S/A.	100%	82.715	(2.607)	-	-	10.975	91.084
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	100%	63.355	(1.156)	-	-	4.869	67.068
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	100%	95.557	-	-	-	(1.616)	93.941
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	100%	80.414	(2.294)	-	-	9.660	87.780
Sertão Energias Renováveis S/A.	100%	81.908	(1.713)	-	-	7.214	87.409
Ventos dos Guaras I Energias Renováveis S/A.	100%	87.210	(1.436)	-	-	6.045	91.819
		<u>491.160</u>	<u>(9.206)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>37.147</u>	<u>519.101</u>



**Complexo Morrinhos**  
**Energias Renováveis S/A.**  
*Demonstrações financeiras*  
*individuais e consolidadas em*  
*31 de dezembro de 2022*

2021							
	Participação	Saldo inicial	Dividendos*	Integralização de capital	Redução de capital	Equivalência patrimonial	Saldo final
Andorinha Energias Renováveis S/A.	100%	77.312	(1.683)	-	-	7.086	82.715
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	100%	59.542	(1.188)	-	-	5.001	63.355
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	100%	99.037	-	-	-	(3.480)	95.557
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	100%	73.572	(2.131)	-	-	8.973	80.414
Sertão Energias Renováveis S/A.	100%	78.231	(1.145)	-	-	4.822	81.908
Ventos dos Guaras I Energias Renováveis S/A.	100%	84.859	(732)	-	-	3.083	87.210
		<u>472.553</u>	<u>(6.879)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>25.486</u>	<u>491.160</u>

(\*) Os dividendos recebidos são apresentados nas demonstrações dos fluxos de caixa das atividades de investimento em função dos retornos sobre estes investimentos.

## 12 Imobilizado (consolidado)

O saldo do imobilizado está composto pelos seguintes valores:

### (i) Composição do saldo

	Taxas anuais de depreciação	2022			2021
		Custo	Depreciação acumulada	Saldo líquido	Saldo líquido
Móveis e utensílios	6%	44	(15)	29	33
Edificações, obras civis e benfeitorias	2%	4.112	(879)	3.233	3.361
Aerogeradores	4%	895.755	(209.772)	685.983	681.724
Sistemas de transmissão e conexão	4%	1.288	(272)	1.016	1.070
Equipamentos de informática	20%	244	(142)	102	119
Peças de manutenção		3.442	-	3.442	3.443
Imobilizado em andamento		5.245	-	5.245	6.990
		<u>910.130</u>	<u>(211.080)</u>	<u>699.050</u>	<u>696.739</u>

### (ii) Movimentação do custo

	Movimentação em 2022				Saldo em 2022
	Saldo em 2021	Adições	Baixas	Transferências	
Móveis e utensílios	44	-	-	-	44
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.112	-	-	-	4.112
Aerogeradores	862.293	31.472	-	1.990	895.755
Sistemas de transmissão e conexão	1.288	-	-	-	1.288
Equipamentos de informática	214	30	-	-	244
Peças de manutenção	3.443	-	-	-	3.443
Imobilizado em andamento	6.990	245	-	(1.990)	5.245
	<u>878.384</u>	<u>31.747</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>910.130</u>

	<b>Movimentação em 2021</b>			<b>Saldo em 2021</b>
	<b>Saldo em 2020</b>	<b>Adições</b>	<b>Baixas</b>	
Móveis e utensílios	40	4	-	44
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.111	1	-	4.112
Aerogeradores	855.991	6.302	-	862.293
Sistemas de transmissão e conexão	1.288	-	-	1.288
Equipamentos de informática	143	71	-	214
Peças de manutenção	569	2.874	-	3.443
Imobilizado em andamento	5.000	1.990	-	6.990
	<b>867.142</b>	<b>11.241</b>	<b>-</b>	<b>878.384</b>

**(iii) Movimentação da depreciação**

	<b>Movimentação em 2022</b>		
	<b>Saldo em 2021</b>	<b>Adições</b>	<b>Saldo em 2022</b>
Móveis e utensílios	(11)	(4)	(15)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(752)	(128)	(879)
Aerogeradores	(180.569)	(29.203)	(209.772)
Sistemas de transmissão e conexão	(218)	(54)	(272)
Equipamentos de informática	(96)	(47)	(142)
	<b>(181.645)</b>	<b>(29.435)</b>	<b>211.080</b>

