



**Cutia**  
Complexo Eólico

## **Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

CNPJ 21.909.793/0001-36

Inscrição Estadual 20.447.446-9

Subsidiária Integral da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

Rodovia RN 120 Fazenda Juremal I

São Bento do Norte - RN

CEP 59590-000

# **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

**2024**



**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

**SUMÁRIO**

<b>SUMÁRIO .....</b>	<b>2</b>
<b>RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO .....</b>	<b>3</b>
<b>DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS .....</b>	<b>6</b>
Balancos Patrimoniais.....	6
Demonstrações de Resultados .....	7
Demonstrações de Resultados Abrangentes .....	8
Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido .....	8
Demonstrações dos Fluxos de Caixa .....	9
<b>NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS.....</b>	<b>10</b>
1. Contexto Operacional.....	10
2. Base de Preparação.....	10
3. Políticas Contábeis Materiais .....	11
4. Caixa e Equivalentes de Caixa .....	16
5. Clientes.....	16
6. Títulos e valores mobiliários.....	16
7. Partes relacionadas.....	17
8. Imobilizado .....	17
9. Fornecedores .....	18
10. Outras Contas a Pagar.....	18
11. Provisões para litígios e passivos contingentes.....	18
12. Patrimônio Líquido .....	19
13. Receita Operacional Líquida .....	20
14. Custos e Despesas operacionais.....	20
15. Resultado Financeiro .....	21
16. Imposto de renda e contribuição social.....	21
17. Instrumentos Financeiros .....	22
18. Seguros .....	26
19. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa .....	26
<b>DECLARAÇÃO DOS DIRETORES .....</b>	<b>27</b>
<b>RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE .....</b>	<b>28</b>



**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

## **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO**

### **À ACIONISTA**

A Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A. (Companhia ou Eol Maria Helena), em atendimento aos compromissos societários e às boas práticas de governança corporativa, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras da Companhia relativos ao exercício de 2024, acompanhadas do relatório do auditor independente. A Diretoria da Companhia está à disposição para prestar os esclarecimentos adicionais que eventualmente se tornem necessários.

Curitiba, 28 de março de 2025

Marcio Raphael Ploszaj  
Diretor Técnico

Adriano Fedalto  
Diretor Administrativo-Financeiro



## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### A COMPANHIA

A Eol Maria Helena é uma Sociedade de Propósito Específico - SPE, subsidiária integral da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. e controlada indireta da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT) e da Companhia Paranaense de Energia (Copel). Atua na implantação, operação e exploração comercial como Produtor Independente de geração de energia elétrica por fonte eólica.

Está localizada no Município de São Bento do Norte, Estado do Rio Grande do Norte e sagrou-se vencedora no 6º Leilão de Energia de Reserva, promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, realizado em 31.10.2014.

A seguir são apresentadas as principais informações do parque gerador e da energia produzida:

Empreendimento	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW médios)	Geração (GWh) <sup>(1)</sup>	Preço/MWh <sup>(2)</sup>	Início de Operação Comercial	Vencimento de Outorga
Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.	27,3	12	83,1	256,20	29.12.2018	05.01.2042

<sup>(1)</sup> Valores referentes ao total bruto gerado em 2024.

<sup>(2)</sup> Preço atualizado até dezembro/2024.

**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**
**DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO**

	2024	2023	variação %
<b>Indicadores Contábeis</b>			
Ativo total	178.946	170.306	5,1
Caixa e equivalentes de caixa	23.714	18.635	27,3
Títulos e valores mobiliários	151	137	10,2
Receita operacional bruta	15.088	24.298	(37,9)
Deduções da receita	(899)	(899)	-
Receita operacional líquida	14.189	23.399	(39,4)
Custos e despesas operacionais	(18.082)	(14.883)	21,5
Lucro (Prejuízo) antes do resultado financeiro e dos tributos	(3.893)	8.516	(145,7)
Ebitda ou Lajida (1)	5.714	18.000	(68,3)
Resultado financeiro	5.036	1.613	(212,2)
IRPJ/CSLL	(1.659)	(1.283)	29,3
Lucro operacional	1.143	10.129	(88,7)
Lucro Líquido do exercício	(516)	8.846	(105,8)
Patrimônio líquido	162.271	164.129	(1,1)
<b>Indicadores Econômico-Financeiros</b>			
Liquidez corrente (índice)	2,6	4,4	(40,9)
Liquidez geral (índice)	3,0	5,4	(44,4)
Margem do Ebitda ou Lajida (a) (Ebitda ou lajida/receita operacional líquida) (%)	40,3	76,9	(47,6)
Margem operacional (lucro operacional/receita operacional líquida) (%)	8,1	43,3	(81,3)
Margem líquida (lucro líquido (prejuízo)/receita operacional líquida) (%)	(3,6)	37,8	(109,5)
Participação de capital de terceiros (%)	9,3	3,6	158,3
Rentabilidade do patrimônio líquido (lucro líquido (prejuízo)/patrimônio líquido inicial)	(0,3)	5,7	(105,3)

