

**Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.**

**Demonstrações contábeis em 31 de dezembro de 2023**

## ÍNDICE

Relatório dos Auditores Independentes sobre as demonstrações contábeis ..... 1

### **Demonstrações contábeis auditadas**

Balancos patrimoniais ..... 4

Demonstrações dos resultados ..... 5

Demonstrações dos resultados abrangentes..... 6

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido..... 7

Demonstrações dos fluxos de caixa ..... 8

Notas explicativas às demonstrações contábeis..... 9

## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis**

Aos Acionistas e Administradores da  
**Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.**  
São Paulo - SP

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 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, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

### **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 do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à Companhia, 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.

### **Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis**

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a diretoria 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 contábeis, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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 contábeis.

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 contábeis, 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;
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, 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. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis 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 a não mais se manter em continuidade operacional.



- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança 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.

São Paulo, 27 de março de 2024

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC SP-034519/O



Adilvo França Junior  
Contador CRC 1BA-021419/O

**Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.**

**BALANÇOS PATRIMONIAIS**  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	Notas	2023	2022
<b><u>ATIVO CIRCULANTE</u></b>			
Caixa e equivalentes de caixa	3	2.955	54
Contas a receber de clientes		2.124	-
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		2	-
Outros ativos	4	3.943	-
<b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>		<b>9.024</b>	<b>54</b>
<b><u>ATIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Imobilizado, líquido	5	289.798	151.544
Intangível, líquido		170	2.201
Outros ativos	4	14	-
<b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>289.982</b>	<b>153.745</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>299.006</b>	<b>153.799</b>
<b><u>PASSIVO CIRCULANTE</u></b>			
Fornecedores	6	8.905	1.729
Contas a pagar - cessão de crédito	7	-	28.962
Passivo de arrendamento	8	139	-
Imposto de renda e contribuição social a pagar		130	4
Tributos a pagar		130	57
Dividendos a pagar		90	-
<b>TOTAL PASSIVO CIRCULANTE</b>		<b>9.394</b>	<b>30.752</b>
<b><u>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Passivo de arrendamento	8	6.243	-
Tributos diferidos		362	-
Outras obrigações		861	-
<b>TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>7.466</b>	<b>-</b>
<b><u>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</u></b>			
Capital social subscrito e integralizado		255.807	123.172
Reserva de lucros		1.799	-
Prejuízos acumulados		-	(125)
Adiantamento para futuro aumento de capital		24.540	-
<b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	9	<b>282.146</b>	<b>123.047</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>299.006</b>	<b>153.799</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

**Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.**

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	<b>Notas</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Receita operacional líquida	<b>10</b>	9.189	-
Custo de produção e operação de energia	<b>11</b>	(6.647)	-
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>2.542</b>	<b>-</b>
Gerais e administrativas		(48)	-
Outras receitas (despesas) operacionais		(64)	10
<b>TOTAL DAS DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>		<b>(112)</b>	<b>10</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>2.430</b>	<b>10</b>
Receitas financeiras		18	-
Despesas financeiras		(133)	(31)
<b>TOTAL DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>12</b>	<b>(115)</b>	<b>(31)</b>
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS</b>		<b>2.315</b>	<b>(21)</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes		(135)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(166)	-
<b>TOTAL DOS TRIBUTOS SOBRE O RESULTADO</b>	<b>13</b>	<b>(301)</b>	<b>-</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>		<b>2.014</b>	<b>(21)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

**Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.**

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	2.014	(21)
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>TOTAL DE RESULTADOS ABRANGENTES DO EXERCÍCIO, LÍQUIDO DE IMPOSTOS</b>	<b>2.014</b>	<b>(21)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

---

**Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.**

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

Descrição	Notas	Reserva de Lucros				Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	Total do Patrimônio Líquido
		Capital social	Reserva legal	Reserva de investimento	Lucros (Prejuízos) acumulados		
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>		<b>6.221</b>	-	-	<b>(104)</b>	-	<b>6.117</b>
Aumento de capital		116.951	-	-	-	-	116.951
Prejuízo do exercício		-	-	-	(21)	-	(21)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>9</b>	<b>123.172</b>	-	-	<b>(125)</b>	-	<b>123.047</b>
Aumento de capital		132.635	-	-	-	-	132.635
Lucro líquido do exercício		-	-	-	2.014	-	2.014
Constituição de reserva legal		-	94	-	(94)	-	-
Constituição de reserva de investimento		-	-	1.705	(1.705)	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(90)	-	(90)
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	-	-	24.540	24.540
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>9</b>	<b>255.807</b>	<b>94</b>	<b>1.705</b>	<b>-</b>	<b>24.540</b>	<b>282.146</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

## Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A.

### DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	Notas	2023	2022
<b>Atividades operacionais:</b>			
Lucro líquido (prejuízo) do exercício		2.014	(21)
<b>Ajustes para conciliar o lucro líquido do período com o caixa das atividades operacionais:</b>			
Depreciação e amortização	11	4.537	-
Juros sobre passivo de arrendamento	12	68	-
		<b>6.619</b>	<b>(21)</b>
<b>Variação de ativos e passivos operacionais</b>		<b>1.668</b>	<b>28.743</b>
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(4)	-
Pagamento de juros sobre passivo de arrendamento	8	(68)	-
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>8.215</b>	<b>28.722</b>
<b>Atividades de investimentos:</b>			
Aquisições de ativo imobilizado e intangível	5	(133.522)	(145.639)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos</b>		<b>(133.522)</b>	<b>(145.639)</b>
<b>Atividades de financiamentos:</b>			
Pagamentos de passivo arrendamentos (principal)	8	(5)	-
Aumento de capital	9	132.635	116.951
Adiantamento para futuro aumento de capital	9	24.540	-
Pagamentos contas a pagar - cessão de créditos	7	(28.962)	-
<b>Caixa líquido gerado nas atividades de financiamentos</b>		<b>128.208</b>	<b>116.951</b>
<b>Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa</b>			
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa		2.901	34
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>54</b>	<b>20</b>
		<b>2.955</b>	<b>54</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

## 1. INFORMAÇÕES GERAIS

---

A Ventos de Santa Tereza 10 Energias Renováveis S.A., “Companhia”, situada na Fazenda Lajes, s/n, Zona Rural, com sede em Lajes, Estado do Rio Grande do Norte, foi constituída em 16 de abril de 2020 e tem por objeto social a geração de energia elétrica a partir de fontes alternativas, predominantemente a eólica, destinada a comercialização na modalidade de produção independente de energia; e para consecução do objeto social, a implantação, administração e operação de centrais geradoras, bem como o desenvolvimento de projetos e prestação de serviços de consultoria.

A Companhia possui potência instalada de 51,3 MW e até o momento a ANEEL não disponibilizou a garantia física.

A Companhia é controlada diretamente pela Potengi Holdings S.A. e indiretamente pela AES Brasil Operações S.A. (“AES Operações”) e pela *The AES Corporation* (sediada nos Estados Unidos da América).

A Companhia possui junto à Agência Nacional de Energia Elétrica – (“ANEEL”) a seguinte autorização e registro de geração, conforme Ambiente de Contratação Livre (“ACL”) e portaria do Ministério de Minas e Energia (“MME”):

Parque Gerador	Contrato / Leilão	Portaria MME/ANEEL	Publicação portaria	Vigência da autorização	Prazo de autorização	Quantidade de aerogeradores	Capacidade instalada MW	Garantia física MWm (i)
Santa Tereza 10	ACL	REA 9271/2020	09/10/2020	08/10/2055	35 anos	9	51,3	-

(i) Conforme estabelecido pelo Ministério de Minas e Energia (MME) através da Portaria nº 416, é previsto o cálculo da garantia física através de rito ordinário anual após os 24 meses em operação comercial, contados a partir da entrada da primeira unidade, ficando à critério do gerador solicitar ou não o cálculo de forma antecipada.

## **2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS**

Em 27 de março de 2024, a Diretoria da Companhia autorizou a conclusão das presentes demonstrações contábeis, submetendo-as nesta data à aprovação dos Acionistas, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações contábeis foram preparadas de acordo as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC e estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade (*International Financial Reporting Standards – IFRS*), emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

A Companhia considerou as orientações contidas na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das suas demonstrações contábeis. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

### **2.2 Continuidade operacional**

Em 31 de dezembro de 2023, com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e, apesar de apresentar capital circulante líquido negativo na demonstração contábil em dezembro de 2023 no montante de R\$ 370 (capital circulante líquido negativo de R\$ 30.698 em dezembro de 2022) está convencida de que suas operações terão fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo e, pois caso o caixa não seja suficiente para honrar seus compromissos, a Companhia dependerá de aporte de recursos por parte de seu acionista. Adicionalmente, a administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações contábeis foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Esta afirmação é baseada nas expectativas da Administração em relação ao futuro da Companhia, sendo consistentes com o seu plano de negócios. A Companhia prepara no início de cada exercício, Planos de Negócios Anual e Quinquenal, que compreendem os orçamentos anuais e plurianuais, todos os planos de investimento de capital, os planos estratégicos e os programas de manutenção das instalações da Companhia. Os planos são acompanhados durante o exercício pelos órgãos de governança da Companhia, podendo sofrer alterações.

### **2.3 Moeda funcional e de apresentação**

As demonstrações contábeis individuais foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

### **2.4 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas**

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais, a Companhia faz o uso de julgamentos e estimativas com base nas informações disponíveis, bem como adota premissas que impactam os valores das receitas, despesas, ativos e passivos. Quando necessário, os julgamentos e as estimativas estão suportados por pareceres elaborados por especialistas. As premissas adotadas pela Companhia são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios.

## 2.5 Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2023

A Companhia avaliou os novos pronunciamentos contábeis ou alterações realizadas aos pronunciamentos já existentes e, quando aplicável, os implementou conforme requerido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”). A aplicação de tais alterações quando aplicáveis, e que resultaram em alterações materiais para as políticas contábeis adotadas pela Companhia foram apresentadas nas respectivas notas explicativas.

## 2.6 Pronunciamentos novos ou alterados, mas ainda não vigentes em 31 de dezembro de 2023

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas ainda não vigentes até a data de emissão das demonstrações financeiras da Companhia, foram avaliadas e, até o momento, não foi identificado a possibilidade de ocorrência de impactos significativos para essas normas e interpretações novas e alteradas. A Companhia pretende adotá-las, se aplicável, quando entrarem em vigor.