  

	<b>Movimentação em 2021</b>		
	<b>Saldo em 2020</b>	<b>Adições</b>	<b>Saldo em 2021</b>
Móveis e utensílios	(7)	(4)	(11)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(626)	(125)	(752)
Aerogeradores	(151.994)	(28.575)	(180.569)
Sistemas de transmissão e conexão	(164)	(54)	(218)
Equipamentos de informática	(56)	(40)	(96)
	<b>(152.847)</b>	<b>(28.779)</b>	<b>(181.645)</b>

**a. Valor recuperável do ativo imobilizado (impairment) Consolidado**

A Companhia anualmente efetua cálculo de recuperabilidade dos ativos imobilizados de cada Unidade Geradora de Caixas - UGCs. Para o exercício findo em 31 dezembro de 2022, a Administração estimou os valores recuperáveis de sua UGC baseado no valor em uso, determinado através dos fluxos de caixa futuros descontados. O fluxo de caixa projetado levou em consideração fatores internos e externos, ajustando fatores como o volume de vendas, preços estimados para os próximos anos e elevação de despesas em linha com a expectativa de aumento no nível de operações da Companhia. A taxa de desconto utilizada foi de 9,47% a.a., elaborada levando em consideração o custo médio do capital (WACC).

O valor recuperável estimado para a UGC foi superior ao seu valor contábil, por esse motivo, nenhuma provisão para redução ao valor recuperável do ativo imobilizado foi contabilizada.

## 13 Provisões

### (i) Provisão para ressarcimento

A provisão para ressarcimento é reconhecida em valor considerado suficiente pela Administração para cobrir a energia contratual. Esta provisão é mensurada considerando os valores apurados nos relatórios emitidos pela CCEE, relatórios internos de geração de energia da Companhia, além de considerar os abatimentos dos valores de energia restringida (“constrained-off”), em função do não cumprimento da entrega de energia que é ocasionado por restrições de produção advindas do Operador Nacional do Setor Elétrico - ONS.

Ressarcimento anual à CCEE, o registro de ressarcimento ocorreu devido a geração de energia inferior ao compromisso contratual, neste caso, ficando abaixo de 90%.

Ressarcimento Quadrienal à CCEE. o registro de ressarcimento ocorreu devido a geração de energia dentro do regime de tolerância de 10%, permanecendo entre 100% e 90% ao compromisso contratual.

Os Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), tem as seguintes características; (i) o contrato prevê o pagamento de receita fixa independente, sobre garantia física preestabelecida no contrato de fornecimento de energia; (ii) a contratação é feita com base em entregas anuais e quadrienais de energia; (iii) a CCEE realiza apurações anuais e quadrienais comparando a geração versus o montante contratado, conforme segue:

Geração x		Resultados
Cenários	Montante Contratado	
1	Abaixo de 90%	Ressarcimento Anual a CCEE
2	Entre 90% a 100%	Ressarcimento Quadrienal
3	Entre 100% a 130%	Gera saldo positivo na apuração quadrienal Gera recebimento, é valorado ao PLD (Preço de Liquidação das Diferenças) no Mercado de Curto Prazo (MCP),
4	Acima de 130%	nos meses em que a energia for gerada acima do compromisso contratual

O pagamento do ressarcimento anual ocorre no primeiro ano subsequente à apuração da energia entregue relativo ao ano anterior, e o ressarcimento quadrienal, apurado a cada 4 anos e deve ser amortizado em 12 vezes conforme previsto nos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR's).

Em 22 de março de 2021 a ANEEL publicou no Diário Oficial da União a Resolução Normativa nº 927 que regulamenta o abatimento dos valores energia restringida (“constrained-off”) em função do não cumprimento da entrega de energia que é ocasionado por restrições de produção advindas do Operador Nacional do Setor Elétrico - ONS. O cálculo é realizado com base na metodologia para cálculo de energia não fornecida decorrente de “constrained-off” de usinas eólicas objeto de CCEAR e CER disponibilizado pela CCEE conforme estabelecido no art. 8º da Resolução Normativa supracitada. Este componente é contido como abatimento nos valores de ressarcimento do exercício.