(1) EBITDA - Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization ou LAJIDA - Lucros antes dos juros, impostos, depreciação e amortização

Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS****Balancos Patrimoniais**em 31 de dezembro de 2024 e de 2023  
(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

<b>ATIVO</b>	<b>NE nº</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>CIRCULANTE</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	23.714	18.635
Clientes	5	2.202	2.157
Imposto de renda e contribuição social		379	312
Despesas antecipadas		86	124
		<b>26.381</b>	<b>21.228</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
<b>Realizável a Longo Prazo</b>			
Títulos e valores mobiliários	6	151	137
Depósitos judiciais		111	-
Outros tributos a recuperar		6	4
Partes relacionadas	7	23.482	12.077
		<b>23.750</b>	<b>12.218</b>
<b>Imobilizado</b>	8	<b>128.791</b>	<b>136.852</b>
<b>Intangível</b>		<b>24</b>	<b>8</b>
		<b>152.565</b>	<b>149.078</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>178.946</b>	<b>170.306</b>

As notas explicativas (NE) são parte integrante das Demonstrações Financeiras

<b>PASSIVO</b>	<b>NE nº</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>CIRCULANTE</b>			
Partes relacionadas	7	117	194
Fornecedores	9	453	719
Imposto de renda e contribuição social		251	220
Outras obrigações fiscais		132	130
Dividendos a pagar		-	447
Obrigação pela não performance de geração de energia	17.2.4	9.187	3.090
Outras contas a pagar	10	10	8
		<b>10.150</b>	<b>4.808</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	742	606
Obrigação pela não performance de geração de energia	17.2.4	4.195	763
Outras contas a pagar	10	1.588	-
		<b>6.525</b>	<b>1.369</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>			
Capital social	12.1	162.693	162.693
Reserva legal		-	94
Dividendo adicional proposto		-	1.342
Prejuízo acumulado		(422)	-
		<b>162.271</b>	<b>164.129</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>178.946</b>	<b>170.306</b>

As notas explicativas (NE) são parte integrante das Demonstrações Financeiras

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

**Demonstrações de Resultados**

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023  
(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	NE nº	31.12.2024	31.12.2023
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	13	<b>14.189</b>	<b>23.399</b>
<b>Custos Operacionais</b>			
Custos Operacionais	14	(14.316)	(14.790)
		<b>(14.316)</b>	<b>(14.790)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL BRUTO</b>		<b>(127)</b>	<b>8.609</b>
<b>Outras Receitas (Despesas) Operacionais</b>			
Despesas com vendas	14	21	(21)
Despesas gerais e administrativas	14	(584)	(746)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	14	(3.203)	674
		<b>(3.766)</b>	<b>(93)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>(3.893)</b>	<b>8.516</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	15		
Receitas financeiras		5.156	1.613
Despesas financeiras		(120)	-
		<b>5.036</b>	<b>1.613</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		<b>1.143</b>	<b>10.129</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	16		
Imposto de renda e contribuição social		(1.522)	(912)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(137)	(371)
		<b>(1.659)</b>	<b>(1.283)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>		<b>(516)</b>	<b>8.846</b>
<b>RESULTADO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AO ACIONISTA DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais</b>	12.1		
Ações ordinárias		<b>(0,00317)</b>	<b>0,05000</b>

As notas explicativas (NE) são parte integrante das Demonstrações Financeiras

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

**Demonstrações de Resultados Abrangentes**

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023  
(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	NE n°	31.12.2024	31.12.2023
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>		<b>(516)</b>	<b>8.846</b>
Outros resultados abrangentes		-	-
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO</b>		<b>(516)</b>	<b>8.846</b>

As notas explicativas (NE) são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido**

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023  
(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	NE n°	Capital social	Reservas de Lucros		Lucros/ Prejuízos acumulados	Total
			Reserva legal	Dividendo adicional proposto		
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2023</b>		<b>162.693</b>	-	-	<b>(6.963)</b>	<b>155.730</b>
Lucro do exercício		-	-	-	8.846	8.846
Destinação proposta à A.G.O.:						
Reserva Legal			94		(94)	-
Dividendos					(447)	(447)
Dividendo adicional proposto				1.342	(1.342)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>		<b>162.693</b>	<b>94</b>	<b>1.342</b>	<b>-</b>	<b>164.129</b>
Prejuízo do exercício					(516)	(516)
Deliberação do Dividendo Adicional proposto				(1.342)		(1.342)
Destinação proposta à A.G.O.:						
Reserva Legal	12.2		(94)		94	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>		<b>162.693</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(422)</b>	<b>162.271</b>