## 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Os investimentos que, na data de sua aquisição têm prazo de vencimento igual ou menor que três meses, mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor são registrados como equivalentes de caixa. Os investimentos com vencimento superior a três meses são classificados na rubrica “Investimentos de curto prazo”.

O caixa e equivalentes de caixa estão classificados como custo amortizado, reconhecidos inicialmente pelo valor justos e ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, pelos juros calculados com base no método de taxa de juros efetiva.

### Caixa e equivalentes de caixa

	2023	2022
Numerário disponível	58	54
Operações compromissadas	2.897	-
<b>Subtotal</b>	<b>2.955</b>	<b>54</b>
<b>Total</b>	<b>2.955</b>	<b>54</b>

## 4. OUTROS ATIVOS

	2023	2022
<b>Ativo circulante</b>		
Despesas pagas antecipadamente	692	-
Multa por compensação de fornecedores (i)	3.251	-
<b>Subtotal</b>	<b>3.943</b>	<b>-</b>
<b>Ativo não circulante</b>		
Contribuição social	14	-
<b>Subtotal</b>	<b>14</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>3.957</b>	<b>-</b>

- (i) Refere-se à compensação a receber por atraso na conclusão das obras do Complexo Cajuína, que estão previstas nos contratos de construção e fornecimento de turbinas e equipamentos. Os contratos estabelecem penalidade por *achievement of substantial completion* para atraso em relação à data de conclusão de cada parque eólico, com o objetivo de ressarcir perdas de receitas operacionais causadas pelo atraso.

## **5. IMOBILIZADO**

---

A Companhia utiliza os critérios definidos pelo Órgão Regulador, para determinação da vida útil estimada dos bens do ativo imobilizado, sendo que, no julgamento da Administração, tais vidas úteis refletem, significativamente, a vida útil econômica dos ativos.

Os bens do ativo imobilizado foram inicialmente mensurados a custo na data de aquisição, e são deduzidos das respectivas depreciações nas mensurações subsequentes.

A depreciação é calculada pelo método linear com base nas taxas determinadas pela ANEEL, que na avaliação da administração, representam a vida útil dos bens, limitando-se ao período de autorização.

Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, essas partes são reconhecidas como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

Um item do ativo imobilizado é baixado quando é vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado pelo seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo são incluídos na demonstração do resultado, no exercício em que o ativo for baixado.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido em "Outras receitas e despesas operacionais" na demonstração do resultado.

A provisão para desmantelamento de ativos refere-se aos custos e despesas a serem incorridos, assim como a obrigação que a entidade deverá liquidar, no futuro, para retirada de serviço dos seus ativos de longo prazo dos Complexos solares e eólicos. A mensuração inicial é reconhecida como um passivo descontado a valor presente e, posteriormente, através do acréscimo de despesas financeiras ao longo do tempo. O custo de desativação de ativos equivalente ao passivo inicial é capitalizado como parte do valor contábil do ativo sendo depreciado durante o período de vida útil do ativo.

a) A composição do ativo imobilizado é a seguinte:

	2023			2022	
	Taxas médias anuais de depreciação (%)	Custo	Depreciação acumulada	Saldos líquidos	Saldos líquidos
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,81%	43.679	(663)	43.016	-
Máquinas e equipamentos	3,81%	244.277	(3.861)	240.416	-
<b>Imobilizado em serviço</b>		<b>287.956</b>	<b>(4.524)</b>	<b>283.432</b>	-
Imobilizado em curso (i)		-	-	-	151.544
<b>Bens vinculados às concessões e autorizações</b>		<b>287.956</b>	<b>(4.524)</b>	<b>283.432</b>	<b>151.544</b>
Direito de uso de terreno arrendado (ii)	2,38%	6.378	(12)	6.366	-
<b>Total</b>		<b>294.334</b>	<b>(4.536)</b>	<b>289.798</b>	<b>151.544</b>

- (i) O saldo de imobilizado em curso é composto por gastos com o início da construção do Complexo Santa Tereza, principalmente relacionados com o contrato firmado para o fornecimento das turbinas eólicas, bem como com obras civis e elétricas. Esses ativos serão classificados como imobilizado em serviço assim que entrarem em operação.
- (ii) A Companhia reconhece os ativos de direitos de uso na data de início do arrendamento. Esses ativos são mensurados ao custo, deduzidos de depreciação acumulada e perdas por redução do valor recuperável e ajustados por qualquer remensuração do passivo de arrendamento. São depreciados linearmente pelo prazo do contrato ou prazo de autorização, o que for menor. A Companhia reconheceu ativo de direito de uso de terreno arrendado, com vida útil definida estimada de 42 anos, depreciados à taxa de 2,38% a.a.

b) Movimentação do ativo imobilizado é a seguinte:

	Saldos em 31 de dezembro de 2022	Adições	Remensuração	Provisão para desmantelamento	Transferências (i)	Saldos em 31 de dezembro de 2023
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	-	43.679	43.679
Máquinas e equipamentos	-	385	-	478	243.414	244.277
Imobilizado em curso	151.544	133.522	-	-	(285.066)	-
Direito de uso de terreno arrendado	-	5.790	588	-	-	6.378
<b>Subtotal</b>	<b>151.544</b>	<b>139.697</b>	<b>588</b>	<b>478</b>	<b>2.027</b>	<b>294.334</b>
Depreciação/Amortização	-	(4.537)	-	-	1	(4.536)
<b>Total líquido</b>	<b>151.544</b>	<b>135.160</b>	<b>588</b>	<b>478</b>	<b>2.028</b>	<b>289.798</b>

	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adições	Transferências	Saldos em 31 de dezembro de 2022
Terrenos	19	-	(19)	-
Imobilizado em curso	7.651	143.874	19	151.544
<b>Total líquido</b>	<b>7.670</b>	<b>143.874</b>	<b>-</b>	<b>151.544</b>

- (i) Refere-se a transferências do intangível para o imobilizado.