A composição do saldo de provisões é como segue:

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>		<b>15.132</b>
Constituição		16.808
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>		<b>31.940</b>
Constituição		18.589
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>		<b>50.529</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Provisão para ressarcimento curto prazo	20.349	19.605
Provisão para ressarcimento longo prazo	30.180	12.335
	<b>50.529</b>	<b>31.940</b>

Estes montantes e transações não afetam o caixa e conseqüentemente as demonstrações do fluxo de caixa no exercício em 31 de dezembro de 2022 e 2021.

**(ii) Provisão para desmantelamento**

Provisões para desmantelamento são constituídas quando existe uma obrigação legal ou contratual de restauração do ativo (terreno) ou ainda de desmobilização de edificações (obras civis), fundações de qualquer natureza ou ainda vias de acesso realizadas no ativo durante o período de cessão. A Companhia não possui tais obrigações nos contratos de arrendamento firmados.

Adicionalmente, será facultado às Controladas apenas o uso do direito de retirada dos aerogeradores e da respectiva rede elétrica interna. Entretanto, a retirada dos aerogeradores constituiria assim, um evento de significativa imaterialidade em comparação aos potenciais custos de desmobilização de obras civis edificadas e vias de acesso nos imóveis e, neste contexto limitar-se-ia à utilização de horas de guindaste e mão-de-obra. Desta forma, segundo o CPC 25, parágrafo 19º, “são reconhecidas como provisão apenas as obrigações que surgem de eventos passados que existam independentemente de ações futuras da entidade”; o que não se aplica neste caso, uma vez que é facultativa a retirada dos aerogeradores e rede elétrica interna, o que depende de uma tomada de decisão futura da Companhia e, por esse motivo não há obrigação presente relativa aos gastos futuro e nenhuma provisão deve ser reconhecida.

**(iii) Provisão para contingências**

Suportada pelos advogados que assessoram o Grupo, a Administração concluiu que as chances de perda no final do processo são avaliadas como "possível", totalizando o montante de R\$ 269 em 2022 (R\$ 381 em 2021).

## 14 Financiamentos e debêntures a pagar (consolidado)

Companhia	Operações (moeda nacional)	Indexador e taxas anuais de juros	Vencimento final	2022	2021
Andorinha Energias Renováveis S/A.	BNDES (a)	TJPL + 2,45%	15/02/2032	42.558	44.651
Andorinha Energias Renováveis S/A.	BNDES (b)	TJPL + 4,15%	15/02/2032	17.850	18.859
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	BNDES (c)	TJPL + 2,45%	15/04/2032	42.205	44.767
Campo Formoso I Energias Renováveis S/A.	BNDES (d)	TJPL + 4,15%	15/04/2032	18.613	19.632
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	BNDES (e)	TJPL + 2,45%	15/03/2032	41.989	44.574
Campo Formoso II Energias Renováveis S/A.	BNDES (f)	TJPL + 4,15%	15/03/2032	18.519	19.549
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	BNDES (g)	TJPL + 2,45%	15/03/2032	40.967	43.489
Morrinhos Energias Renováveis S/A.	BNDES (h)	TJPL + 4,15%	15/03/2032	17.999	19.001
Sertão Energias Renováveis S/A.	BNDES (i)	TJPL + 2,45%	15/04/2032	35.814	37.987
Sertão Energias Renováveis S/A.	BNDES (j)	TJPL + 4,15%	15/04/2032	15.794	16.660
Ventos dos Guarás I Energias Renováveis S/A.	BNDES (k)	TJPL + 2,45%	15/10/2032	48.969	51.699
Ventos dos Guarás I Energias Renováveis S/A.	BNDES (l)	TJPL + 4,15%	15/10/2032	21.364	22.432
Complexo Morrinhos Energias Renováveis S/A.	Debêntures (m)	IPCA + 7,0602%	15/12/2027	97.749	104.060
	Custos com a captação			(9.641)	(11.209)
				<b>450.749</b>	<b>476.149</b>
Passivo circulante				39.167	36.058
Passivo não circulante				411.582	440.091

(a) A Controlada Andorinha Energias Renováveis S/A: Em 13 de novembro de 2015 foi assinado o Contrato de Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (credor) no valor de R\$ 62.142, com vencimento final para fevereiro de 2032.