As notas explicativas (NE) são parte integrante das Demonstrações Financeiras

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

## Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023  
(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	NE nº	31.12.2024	31.12.2023
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>			
Lucro líquido (prejuízo) do exercício		(516)	8.846
<b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do exercício com a geração de caixa das atividades operacionais</b>			
Encargos e variações monetárias líquidas		(15)	(13)
Imposto de renda e contribuição social	16	1.522	912
Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	136	371
Depreciação	8.1	9.607	9.484
Provisão pela não performance de geração de energia	17.2.4	10.451	328
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	8.1	(21)	(757)
		<b>21.164</b>	<b>19.171</b>
<b>Redução (aumento) dos ativos</b>			
Clientes	5	(24)	262
Imposto de renda e contribuição social	16	(67)	(177)
Outros tributos a recuperar		(2)	(3)
Despesas antecipadas		38	(65)
Partes relacionadas	7	(11.405)	(11.518)
Depósitos judiciais		(111)	-
		<b>(11.571)</b>	<b>(11.501)</b>
<b>Aumento (redução) dos passivos</b>			
Partes relacionadas	7	(77)	2
Fornecedores	9	(266)	67
Outras obrigações fiscais		2	9
Obrigação pela não performance de geração de energia		(921)	-
Outras contas a pagar	10	122	1
		<b>(1.140)</b>	<b>79</b>
<b>CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		<b>8.453</b>	<b>7.749</b>
Imposto de renda e contribuição social pagos		(1.491)	(904)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		<b>6.962</b>	<b>6.845</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>			
Aquisições de imobilizado		(78)	(156)
Aquisições de intangível		(16)	-
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		<b>(94)</b>	<b>(156)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>			
Dividendos pagos		(1.789)	-
<b>CAIXA LÍQUIDO (UTILIZADO) GERADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		<b>(1.789)</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<b>5.079</b>	<b>6.689</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	4	18.635	11.946
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	4	23.714	18.635
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<b>5.079</b>	<b>6.689</b>

As notas explicativas (NE) são parte integrante das demonstrações financeiras.

**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

**dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023**  
(em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **1. Contexto Operacional**

A Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A. (Companhia) com sede em São Bento do Norte, Estado do Rio Grande do Norte, constituída em 11.02.2015, é uma sociedade anônima, de capital fechado, subsidiária integral da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (Cutia) e controlada indireta da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT) e da Companhia Paranaense de Energia (Copel). Tem como objeto social a exploração da central geradora eólica EOL Maria Helena, por meio da REA nº 3.259/2011. A entrada em operação comercial foi em 29.12.2018 e a data de vencimento da autorização é 05.01.2042.

### **2. Base de Preparação**

#### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e as normas internacionais de relatório financeiro *International Financial Reporting Standards* (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), atualmente denominadas pela Fundação IFRS como “normas contábeis IFRS” (*IFRS<sup>®</sup> Accounting Standards*), incluindo as interpretações emitidas pelo *IFRS Interpretations Committee* (*IFRIC<sup>®</sup> Interpretations*) ou pelo seu órgão antecessor, *Standing Interpretations Committee* (*SIC<sup>®</sup> Interpretations*) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras foi autorizada pela Administração da Companhia em 28.03.2025.

#### **2.2 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras individuais foram elaboradas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

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

As demonstrações financeiras são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. As informações financeiras foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### 2.4 Estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis da Copel e de suas controladas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas, as quais são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. As áreas que requerem maior nível de julgamento e tem maior complexidade, bem como aquelas nas quais as premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras são as seguintes:

- NEs nº 3.2 e 8 – Imobilizado: previsão de vida útil dos ativos;
- NEs nº 3.3 e 8.1 - Redução ao valor recuperável de ativos: definição de premissas, determinação da taxa de desconto e previsão dos fluxos de caixa;
- NEs nº 3.4 e 11 – Provisões para litígios e passivos contingentes: estimativa de perdas em processos judiciais;
- NEs nº 3.5 e 13 - Reconhecimento de receita: estimativa de valores não faturados.

### 2.5 Continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Há expectativa razoável de que a Companhia possui recursos adequados para sua continuidade operacional no futuro próximo e não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional. A Companhia conta com o suporte financeiro de sua Controladora.

Em 2024 os resultados da Companhia foram impactados pela provisão de não performance de geração de energia, principalmente em decorrência do *curtailment*. Maiores detalhes na NE nº 17.2.4.

## 3. Políticas Contábeis Materiais

As principais políticas contábeis materiais utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras são apresentadas a seguir. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados.

### 3.1 Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros são reconhecidos imediatamente na data de negociação, ou seja, na concretização do surgimento da obrigação ou do direito. São inicialmente registrados pelo valor justo, a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado, quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

Os valores justos são apurados com base em cotação no mercado, para os instrumentos financeiros com mercado ativo, e pelo método do valor presente de fluxos de caixa esperados, para aqueles que não tem cotação disponível no mercado.