A Companhia revisa, no mínimo, anualmente, a existência de eventos ou mudanças que possam indicar deterioração no valor recuperável dos ativos não circulantes ou de longa duração. O valor recuperável é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso.

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia não identificou indicativos de perda do valor recuperável de seu ativo imobilizado.

## 6. FORNECEDORES

	2023	2022
Encargo de uso do sistema de transmissão - TUST	1.423	-
Materiais e Serviços	7.436	1.678
Energia elétrica comprada para revenda - partes relacionadas	46	51
<b>Total</b>	<b>8.905</b>	<b>1.729</b>

## 7. CONTAS A PAGAR – CESSÃO DE CRÉDITO

Em 25 de agosto de 2022, após uma solicitação da Companhia para postergação de prazos de pagamento em conformidade com o contrato de fornecimento, o fornecedor responsável pela construção do parque eólico solicitou antecipação de seus recebíveis, junto a uma instituição financeira e formalizou uma Cessão de Crédito entre as partes. Após a anuência, a Companhia foi notificada a pagar à instituição financeira os montantes anteriormente devidos ao fornecedor. Em maio de 2023, foi liquidado o saldo no montante de R\$ 28.962.

## 8. PASSIVO DE ARRENDAMENTO

A Companhia possui contrato incluído no escopo de reconhecimento e mensuração inicial e refere-se à aluguel de terreno, para o qual a Companhia passou a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado, sendo este último demonstrado na rubrica Imobilizado (vide nota explicativa nº 5).

Para definição do contrato a ser avaliado, a Companhia considerou o contrato de arrendamento com duração igual ou superior a 12 meses e contrato de arrendamento de valor relevante.

A movimentação do passivo arrendado no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 é como segue:

Passivo de arrendamento	2023
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>-</b>
Ingressos	6.378
Remensuração (i)	(2)
Encargos financeiros	68
Pagamento de encargos financeiros	(68)
Pagamento de principal	5
Outros ajustes	1
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>6.382</b>
<b>Circulante</b>	<b>139</b>
<b>Não circulante</b>	<b>6.243</b>

- (i) O passivo de arrendamento é remensurado quando há uma alteração nos pagamentos futuros de arrendamento resultante de alteração em índice ou taxa, extensão ou rescisão ou se há um pagamento de arrendamento revisado fixo em essência. Quando o passivo de arrendamento é remensurado dessa maneira, é efetuado um ajuste correspondente ao valor contábil do ativo de direito de uso.

Os vencimentos futuros do passivo de arrendamento são como segue:

<b>CIRCULANTE</b>	
2024	139
<b>Subtotal</b>	<b>139</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	
2025	145
2026	152
2027	158
2028	165
2029	171
Após 2029	5.452
<b>Subtotal</b>	<b>6.243</b>
<b>Total</b>	<b>6.382</b>
<b>Circulante</b>	<b>139</b>
<b>Não circulante</b>	<b>6.243</b>

## **9. PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

---

### **6.1 Capital Social**

Em 31 de dezembro de 2023 o capital social subscrito e integralizado da companhia é de R\$ 255.807 (R\$ 123.172 em 31 de dezembro de 2022), compostos por 255.807.031 (123.172.031 em 31 de dezembro de 2022) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

### **6.2 Aumento de capital**

Em 31 de março de 2023 foi realizado a assembleia geral extraordinária para disciplinar sobre matéria da proposta de aumento de capital da Companhia no montante de R\$ 80.100, dividido em 80.100.000 ações representativas do Capital Social. A matéria foi aprovada por unanimidade decorridos os ritos processuais determinados na Lei nº 6.404/1976, art. 174. Assim, o capital social subscrito e integralizado da Companhia passou a ser de R\$ 203.272, composto por 203.272.031 ações ordinárias nominativas, não conversíveis em outras formas e sem valor nominal.

Em 30 de junho de 2023 foi realizado a assembleia geral extraordinária para disciplinar sobre matéria da proposta de aumento de capital da Companhia no montante de R\$ 52.535, dividido em 52.535.000 ações representativas do Capital Social. A matéria foi aprovada por unanimidade decorridos os ritos processuais determinados na Lei nº 6.404/1976, art. 174. Assim, o capital social subscrito e integralizado da Companhia passou a ser de R\$ 255.807, composto por 255.807.031 ações ordinárias nominativas, não conversíveis em outras formas e sem valor nominal.

### **6.3 Reserva de lucros**

#### **(a) Reserva Legal**

A Companhia constitui reserva de lucros por meio da destinação de 5% do lucro do exercício para reserva legal, sendo o total da reserva limitado à 20% do capital social da Companhia, de acordo com os dispositivos e limites estabelecidos em lei. A reserva legal poderá ser utilizada para aumento de capital ou absorção de prejuízos, mas não poderá ser usada para fins de distribuição de dividendos.