(b) A Controlada Andorinha Energias Renováveis S/A: Em 02 de março de 2016 foi assinado o Contrato de abertura de Crédito para Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES mediante repasse dos recursos pelos bancos Bradesco S/A, Itaú Unibanco S/A e Banco Santander S/A (credores) no valor de R\$ 25.579, com vencimento final para fevereiro de 2032.

Garantias: alienação fiduciária da totalidade das ações detidas pelos acionistas da Emissora e dos equipamentos utilizados no Projeto e aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa 10).

(c) A Controlada Campo Formoso I Energias Renováveis S/A: Em 13 de novembro de 2015 foi assinado o Contrato de Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (credor) no valor de R\$ 58.514, com vencimento final para abril de 2032.

(d) A Controlada Campo Formoso I Energias Renováveis S/A: Em 02 de março de 2016 foi assinado o Contrato de abertura de Crédito para Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES mediante repasse dos recursos pelos bancos Bradesco S/A, Itaú Unibanco S/A e Banco Santander S/A (credores) no valor de R\$ 25.077, com vencimento final para abril de 2032.

Garantias: alienação fiduciária da totalidade das ações detidas pelos acionistas da Emissora e dos equipamentos utilizados no Projeto e aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa 10).

(e) A Controlada Campo Formoso II Energias Renováveis S/A: Em 13 de novembro de 2015 foi assinado o Contrato de Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (credor) no valor de R\$ 58.414, com vencimento final para março de 2032.

(f) A Controlada Campo Formoso II Energias Renováveis S/A: Em 02 de março de 2016 foi assinado o Contrato de abertura de Crédito para Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES mediante repasse dos recursos pelos bancos Bradesco S/A, Itaú Unibanco S/A e Banco Santander S/A (credores) no valor de R\$ 25.035, com vencimento final para março de 2032.

Garantias: alienação fiduciária da totalidade das ações detidas pelos acionistas da Emissora e dos equipamentos utilizados no Projeto e aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa 10).

(g) A Controlada Morrinhos Energias Renováveis S/A: Em 13 de novembro de 2015 foi assinado o Contrato de Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (credor) no valor de R\$ 56.378, com vencimento final para março de 2032.

(h) A Controlada Morrinhos Energias Renováveis S/A: Em 02 de março de 2016 foi assinado o Contrato de abertura de Crédito para Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES mediante repasse dos recursos pelos bancos Bradesco S/A, Itaú Unibanco S/A e Banco Santander S/A (credores) no valor de R\$ 24.162, com vencimento final para março de 2032.

Garantias: alienação fiduciária da totalidade das ações detidas pelos acionistas da Emissora e dos equipamentos utilizados no Projeto e aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa 10).

(i) A Controlada Sertão Energias Renováveis S/A: Em 13 de novembro de 2015 foi assinado o Contrato de Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (credor) no valor de R\$ 49.630, com vencimento final para abril de 2032.

(j) A Controlada Sertão Energias Renováveis S/A: Em 02 de março de 2016 foi assinado o Contrato de abertura de Crédito para Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES mediante repasse dos recursos pelos bancos Bradesco S/A, Itaú Unibanco S/A e Banco Santander S/A (credores) no valor de R\$ 21.270, com vencimento final para abril de 2032.

Garantias: alienação fiduciária da totalidade das ações detidas pelos acionistas da Emissora e dos equipamentos utilizados no Projeto e aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa 10).