## **Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

Depois do reconhecimento inicial os ativos financeiros somente são reclassificados se a Companhia mudar o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros e esta reclassificação deve ocorrer de forma prospectiva.

Os instrumentos financeiros da Companhia são classificados e mensurados conforme descrito a seguir.

### **3.1.1 Ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado**

Compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a serem obrigatoriamente mensurados ao valor justo. Ativos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem adquiridos com o objetivo de venda ou recompra no curto prazo. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado, independentemente do modelo de negócios. Após o reconhecimento inicial, os custos de transação e os juros atribuíveis, quando incorridos, são reconhecidos no resultado.

### **3.1.2 Ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado**

São assim classificados e mensurados quando: (i) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais; e (ii) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

### **3.1.3 Passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado**

Os passivos financeiros são mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método de juros efetivos. Esse método também é utilizado para alocar a despesa de juros desses passivos pelo respectivo período. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários pagos ou recebidos, que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos), ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil líquido.

### **3.1.4 Baixas de ativos e passivos financeiros**

A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando esses direitos são transferidos 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.

Os passivos financeiros somente são baixados quando as obrigações são extintas, canceladas ou liquidadas. A diferença entre o valor contábil do passivo financeiro baixado e a contrapartida paga e a pagar é reconhecida no resultado.

## **Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

### **3.2 Imobilizado**

Os bens do ativo imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, incluindo gastos de aquisição que lhe são atribuíveis.

Os bens do ativo imobilizado vinculados aos contratos de autorização são depreciados com base nas taxas anuais estabelecidas e revisadas periodicamente pela Aneel, as quais são praticadas e aceitas pelo mercado como representativas da vida útil econômica dos bens vinculados à infraestrutura da concessão, limitados ao prazo da autorização. Os demais bens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear com base na estimativa de vida útil, as quais são revisadas anualmente e ajustadas, caso necessário.

Os custos diretamente atribuídos às obras, bem como os juros e encargos financeiros relativos a empréstimos tomados com terceiros durante o período de construção, são registrados no ativo imobilizado em curso, desde que seja provável que resultem em benefícios econômicos futuros.

### **3.3 Redução ao valor recuperável de ativos - Impairment**

Os ativos são avaliados para identificar evidências de desvalorização.

#### **3.3.1 Ativos financeiros**

As estimativas para perdas com ativos financeiros são baseadas em premissas sobre o risco de inadimplência, nas condições existentes de mercado e nas estimativas futuras ao final de cada exercício.

A Companhia aplica a abordagem simplificada do IFRS 9 / CPC 48 para a mensuração de perdas de crédito esperadas para toda existência dos ativos financeiros que não possuem componentes de financiamento significativos, considerando uma estimativa para perdas esperadas para todas as contas a receber de clientes, agrupadas com base nas características compartilhadas de risco de crédito, situação de vínculo, número de dias de atraso, no montante considerado suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos, baseado em critérios específicos do histórico de pagamento, das ações de cobrança realizadas para a recuperação do crédito e a relevância do valor devido na carteira de recebíveis.

#### **3.3.2 Ativos não financeiros**

Quando houver perda decorrente das situações em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável, definido pelo maior valor entre o valor em uso do ativo e o valor de preço líquido de venda do ativo, essa perda é reconhecida no resultado do exercício.

Para fins de avaliação da redução ao valor recuperável, os ativos são agrupados nos níveis mais baixos para os quais existem fluxos de caixa identificáveis separadamente (Unidades Geradoras de Caixa - UGC).

O valor estimado das perdas para redução ao valor recuperável sobre os ativos não financeiros é revisado para a análise de possível reversão na data de apresentação das demonstrações financeiras; em caso de reversão de perda de exercícios anteriores, esta é reconhecida no resultado do exercício corrente.



## **Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

### **3.4 Provisões**

Uma provisão é reconhecida quando: (i) a Companhia tem uma obrigação presente (legal ou não formalizada) como resultado de um evento passado, (ii) seja provável (mais provável que sim do que não) que será necessária uma saída de recursos que incorporam benefícios econômicos para liquidar a obrigação; e (iii) possa ser feita uma estimativa confiável do valor da obrigação. As estimativas de desfechos e de efeitos financeiros são determinadas pelo julgamento da Administração, complementado pela experiência de transações semelhantes e, em alguns casos, por relatórios de peritos independentes.

Os valores que correspondem à parcela principal da provisão são reconhecidos no resultado operacional ou no ativo e a atualização monetária, se houver, é reconhecida no resultado financeiro. Provisões socioambientais são registrados em contrapartida ao ativo quando incorridos durante a fase de implantação de empreendimentos ou, ainda, após a entrada em operação comercial, quando considerados condicionantes para obtenção/renovação das licenças de operação e manutenção.