Em 31 de dezembro de 2023, de acordo com a legislação societária brasileira, a Companhia constituiu uma reserva legal de R\$ 94, através da transferência de 5% do lucro líquido anual apurado nos seus livros societários, após a absorção dos prejuízos acumulados.

#### **(b) Reserva de Investimento**

Para atender à projeto de investimento, a Companhia poderá reter parte dos lucros do exercício, conforme disciplinado pelo art. 196 da Lei no 6.404/76. Essa retenção deverá ser justificada com o orçamento de capital, a ser proposta pela Administração e aprovada pela Assembleia Geral em 31 de dezembro de 2023. A Companhia constituiu R\$ 1.705 a título de reserva de investimentos.

### **6.4 Destinação dos resultados**

O estatuto social da Companhia estabelece a distribuição de dividendos mínimos obrigatórios correspondentes a 5% do lucro líquido ajustado na forma prevista no artigo 202 da Lei 6.404/76. Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia distribuiu dividendos no montante de R\$ 90.

## **10. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA**

---

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita é reconhecida em bases mensais e quando existe evidência convincente de que houve: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) a identificação da obrigação de desempenho presente no contrato; (iii) a determinação do preço para cada tipo de transação; (iv) a alocação do preço da transação às obrigações de desempenho estipuladas no contrato; e (v) o cumprimento das obrigações de desempenho do contrato. Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização.

As receitas da Companhia são mensuradas conforme as obrigações de desempenho identificadas nos contratos com os clientes, sendo os principais critérios de reconhecimento e mensuração, por segmento, apresentados a seguir:

#### **(a) Receita de suprimento de energia elétrica**

A receita de venda de energia elétrica é reconhecida no resultado de acordo com as regras do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem transferência de controle sobre a quantidade contratada de energia para o comprador. A apuração do volume de energia entregue para o comprador ocorre em bases mensais, conforme as bases contratadas. A receita de suprimentos de energia elétrica inclui também as transações no mercado de curto prazo.

#### **(b) Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia – CCEE**

A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação a receber quando haja um excedente de geração, após transferências no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), liquidada no mercado spot (“mercado de curto prazo”) ao valor do preço de liquidação das diferenças (PLD) e comercializado no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica.

A tabela a seguir apresenta a receita operacional líquida da Companhia em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022:

	2023	2022
Contratos de energia eólicos	5.384	-
Mercado de curto prazo	923	-
Outros (i)	3.291	-
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>9.598</b>	-
(-) PIS e COFINS	(349)	-
(-) ICMS	(60)	-
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>9.189</b>	-

- (i) Refere-se à multa por atraso na conclusão das obras, que estão previstas nos contratos de construção e fornecimento de turbinas e equipamentos. Os contratos estabelecem penalidade por *achievement of substantial completion* para atraso em relação à data de conclusão de cada parque eólico, com o objetivo de ressarcir perdas de receitas operacionais causadas pelo atraso.

## 11. CUSTO DE PRODUÇÃO E OPERAÇÃO DE ENERGIA

	2023	2022
<b>Custo da produção de energia elétrica</b>		
Encargos de uso, transmissão e conexão da rede elétrica	(2.067)	-
Taxa de fiscalização ANEEL	(1)	-
<b>Subtotal</b>	<b>(2.068)</b>	-
<b>Custo da operação</b>		
Depreciação e amortização	(4.537)	-
Arrendamentos e aluguéis	(42)	-
<b>Subtotal</b>	<b>(4.579)</b>	-
<b>Total</b>	<b>(6.647)</b>	-

## 12. RESULTADO FINANCEIRO

	2023	2022
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendimentos de aplicações financeiras	13	-
Outras receitas financeiras	6	-
<b>Subtotal</b>	<b>18</b>	-
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros sobre passivo de arrendamento	(67)	-
Tarifas e encargos bancários	-	(1)
Imposto sobre Operações Financeiras (IOF)	(56)	-
Outras despesas financeiras	(10)	(30)
<b>Subtotal</b>	<b>(133)</b>	<b>(31)</b>
<b>Total</b>	<b>(115)</b>	<b>(31)</b>

### 13. COMPOSIÇÃO DA BASE DE CÁLCULO E A CONCILIAÇÃO DO IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Em 31 de dezembro de 2023, a apuração do imposto de renda e da contribuição social da Companhia foi realizada com base na forma de tributação do lucro presumido sob o regime de caixa, diferente do que ocorreu em 2022, quando a apuração do imposto de renda e da contribuição social foi realizada com base na forma de tributação do lucro real, e a Companhia não apurou lucro tributável.

No regime de tributação pelo lucro presumido, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10% sobre a base de tributos que ultrapassar R\$240 ao ano, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

Os impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças tributárias temporárias. Os impostos diferidos ativos são reconhecidos em face da expectativa de utilização de prejuízo fiscal, bem como diante de diferenças temporárias dedutíveis, na extensão em que seja provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que as diferenças temporárias possam ser realizadas.