**Complexo Morrinhos**  
**Energias Renováveis S/A.**  
*Demonstrações financeiras*  
*individuais e consolidadas em*  
*31 de dezembro de 2022*

- (k) A Controlada Ventos dos Guarás I Energias Renováveis S/A: Em 13 de novembro de 2015 foi assinado o Contrato de Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (credor) no valor de R\$ 61.608, com vencimento final para outubro de 2032.
- (l) A Controlada Ventos dos Guarás I Energias Renováveis S/A: Em 02 de março de 2016 foi assinado o Contrato de abertura de Crédito para Financiamento entre a Companhia (emitente) e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES mediante repasse dos recursos pelos bancos Bradesco S/A, Itaú Unibanco S/A e Banco Santander S/A (credores) no valor de R\$ 26.403, com vencimento final para outubro de 2032.
- Garantias: alienação fiduciária da totalidade das ações detidas pelos acionistas da Emissora e dos equipamentos utilizados no Projeto e aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa 10).
- (m) A Controlada Complexo Morrinhos Energias Renováveis S/A: em 10 de abril de 2017 foi assinado Instrumento Particular de Escritura da 2ª Emissão de Debêntures Simples contendo 102.500 debentures ao valor de R\$ 1,00 não conversíveis em ações, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, com esforços restritos, com vencimento final para dezembro de 2027.
- Garantias: garantias reais e fidejussória adicional.

A Companhia mantém sua previsibilidade de pagamento dos financiamentos conforme o fluxo de caixa como segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
2023	12.065	39.167
2024 a 2026	57.196	149.560
2027 a 2029	24.333	144.283
2030 a 2032	-	117.739
<b>Total</b>	<b>93.594</b>	<b>450.749</b>

#### 14.1 Movimentação (consolidado)

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Saldo inicial</b>	476.149	496.707
Captação	551	-
Pagamento de juros	(39.316)	(36.795)
Pagamento de principal	(36.179)	(32.269)
Despesas com juros	47.977	47.211
Custos de captação amortizados	1.567	1.293
<b>Saldo final</b>	<u>450.749</u>	<u>476.149</u>

Para fins de demonstração de fluxo de caixa, os juros pagos são apresentados nas atividades de financiamentos.

#### 14.2 Covenants

O Grupo contratou financiamentos com cláusulas que requerem a manutenção de determinadas condições a serem observadas, tais como: constituição, sem a prévia autorização do BNDES, de penhor ou gravame sobre quaisquer direitos, inclusive creditórios, oriundos do projeto financiado, além de desempenho satisfatório em relação a determinados indicadores financeiros. O descumprimento das condições mencionadas poderá implicar no vencimento antecipado das dívidas e/ou multas.

### 14.2.1 Índice de Cobertura do Serviço da Dívida - BNDES e Debêntures

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 o Grupo apurou um índice anual igual ou superior de 1,20 conforme previsto em contrato junto ao BNDES bem como no Instrumento Particular de Escritura da 2ª Emissão de Debêntures Simples e atendeu todas as condições referentes as Cláusulas Restritivas dos referidos contratos.

### 14.3 Outras garantias

As garantias referem-se a: Garantia fidejussória do contrato de financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento - BNDES, formalizada através de carta fiança e garantia financeira dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão - CUST.

## 15 Patrimônio líquido

### a. Capital social

O capital social integralizado em 31 de dezembro de 2022 e 2021 é de R\$ 281.183 dividido em 281.182.615 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, distribuídas conforme abaixo:

Acionista	2022	2021
Atlantic Energias Renováveis S/A. ("Atlantic")	<u>281.183</u>	<u>281.183</u>
	<b><u>281.183</u></b>	<b><u>281.183</u></b>

### Controladora e controlador final

As ações da entidade são 100% controlada pela Atlantic Energias Renováveis S.A., a qual o controlador final no Brasil é a CGN Brasil Energia e Participações S.A. ("Grupo CGN Brasil").

### b. Reserva legal

A reserva legal é constituída à razão de 5% do lucro líquido, após a compensação de prejuízos que eventualmente venham a ser apurados anteriormente, e limitada a 20% do capital social.