Provisões para desmantelamento ou descomissionamento de ativos, quando atenderem aos critérios de reconhecimento e mensuração, são contabilizadas em contrapartida ao custo do respectivo ativo, a valor presente. O ativo é depreciado juntamente com os itens de imobilizado, enquanto o passivo é reconstituído pela passagem do tempo. Caso haja revisão dos montantes provisionados, se estes não decorrerem apenas da passagem do tempo, são reconhecidos novamente em contrapartida ao custo do ativo e depreciados até o fim da vida útil.

Os ativos e passivos contingentes não são reconhecidos contabilmente, porém são divulgados em nota explicativa quando for provável o reconhecimento de benefícios econômicos futuros, para os ativos, ou quando a probabilidade de saída de recursos for avaliada como possível, no caso dos passivos.

### **3.5 Reconhecimento da receita**

A receita é mensurada com base na contraprestação que a Companhia espera receber em um contrato com o cliente, líquida de qualquer contraprestação variável. A Companhia reconhece receitas no resultado quando do suprimento de energia, medição ou condição contratual e quando for provável o recebimento da contraprestação considerando a capacidade e a intenção do cliente de pagar a contraprestação quando devida. A receita operacional da Companhia é proveniente principalmente do suprimento de energia elétrica de fontes alternativas.

A receita proveniente do suprimento de energia elétrica é reconhecida mensalmente com base nos dados para faturamento que são apurados pelos MW médios de energia elétrica contratada, e declarados junto a CCEE. Quando as informações não estão disponíveis, a Companhia, por meio de suas áreas técnicas, estima a receita considerando as regras dos contratos, a estimativa de preço e o volume fornecido.

Tendo em vista que as empresas de geração eólica estão sujeitas a montantes mínimos de geração, a Companhia entende que está sujeita a contraprestação variável, e por esta razão, constitui provisão pela não performance com base nas estimativas de geração anual, deduzindo da receita.

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### 3.6 Pronunciamentos aplicáveis à Companhia a partir de 1º.01.2024

A partir do exercício de 2024 estão vigentes as alterações a seguir, sem impactos nas demonstrações contábeis da Companhia:

- (i) CPC 03 / IAS 7 - Demonstração dos Fluxos de Caixa e CPC 40 / IFRS 7 - Instrumentos Financeiros;
- (ii) CPC 26 / IAS 1: requisitos para classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes e para apresentação de Passivo Não Circulante com *Covenants*;
- (iii) CPC 06 / IFRS 16 – Arrendamentos: alterações relacionadas a operações de “*sale and leaseback*”;
- (iv) CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado: alterações para adequação aos CPCs emitidos posteriormente a emissão da norma.

### 3.7 Novas normas que ainda não entraram em vigor

A partir dos exercícios seguintes estarão vigentes as alterações nos seguintes pronunciamentos:

- (i) CPC 02 / IAS 21 - Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio intitulada Falta de Conversibilidade (a partir de 1º.01.2025);
- (ii) CPC 18 (R3) - Investimento em Coligada e em Empreendimento Controlado em Conjunto (a partir de 1º.01.2025);
- (iii) ICPC 09 (R3) – Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e aplicação do método de equivalência patrimonial (a partir de 1º.01.2025);
- (iv) CPC 48 / IFRS 9 e CPC 40 / IFRS 7 – Classificação e mensuração de instrumentos financeiros e Contratos que tenham como referência energia e cuja geração dependa da natureza (a partir de 1º.01.2026);
- (v) IFRS 18 - Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras (a partir de 1º.01.2027);
- (vi) IFRS 19 - Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações (a partir de 1º.01.2027);
- (vii) OCPC 10 – Créditos de Carbono (tCO<sub>2</sub>e), Permissões de emissão (*allowances*) e Crédito de Descarbonização (CBIO) (a partir de 1º.01.2025);
- (viii) CPC 36 / IFRS 10 e CPC 18 / IAS 28: alterações relacionadas a venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou *joint venture* (sem data de vigência definida).

A Companhia não tem expectativa de impactos significativos nas demonstrações financeiras decorrentes destas alterações de normas, exceto a IFRS 18, para a qual a Administração está avaliando os impactos de adoção.



## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### 4. Caixa e Equivalentes de Caixa

	31.12.2024	31.12.2023
Caixa e bancos conta movimento	1.093	1.261
Aplicações financeiras de liquidez imediata	22.621	17.374
	<b>23.714</b>	<b>18.635</b>

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de 90 dias da data de contratação em caixa. Essas aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do exercício e com risco insignificante de mudança de valor.

As aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e são remuneradas entre 99,7% e 101% da taxa da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

### 5. Clientes

	Saldos vincendos	Saldo 31.12.2024	Saldo 31.12.2023
<b>Concessionárias e permissionárias</b>			
Contrato de Energia de Reserva - CER	2.202	2.202	2.178
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>2.202</b>	<b>2.202</b>	<b>2.178</b>
<b>(-) Perdas de créditos esperadas (7.3)</b>	-	-	(21)
	<b>2.202</b>	<b>2.202</b>	<b>2.157</b>
<b>Circulante</b>		<b>2.202</b>	<b>2.157</b>
<b>Não circulante</b>		-	-

### 6. Títulos e valores mobiliários

Categoria	Indexador	31.12.2024	31.12.2023
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% do CDI	151	137
		<b>151</b>	<b>137</b>
<b>Circulante</b>		-	-
<b>Não circulante</b>		<b>151</b>	<b>137</b>

O prazo desses títulos é de 54 meses a partir do final do período do relatório, porém serão renovados por prazo mais longo pois os recursos referentes ao CDB são vinculados à garantia financeira do Contrato de Uso do Sistema de transmissão.

**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

## 7. Partes relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes de transações relevantes com partes relacionadas efetuadas pela Companhia, exceto transações de operações em ambiente regulado, registradas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores:

	Ativo		Passivo		Custo / Despesa	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
<b>Controlador</b>						
<b>Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.</b>						
Compartilhamento (a)	-	-	-	9	-	-
Contas a receber (b)	23.482	12.077	-	-	-	-
Dividendos a apagar	-	-	-	-	-	-
<b>Copel Geração e Transmissão S.A</b>						
Compartilhamento (a)	-	-	87	145	-	-
Operação e manutenção	-	-	-	37	336	438
<b>Entidade sob controle comum</b>						
<b>Copel Distribuição S.A.</b>						
Compartilhamento (a)	-	-	30	40	-	-
<b>Pessoal chave da administração</b>						
Honorários	-	-	-	-	22	50
Encargos sociais	-	-	-	-	6	11

(a) A Companhia registrou gastos com atividades corporativas entre controladoras e entidades sob controle comum, referentes a pessoal e administradores, conforme contrato de compartilhamento assinado entre as partes. As atividades estão concentradas nas suas controladoras e entidades sob controle comum.

(b) A Companhia é interveniente junto aos contratos de financiamento de debêntures e do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES da Controladora Cutia, para a qual, por força contratual, transfere recursos visando manter os saldos relativos à cessão fiduciária de recebíveis provenientes da receita de venda de energia elétrica conforme exigência contratual.

## 8. Imobilizado

A Companhia registra no ativo imobilizado os bens utilizados nas instalações administrativas e industriais para geração de energia elétrica.

	Depreciação		31.12.2024	Custo	Depreciação		31.12.2023
	Custo	acumulada			Custo	acumulada	
<b>Em serviço</b>							
Máquinas e equipamentos	182.977	(54.405)	128.572	180.190	(44.800)	135.390	
	<b>183.010</b>	<b>(54.406)</b>	<b>128.604</b>	<b>180.190</b>	<b>(44.800)</b>	<b>135.390</b>	
<b>Em curso</b>							
Custo	187	-	187	1.462	-	1.462	
	<b>187</b>	<b>-</b>	<b>187</b>	<b>1.462</b>	<b>-</b>	<b>1.462</b>	
	<b>183.197</b>	<b>(54.406)</b>	<b>128.791</b>	<b>181.652</b>	<b>(44.800)</b>	<b>136.852</b>	

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### 8.1 Mutação do imobilizado

	Saldo em 1º.01.2022	Aquisições	Depreciação	Saldo em 31.12.2023	Aquisições	Depreciação	Capitalizações/ Transferências	Saldo em 31.12.2024
<b>Em serviço</b>								
Máquinas e equipamentos	144.874	-	(9.484)	135.390	1.468	(9.606)	1.320	128.572
Edificações	-	-	-	-	-	(1)	33	32
	<b>144.874</b>	-	<b>(9.484)</b>	<b>135.390</b>	<b>1.468</b>	<b>(9.607)</b>	<b>1.353</b>	<b>128.604</b>
<b>Em curso</b>								
Custo	1.306	156	-	1.462	78	-	(1.353)	187
	<b>1.306</b>	<b>156</b>	-	<b>1.462</b>	<b>78</b>	-	<b>(1.353)</b>	<b>187</b>
	<b>146.180</b>	<b>156</b>	<b>(9.484)</b>	<b>136.852</b>	<b>1.546</b>	<b>(9.607)</b>	-	<b>128.791</b>

(a) As aquisições "Em Serviço" referem-se a provisão para descomissionamento (NE 10).

A taxa média de depreciação é de 5,25% a.a. (4,98% em 2023).