	2023	
	IRPJ	CSLL
<b><u>IRPJ/CSLL</u></b>		
Receita operacional tributável	4.189	4.189
Alíquota lucro presumido	8%	12%
Receita presumida	335	503
Outras receitas	44	44
Base de cálculo	379	547
Alíquota:	15%	9%
IRPJ e CSLL antes das deduções	(57)	(49)
Adicional (10%)	(32)	-
Outros ajustes	3	-
IRPJ e CSLL corrente	(86)	(49)
<b><u>IRPJ/CSLL DIFERIDO</u></b>		
Base de cálculo	5.374	5.374
Alíquota	2%	1%
IRPJ e CSLL diferido	(108)	(58)
<b>Total tributos no resultado</b>	<b>(194)</b>	<b>(107)</b>

**Composição dos tributos no resultado:****Resultado antes dos tributos**

Prejuízo fiscal sem diferido constituído

**Total das adições (exclusões)**

Alíquota nominal

**Total da despesa com tributos**

2022	
IRPJ	CSLL
(21)	(21)
21	21
<b>21</b>	<b>21</b>
15%	9%
-	-

**14. INSTRUMENTOS FINANCEIROS****14.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros**

O valor justo de instrumentos financeiros ativamente negociados em mercados financeiros organizados é determinado com base nos preços de compra cotados no mercado no fechamento dos negócios na data do balanço.

O valor justo de instrumentos financeiros para os quais não haja mercado ativo é determinado utilizando técnicas de avaliação. Essas técnicas de avaliação podem incluir o uso de transações recentes de mercado (com isenção de interesses), referência ao valor justo corrente de outro instrumento similar, análise de fluxo de caixa descontado ou outros modelos de avaliação.

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são como segue:

Notas	2023		2022		Categoria	
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
<b>ATIVO (Circulante e não circulante)</b>						
Caixa e equivalentes de caixa (numerário disponível)	3	58	58	54	54	Custo amortizado
Caixa e equivalentes de caixa (operações compromissadas)	3	2.897	2.897	-	-	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes		2.124	2.124	-	-	Custo amortizado
<b>Total</b>		<b>5.079</b>	<b>5.079</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	
<b>PASSIVO (Circulante e não circulante)</b>						
Fornecedores	6	8.905	8.905	1.729	1.729	Custo amortizado
Contas a pagar - cessão de crédito	7	-	-	28.962	28.962	Custo amortizado
Passivo de arrendamento	8	6.382	6.382	-	-	Custo amortizado
Dividendos a pagar		90	90	-	-	Custo amortizado
<b>Total</b>		<b>15.377</b>	<b>15.377</b>	<b>30.691</b>	<b>30.691</b>	

O caixa e equivalentes de caixa estão classificados como custo amortizado. A rubrica operações compromissadas são marcadas a mercado mensalmente com base na curva da taxa CDI para a data final do exercício, conforme definido em sua data de contratação.

**14.2 Gerenciamento de riscos**

A Companhia está exposta principalmente a risco de mercado, risco de crédito e risco de liquidez, além de riscos adicionais descritos nesta nota explicativa. A ocorrência de qualquer um dos riscos abaixo poderá afetar adversamente a Companhia, podendo causar um efeito em suas operações, sua condição financeira ou em seus resultados operacionais. A estrutura de gerenciamento de riscos, assim como os principais fatores de riscos estão descritos a seguir:

**(a) Perdas estimadas em créditos de liquidação (PECLD)**

As transações de energia do curto prazo são liquidadas de acordo com as regras de mercado e com as Resoluções da ANEEL. A energia de curto prazo normalmente é liquidada em até 60 dias após o mês de sua ocorrência. Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia possui saldos pendentes de recebimentos, principalmente devido ao rateio da inadimplência do setor. Com base em uma avaliação das garantias e históricos de recebimentos, a Companhia concluiu que há evidências razoáveis de que os créditos serão recebidos e, dessa forma, nenhuma perda estimada em crédito de liquidação duvidosa foi registrada pela Companhia.

Ademais, o montante a receber de energia de curto prazo é administrado pela CCEE que, por sua vez, controla a inadimplência entre os participantes setoriais com base em regulamentações emitidas pelo Poder Concedente, diminuindo o risco de crédito nas transações realizadas.

**(b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros**

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

**(b.1) Risco de crédito**

Consiste no risco de a Companhia incorrer em perdas devido a uma contraparte do instrumento financeiro não cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente de caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

**Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo**

Risco associado às aplicações financeiras depositadas em instituições financeiras que estão suscetíveis às ações do mercado e ao risco a ele associado, principalmente à falta de garantias para os valores aplicados, podendo ocorrer perda destes valores.

A Companhia atua de modo a diversificar o risco de crédito junto às instituições financeiras, centralizando as suas transações apenas em instituições de primeira linha e estabelecendo limites de concentração, seguindo suas políticas internas quanto à avaliação dos investimentos em relação ao patrimônio líquido das instituições financeiras e aos respectivos ratings das principais agências.

A Companhia utiliza a classificação das agências *Fitch Ratings* (Fitch), *Moody's ou Standard & Poor's* (S&P) para identificar os bancos elegíveis de composição da carteira de investimentos. Quaisquer instituições financeiras que apresentem, em pelo menos uma das agências de risco, rating inferior ao estabelecido (AA-), em escala nacional em moeda local, não poderão fazer parte da carteira de investimentos.