	2022	2021
Lucro líquido do exercício	<u>21.529</u>	<u>3.626</u>
Constituição de reserva legal - 5%	1.077	181

### c. Dividendos

A política de distribuição de dividendos está estabelecida na letra "a" do artigo 36 do Estatuto Social, de 25% no mínimo do lucro líquido ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

	2022	2021
Lucro líquido do exercício	21.529	3.626
Constituição de reserva legal - 5%	<u>(1.077)</u>	<u>(181)</u>
	20.452	3.445
Dividendo mínimo obrigatório - 25%	<u>(5.113)</u>	<u>(861)</u>
<b>Lucros retidos</b>	<b><u>15.339</u></b>	<b><u>2.584</u></b>

**d. Reserva de lucros**

A reserva de retenção de lucros é o montante do lucro apurado no exercício, deduzidos os dividendos mínimos obrigatórios e a reserva legal apurada. A administração entende que esse montante deve ficar retido até que haja deliberação em contrário.

**16 Receita líquida de venda de energia (consolidado)**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Receita bruta venda de energia	163.850	154.712
(-) Pesquisa e desenvolvimento P&D	-	(8)
(-) Ressarcimento de energia <sup>(1)</sup>	(18.589)	(16.808)
(-) PIS e COFINS	(5.981)	(5.647)
	<b>139.280</b>	<b>132.249</b>

<sup>(1)</sup> Vide nota explicativa 13(i).

**17 Gastos por natureza (consolidado)**

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Custo da geração de energia	(67.376)	(68.309)
Despesas gerais e administrativas	(4.536)	(3.958)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(778)	(354)
	<b>(72.691)</b>	<b>(72.621)</b>
Encargos de transmissão e conexão	(11.840)	(11.580)
Compra de energia	(3.265)	(5.509)
Liquidação financeira negativa – CCEE	(1.078)	(2.723)
Despesa com pessoal	(3.864)	(3.455)
Serviços de terceiros	(4.715)	(3.791)
Depreciação	(29.435)	(28.799)
Arrendamento	(2.293)	(2.234)
Manutenção	(6.677)	(6.816)
Aluguel	(801)	(555)
Materiais	(5.796)	(4.790)
Outras despesas administrativas	(1.743)	(1.579)
Viagens e estadias	(357)	(359)
Penalidade por insuficiência de lastro	(2)	(17)
Outros	(825)	(415)
	<b>(72.691)</b>	<b>(72.621)</b>



## 18 Resultado financeiro (consolidado)

	2022	2021
Despesas bancárias	(1.045)	(926)
IOF	652	(2.488)
Juros de financiamentos	(47.977)	(47.211)
Amortização do custo de captação	(1.567)	(1.293)
Juros e multa de mora	(9)	114
Custo da estruturação da dívida	(3.009)	(3.634)
Outras despesas financeiras	(150)	(506)
<b>Total das despesas financeiras</b>	<b>(53.105)</b>	<b>(55.944)</b>
Juros recebidos	16	1
Receita de aplicação financeira	19.668	7.075
Outras receitas financeiras	226	8
<b>Total das receitas financeiras</b>	<b>19.910</b>	<b>7.084</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(33.195)</b>	<b>(48.860)</b>

## 19 Imposto de renda e contribuição social (consolidado)

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social reconhecida no resultado é demonstrada como segue:

	2022	2021
Receitas com vendas de energia (*)	158.552	166.070
Outras receitas	20.462	7.448
Base de cálculo IRPJ 8% (*)	33.163	20.733
Base de cálculo CSLL 12% (*)	39.502	27.376
Imposto de renda (15%) e contribuição social (9%)	8.530	5.574
Imposto de renda (10%) sobre lucros excedentes a R\$ 240 no período de 12 meses	3.172	1.929
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>11.702</b>	<b>7.503</b>
<i>Taxa efetiva</i>	<i>16,10%</i>	<i>15,60%</i>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos (**)</b>	<b>163</b>	<b>(362)</b>

(\*) A diferença na base de cálculo para apuração do imposto presumido calculada sobre a receita com venda de energia, refere-se ao saldo das provisões de receita registradas dentro de suas devidas competências.

(\*\*) O saldo refere-se ao imposto diferido sobre a provisão do faturamento.

## 20 Instrumentos financeiros

O Grupo mantém operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela Administração do Grupo.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada por meio da aplicação de práticas definidas pela Administração e inclui o monitoramento do risco e previsão de fluxo de caixa futuros.