A Administração da Companhia monitora continuamente o ambiente de negócios e, nesse sentido, avaliou os ativos em operação e não identificou indicativos que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável dos ativos.

## 9. Fornecedores

	31.12.2024	31.12.2023
Materiais e serviços	331	570
Energia elétrica	-	1
Encargos de uso da rede elétrica	122	148
	<b>Circulante</b>	<b>719</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>-</b>

## 10. Outras Contas a Pagar

	31.12.2024	31.12.2023
Provisão para descomissionamento parques eólicos (a)	1.589	-
Outras Obrigações	9	9
	<b>Circulante</b>	<b>9</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>-</b>

(a) Provisão calculada com base no valor atual dos custos futuros de desmantelamento dos parques eólicos, contabilizada em contrapartida ao Imobilizado (NE nº 8). O prazo previsto para realização desta provisão é o término do contrato de arrendamento dos parques eólicos.

## 11. Provisões para litígios e passivos contingentes

A Administração, com base na avaliação de seus assessores legais, constitui provisões para as ações cujas perdas são consideradas prováveis, quando os critérios de reconhecimento de provisão descritos na NE nº 3.4 são atendidos.

A Administração da Companhia acredita ser impraticável fornecer informações a respeito do momento de eventuais saídas de caixa relacionadas às ações pelas quais a Companhia e suas controladas respondem na data da elaboração das demonstrações financeiras, tendo em vista a imprevisibilidade e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório brasileiro, sendo que a resolução final depende das conclusões dos processos judiciais. Por esse motivo, essa informação não é fornecida.

**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**
**11.1 Mutação das provisões para litígios**

	Saldo em 1º.01.2023	Adições e Reversões	Saldo em 31.12.2023	Adições e Reversões	Saldo em 31.12.2024
<b>Cíveis</b>					
Cíveis e direito administrativo (a)	778	(778)	-	-	-
	<b>778</b>	<b>(778)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(a) Discussão de processos administrativos

**11.2 Passivo contingente**

Os passivos contingentes são obrigações presentes decorrentes de eventos passados, sem provisões reconhecidas, por não ser provável uma saída de recursos que incorpora benefícios econômicos para liquidar a obrigação. Em 31.12.2024 e 31.12.2023 a Companhia não possui passivos contingentes.

**12. Patrimônio Líquido**
**12.1 Capital Social**

O capital social integralizado em 31.12.2024, no valor de R\$ 162.693 (R\$ 162.693 em 31.12.2023) é composto por 162.692.801 (162.692.801 em 31.12.2023) ações ordinárias, sem valor nominal, pertencente à Cutia Empreendimentos Eólicos S.A, subsidiária integral da Copel Geração e Transmissão S.A

**12.2 Reserva legal e reserva de retenção de lucros**

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer destinação, limitada a 20% do capital social.

A reserva de retenção de lucros visa a cobertura do programa de investimento da Companhia, conforme o artigo 196 da Lei nº 6.404/1976, e é constituída com base em Orçamento de Capital proposto pelos órgãos da Administração para deliberação da Assembleia Geral, quando aplicável.

**12.3 Proposta de distribuição de dividendos**

	31.12.2024	31.12.2023
<b>Cálculo dos dividendos</b>		
Lucro líquido do exercício	-	8.846
(-) Absorção do Prejuízo Acumulado	-	(6.963)
Lucro (prejuízo acumulado) líquido ajustado	-	1.883
Reserva legal (5%)	-	(94)
Base de cálculo para os dividendos mínimos obrigatórios	-	1.789
<b>Dividendos mínimos obrigatórios</b>	-	<b>447</b>
<b>Dividendos adicionais propostos (a)</b>	-	<b>1.342</b>
<b>Total de dividendos</b>	-	<b>1.789</b>
<b>Valor do dividendo por ação</b>	-	<b>0,00001</b>

(a) De acordo com o § 6º do art. 202 da lei 6.404/76, os lucros não destinados nos termos dos arts. 193 a 197 (Reserva Legal, Reservas Estatutária, para contingências, de retenção de lucros ou de lucros a realizar), deverão ser distribuídos como dividendos.

**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**
**12.4 Lucro Líquido básico e diluído por ação**

	31.12.2024	31.12.2023
<b>Numerador básico e diluído</b>		
Resultado líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora		
Lucro Líquido (Prejuízo) do exercício	(516)	8.846
<b>Denominador básico e diluído</b>		
Média ponderada das ações (em milhares)		
Ações ordinárias	162.692.801	162.692.801
<b>Resultado líquido do período básico e diluído por ação atribuído à acionista controladora</b>		
Resultado por ação ordinária	(0,00317)	0,05000