Quanto aos valores de exposição máxima por instituições financeiras, vale o mais restritivo dos seguintes critérios definidos pela Companhia: (i) Critério de Caixa: Aplicações de no máximo 20% (Patrimônio Líquido (PL) da instituição financeira inferior a R\$5.000.000) e até 25% (PL superior a R\$5.000.000) do total da carteira por instituição financeira. (ii) Critério de Patrimônio Líquido da Companhia: Aplicações de no máximo 20% de seu PL por instituição financeira; e (iii) Critério de PL da instituição financeira recebedora de recursos: Cada instituição financeira poderá receber recursos de no máximo 3% (PL inferior a R\$4.000.000) até 5% (PL superior ou igual a R\$5.000.000 e inferior a R\$8.000.000) de seu PL ou até 7% (PL superior ou igual a R\$ 8.000.000), considerando o total de investimentos do Grupo AES Brasil. Vale o mais restritivo dos critérios i, ii e iii.

**Contas a receber**

As vendas de energia são efetuadas para consumidores livres, por meio de contratos bilaterais. Nos contratos bilaterais de venda de energia no longo prazo no ambiente de contratação livre, a Companhia possui três processos focados na mitigação de risco: (i) Análise de Crédito: Análises de demonstrativos financeiros dos clientes, concorrência, setor econômico de atuação e restritivos externos junto a bureaus de crédito, (ii) cálculo do rating de acordo com modelo interno e (iii) exigência de garantias: conforme análise de crédito, rating e condições contratuais. Para o mercado de curto prazo, eventuais inadimplências nos contratos de venda estão sujeitas à regulamentação da ANEEL, a qual tem a finalidade de garantir a liquidez no mercado de energia.

A exposição máxima ao risco do crédito na data base de 31 de dezembro de 2023 e 2022 é a seguinte:

	2023	2022
Caixa e equivalentes de caixa	2.955	54
Contas a receber de clientes	2.124	-
<b>Total</b>	<b>5.079</b>	<b>54</b>

## (b.2) Risco de liquidez

O risco de liquidez acontece com a dificuldade de cumprir com obrigações contratadas em datas previstas.

A Companhia adota como política de gerenciamento de risco: (i) manter um nível mínimo de caixa como forma de assegurar a disponibilidade de recursos financeiros; (ii) monitorar diariamente os fluxos de caixa previstos e realizados, (iii) manter aplicações financeiras com vencimentos diários ou que fazem frente aos desembolsos, de modo a promover máxima liquidez; (iv) estabelecer diretrizes para contratação de operações de hedge exclusivamente para mitigação dos riscos financeiros da Companhia, bem como a operacionalização e controle destas posições.

A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos passivos financeiros da Companhia. As informações refletidas na tabela abaixo incluem os fluxos de caixa de principal e juros.

Saldos em 31 de dezembro de 2023	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais que 5 anos
Fornecedores	8.905	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	36	108	150	492	5.820
Dividendos a pagar	-	-	90	-	-
<b>Total</b>	<b>8.941</b>	<b>108</b>	<b>240</b>	<b>492</b>	<b>5.820</b>

De acordo com o CPC 40 Instrumentos Financeiros: Evidenciação, quando o montante a pagar não é fixado, o montante evidenciado é determinado com referência às condições existentes na data de encerramento do exercício. Portanto, o IPCA utilizado nas projeções corresponde ao índice verificados na data de 31 de dezembro de 2023.

## (b.3) Riscos de mercado

### Risco de taxas de juros

O montante de exposição líquida da Companhia aos riscos de taxas de juros na data base de 31 de dezembro de 2023 é:

	2023	2022
Caixa e equivalentes de caixa (operações compromissadas)	2.897	-
<b>Total</b>	<b>2.897</b>	<b>-</b>

Com base nos dados disponíveis na CETIP, Banco Central e FGV, foi extraída a projeção do indexador CDI para um ano, e assim definindo-o como o cenário provável; a partir deste, foram calculadas variações de 25% e 50% dos equivalentes de caixa.

Investimentos de curto prazo	Risco	Posição em 31/12/2023	Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário Provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			5,11%	7,66%	10,22%	12,77%	15,33%
Operações compromissadas	CDI	2.897	148	222	296	370	444
<b>Impacto no resultado</b>			<b>148</b>	<b>222</b>	<b>296</b>	<b>370</b>	<b>444</b>
<b>Total da exposição líquida</b>			<b>148</b>	<b>222</b>	<b>296</b>	<b>370</b>	<b>444</b>

## (c) Outros riscos considerados relevantes

### (c.1) Risco socioambiental

A instalação e operação de empreendimentos voltados à geração de energia elétrica utilizam e/ou interferem em recursos naturais e podem causar impactos ambientais. Portanto, as atividades da Companhia estão sujeitas a diversas leis e regulamentos ambientais que estabelecem padrões de qualidade e de proteção ambiental que devem ser respeitados e que, se violados, podem sujeitar os infratores às sanções administrativas, cíveis e criminais, além da obrigação de reparação de danos ambientais.

As diretrizes ambientais adotadas pelas sociedades pertencentes ao Grupo econômico da Potengi Holding, baseiam-se, entre outros, no princípio de prevenção, na responsabilidade social e no cumprimento da legislação ambiental aplicável ao setor em que atuam. O gerenciamento ambiental de todas as atividades das empresas do Grupo AES no Brasil é realizado com foco na proteção ao meio ambiente, na prevenção à poluição, atendimento à legislação e melhoria contínua de seus processos, inclusive por meio da sua Política de Sustentabilidade, considerando de forma equilibrada aspectos econômicos, ambientais e sociais.