**a. Classificação contábil e valores justos de instrumentos financeiros**

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos. O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável.

A apuração do valor justo foi determinada utilizando as informações de mercado disponíveis e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, um julgamento considerável é necessário para interpretar informações de mercado e estimar o valor justo. Algumas rubricas apresentam saldo contábil equivalente ao valor justo. Essa situação acontece em função desses instrumentos financeiros possuírem características similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados. As operações com instrumentos financeiros estão apresentadas no balanço pelo seu valor contábil nas rubricas de caixa e bancos, contas a receber de clientes, partes relacionadas, financiamentos, debêntures e fornecedores.

	<b>Consolidado</b>			
	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
	<b>Valor contábil</b>	<b>Valor justo</b>	<b>Valor contábil</b>	<b>Valor justo</b>
	<b>Custo</b>		<b>Custo</b>	
	<b>amortizado (*)</b>	<b>Nível 2</b>	<b>amortizado (*)</b>	<b>Nível 2</b>
<b>Ativos financeiros</b>				
<b>Circulante</b>				
Caixa e bancos	162	-	389	-
Aplicações financeiras	-	127.008	-	140.085
Contas a receber de clientes	23.468	-	22.399	-
<b>Não circulante</b>				
Aplicações financeiras vinculadas	-	38.528	-	31.376
<b>Passivos financeiros</b>				
<b>Circulante</b>				
Fornecedores	805	-	3.410	-
Financiamentos (nota 14)	27.101	-	24.634	-
Debêntures (nota 14)	12.065	-	11.424	-
Partes relacionadas (nota 9)	9.563	-	6.458	-
<b>Não circulante</b>				
Financiamentos (nota 14)	330.053	-	352.525	-
Debêntures (nota 14)	81.529	-	87.565	-
Partes relacionadas (nota 9)	-	-	653	-

(\*) O valor contábil dos instrumentos financeiros classificados como custo amortizado representa substancialmente seu valor justo.

- **Caixa e bancos:** são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

- **Aplicações financeiras:** elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.
- **Aplicações financeiras vinculadas:** referem-se, substancialmente, aos saldos das contas reserva constituídas de acordo com os respectivos contratos de financiamento, e deverão ser mantidas até a amortização dos mesmos. Os instrumentos financeiros relativos a essas contas reserva são contratados exclusivamente para atendimento às exigências legais e contratuais e são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Para aumentar a coerência e a comparação, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três grandes níveis, como segue:

- **Nível 1. Mercado Ativo: Preço cotado** - Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.
- **Nível 2. Sem mercado ativo: Técnica de avaliação** - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.
- **Nível 3. Sem mercado ativo:** Inputs para o ativo ou passivo que não são baseados em variáveis observáveis de mercado (inputs não observáveis). Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 a Companhia não possuía nenhum instrumento financeiro classificado nesta categoria.

## 21 Gerenciamento integrado de riscos (consolidado)

A Administração é responsável pela definição e monitoramento da estrutura de gerenciamento de riscos da Companhia. As políticas de gerenciamento de riscos são estabelecidas para identificar, mensurar, avaliar, monitorar, reportar e mitigar por meio da definição de limites e controles internos apropriados dos riscos a que estão sujeitas as operações e negócios da Companhia e a aderência aos limites.

A estrutura de gerenciamento de riscos é compatível com o modelo de negócio, com o porte, com a natureza das operações e com a complexidade das atividades e dos processos do Grupo.

### (i) Risco operacional

O risco operacional está relacionado com a paralisação de parte ou de todo o fornecimento de energia esperado do parque eólico.

Como parte do plano de contingência para o risco operacional, a Administração do Grupo mantém contratos firmados com fornecedores relevantes no mercado a fim de mitigar possíveis riscos operacionais em seu parque eólico.

**(ii) Risco de crédito**

Risco de crédito refere-se à possibilidade de perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros, ou seja, é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro, falhe em cumprir com suas obrigações contratuais.

Esse risco é principalmente proveniente do contas a receber de clientes e demais instrumentos financeiros ativos do Grupo.