### (c.2) Risco em renováveis não-hídricas

#### Constrained-off de usinas eólicas

O *constrained-off* de usinas pode ser definido como a restrição de geração demandada pelo operador centralizado com relação à programação devido às limitações da rede de transmissão ou requisitos de reservas operacionais. Nessas situações, o gerador encontra-se impedido de atender seus contratos ou outros compromissos por meio da geração de suas próprias unidades geradoras. Essa frustração da geração caracteriza o custo de oportunidade atrelado ao *constrained-off* de usinas.

Em 22 de março de 2021, foi publicada a Resolução nº 927/2021, que estabelece procedimentos e critérios para apuração e pagamento de restrição de operação por *constrained-off* de usinas eólicas. Para isso, o ONS avaliará os eventos de restrição de operação por *constrained-off* que forem motivados por indisponibilidade das instalações de transmissão classificadas como Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão – DITs no âmbito da Distribuição.

Considerando o Despacho nº 2303/2019, de 20 de agosto de 2019, a ANEEL suspendeu a avaliação pela CCEE dos eventos de *constrained-off* para o ACR até que houvesse regulamentação. As regras serão aplicadas somente para pedidos de reconhecimento de *constrained-off* protocolados na ANEEL cuja apuração foi suspensa pelo Despacho ANEEL nº 2303/2019. Tais eventos são limitados ao CCEAR e CER, não incluindo eventos do ACL.

Ainda, o reconhecimento de eventos motivados por indisponibilidade nas instalações de Distribuição, exceto para DIT, não está previsto.

Assim, para eventos do passado, ocorridos até setembro de 2021, nos termos da Resolução nº 927/2021, os ressarcimentos devem ser avaliados e recontabilizados de acordo com a regra posta na nova regulamentação em consonância ao que se aplicava no passado (precedentes), ou seja, deverão ser ressarcidas todas as restrições elétricas no limite dos contratos de comercialização. Para o ACL, processos administrativos serão julgados caso a caso, visto que a referida Resolução não aprovou o ressarcimento generalizado.

No que se refere ao futuro, eventos ocorridos após setembro de 2021, os ressarcimentos serão devidos após extrapolada uma franquia de horas anuais de energia restringida, que será definida anualmente, tendo sido 78, 58 e 61 em 2021, 2022 e 2023, respectivamente. As classificações sobre restrições no ONS foram alteradas, sendo algumas elegíveis com franquia, outras sem e outras não elegíveis. Sobre essa regra há ainda pontos que devem ser detalhados em regras e procedimentos da CCEE e ONS, respectivamente.

Em outubro de 2021, por meio do Despacho nº 3.080/2021, a ANEEL aprovou a Regra de Comercialização que estabelece o cálculo da energia não fornecida decorrente de *constrained-off* de usinas eólicas, referente ao período referido acima como passado. Considerando que a Regra aprovada foi de encontro com o entendimento, principalmente de que fossem consideradas as restrições energéticas para apuração do *constrained-off*, a Associação Brasileira de Energia Eólica (ABEEólica) protocolou na ANEEL recurso administrativo requerendo:

- a) Reconhecimento de restrições energéticas;
- b) Não limitação do reconhecimento no atendimento dos contratos de energia de reserva;
- c) Reconhecimento da energia do PROINFA como energia do ACR para que haja direito de ressarcimento.

Até que se avalie o recurso, as regras podem ser aplicadas, recontabilizando a energia restringida por *constrained-off*.

Apesar da publicação do despacho, em função de correções e adaptações sistêmicas, a CCEE divulgou o comunicado (CO 970/22), apenas em 23/12/2022, informando cronograma de processamento dos ressarcimentos para usinas eólicas e também para os solares. Quando o regramento final para ambas as fontes for finalizado, aprovado e implantado, poderá haver novos reprocessamentos.

#### **Lastro de Energia de Reserva para usinas eólicas e solares**

Em 15 de dezembro de 2020, foi publicada a Resolução Normativa ANEEL nº 909/2020, que, ao aprovar novas Regras de Comercialização de Energia Elétrica, introduziu, entre outras providências, a “Penalidade por Insuficiência de Lastro de Energia de Reserva”. Nesta condição, o caderno de Regras “Penalidade de Energia de Reserva” foi alterado a fim de contemplar a aplicação de penalidade para usinas eólicas e fotovoltaicas vencedoras de leilões de energia de reserva em caso de insuficiência de lastro de energia para cumprimento de seus contratos. Tal penalidade passará a ser calculada a partir de janeiro de 2022, sendo que os efeitos financeiros devem ser percebidos a partir de julho de 2022.

A Companhia, juntamente com outros agentes do setor e em nome da ABEEOLICA e ABSOLAR, contratou um parecer jurídico-regulatório a fim argumentar que a decisão da ANEEL quanto a aplicação de penalidade por insuficiência de lastro não deve ocorrer para as usinas eólicas e fotovoltaicas, alegando principalmente que a Lei 10.848/2004 não impõe a obrigação de constituição de lastro de Energia de Reserva, pois sua função é garantir o fornecimento de energia elétrica.