Para mitigar o risco de crédito, o Grupo efetua o acompanhamento das posições em aberto de recebíveis. No que diz respeito às instituições financeiras, a Companhia realiza operações somente com instituições financeiras avaliadas como de baixo risco.

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima ao risco de crédito do Grupo:

	<u>Valor contábil</u>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Aplicações financeiras	127.008	140.085
Aplicações financeiras vinculadas	38.528	31.376
Contas a receber de clientes	23.468	22.399

**(iii) Risco de liquidez**

Risco de liquidez é o risco de a Companhia não ser capaz de honrar eficientemente suas obrigações esperadas e inesperadas, correntes e futuras, incluindo as decorrentes de vinculação de garantias, sem afetar suas operações diárias e sem incorrer em perdas significativas.

A abordagem do Grupo na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais como em cenários de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia.

Adicionalmente, para mitigar o risco de liquidez, a Companhia monitora os níveis de endividamento e o cumprimento de índices (*covenants*) previstos em contratos de financiamentos.

O valor contábil dos passivos financeiros representa a exposição máxima ao risco de liquidez do Grupo:

	Valor contábil	
	2022	2021
Financiamentos	357.155	377.159
Debêntures a pagar	93.594	98.990
Fornecedores	805	3.410

**(iv) Risco de mercado**

Risco de mercado é a possibilidade de ocorrência de perdas resultantes da flutuação nos valores de mercado de instrumentos detidos pela Companhia, tais como alterações decorrentes de exposição a taxas de juros, variação cambial, preço de ações, dentre outros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é monitorar e controlar estas exposições dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

A Administração da Companhia não efetua investimentos em ativos e passivos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado.

***Exposição ao risco de taxa de juros***

Decorre da possibilidade de a Companhia sofrer perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando à mitigação desse tipo de risco, a Companhia busca diversificar seus recursos em instrumentos financeiros ativos e passivos de baixo risco.

O perfil da taxa de juros dos instrumentos financeiros da Companhia remunerados por juros, conforme reportado à Administração está apresentado conforme a seguir:

	2022	2021
<b>Ativo</b>		
Aplicações financeiras	127.008	140.085
Aplicações financeiras vinculadas	38.528	31.376
	<b>165.536</b>	<b>171.641</b>
<b>Passivo</b>		
Financiamentos	357.155	377.159
Debêntures a pagar	93.594	98.990

A Companhia efetuou análise de sensibilidade demonstrando os efeitos no resultado da Companhia advindos da variação do CDI, da TJLP e do IPCA, sendo o cenário possível um aumento/redução de 25% para a taxa de juros e o cenário remoto um aumento/redução de 50%.

***Em 31 de dezembro de 2022***

<b>Operação</b>	<b>Valor exposto</b>	<b>Risco</b>	<b>25%</b>	<b>50%</b>
Aplicações financeiras	165.536	Redução do CDI (*)	16.947	11.298
Financiamentos	357.155	Aumento da TJLP (**)	32.903	39.483
Debêntures	93.594	Aumento do IPCA (**)	6.575	7.890

(\*) Os índices de CDI considerados foram de 13,65% a.a.

(\*\*) Os índices de TJLP e IPCA considerados foram de 7,37% a.a. e 5,62% a.a. respectivamente.

***Em 31 de dezembro de 2021***

<b>Operação</b>	<b>Valor exposto</b>	<b>Risco</b>	<b>25%</b>	<b>50%</b>
Aplicações financeiras	171.641	Redução do CDI (*)	11.779	7.853
Financiamentos	377.159	Aumento da TJLP (**)	28.664	34.397
Debêntures	98.990	Aumento do IPCA (**)	6.991	8.389

(\*) Os índices de CDI considerados foram de 9,15% a.a.

(\*\*) Os índices de TJLP e IPCA considerados foram de 6,08% a.a. e 5,65% a.a. respectivamente.

\* \* \*

Silvia Helena Carvalho Vieira da Rocha  
Diretora

Zhigang Yao  
Diretor

Pedro Paganni Lopes  
Contador CRC PR – 077115/O-1