**13. Receita Operacional Líquida**

	31.12.2024	31.12.2023
Contratos de energia de reserva - CER	24.616	24.566
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	2	4
Outras Receitas	-	56
(-/+ ) Provisão / Reversão para não performance de geração (NE 17.2.4)	(9.530)	(328)
(-) PIS/Pasep e Cofins	(899)	(899)
	<b>14.189</b>	<b>23.399</b>

**14. Custos e Despesas operacionais**

	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	31.12.2024	31.12.2023
Energia elétrica comprada para revenda	(4)	-	-	-	(4)	(6)
Encargos de uso da rede elétrica	(1.453)	-	-	-	(1.453)	(1.404)
Pessoal e administradores	-	-	(471)	-	(471)	(668)
Planos previdenciário e assistencial	-	-	(70)	-	(70)	(79)
Material	(23)	-	-	-	(23)	(1)
Serviços de terceiros	(2.873)	-	(24)	-	(2.897)	(2.907)
Depreciação e amortização	(9.607)	-	-	-	(9.607)	(9.484)
Provisões e reversões (a)	-	21	-	-	21	757
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(356)	-	(19)	(3.203)	(3.578)	(1.091)
	<b>(14.316)</b>	<b>21</b>	<b>(584)</b>	<b>(3.203)</b>	<b>(18.082)</b>	<b>(14.883)</b>

(a) Valor positivo devido a reversão de provisões de litígios cíveis e administrativos

**14.1 Compromissos estimados de arrendamentos e aluguéis não canceláveis**

	Até 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	31.12.2024
Arrendamento de terrenos	173	1.098	3.375	4.646

No saldo dos custos de arrendamentos e aluguéis estão contidos valores de arrendamento de terrenos para os quais, após a entrada em operação dos empreendimentos, os pagamentos são variáveis, em função da receita auferida, aplicando um percentual sobre a receita bruta menos as deduções previstas em contrato (impostos, taxas e contribuições).

**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**
**15. Resultado Financeiro**

	31.12.2024	31.12.2023
<b>Receitas financeiras</b>		
Renda de aplicações financeiras	2.065	1.609
Multa contratual	-	3
Juros sobre liquidações na CCEE	3.091	-
Outras receitas financeiras	-	1
	<b>5.156</b>	<b>1.613</b>
<b>(-) Despesas financeiras</b>		
Outras despesas financeiras	120	-
	<b>120</b>	<b>-</b>
<b>Líquido</b>	<b>5.036</b>	<b>1.613</b>

**16. Imposto de renda e contribuição social**

	31.12.2024		31.12.2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Contratos de energia de reserva - CER	24.616	24.616	24.566	24.566
Receita de Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	2	2	4	4
Outras Receitas	-	-	56	56
Alíquota sobre a receita bruta	8%	12%	8%	12%
<b>Base de cálculo</b>	<b>1.969</b>	<b>2.954</b>	<b>1.970</b>	<b>2.955</b>
Receita Financeira	2.066	2.066	1.613	1.613
(-) Receita Financeira Provisionada	(402)	(402)	(1.090)	(1.090)
<b>Base de cálculo Receita Financeira</b>	<b>1.664</b>	<b>1.664</b>	<b>523</b>	<b>523</b>
Outras Receitas	656	656	-	-
<b>(=) Base de cálculo</b>	<b>4.289</b>	<b>5.274</b>	<b>2.491</b>	<b>3.476</b>
Alíquotas vigentes	15%	9%	15%	9%
Adicional	10%		10%	
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>1.047</b>	<b>475</b>	<b>599</b>	<b>313</b>
Receita Financeira Provisionada	402	402	1.090	1.090
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>101</b>	<b>36</b>	<b>273</b>	<b>98</b>

**16.1 Reforma tributária do consumo**

A Emenda Constitucional nº 132, de 2023, instituiu a Reforma Tributária do Consumo no Brasil. A Lei Complementar nº 214, sancionada em 16.01.2025, regulamenta parcialmente a reforma, que ainda depende da conclusão da regulamentação no Senado. No setor elétrico, o diferimento da tributação minimizará os impactos, mas os efeitos completos só serão conhecidos após a regulamentação completa do novo sistema tributário. Não há impacto nas demonstrações financeiras de 2024.

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

**17. Instrumentos Financeiros****17.1 Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros**

	NE nº	Nível	31.12.2024		31.12.2023	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
<b>Ativos Financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado</b>						
Caixa e equivalentes de caixa (a)	4	2	23.714	23.714	18.635	18.635
Títulos e valores mobiliários (b)	6	2	151	151	137	137
			<b>23.865</b>	<b>23.865</b>	<b>18.772</b>	<b>18.772</b>
<b>Custo amortizado</b>						
Cientes (a)	5		2.202	2.202	2.157	2.157
			<b>2.202</b>	<b>2.202</b>	<b>2.157</b>	<b>2.157</b>
<b>Total dos ativos financeiros</b>			<b>26.067</b>	<b>26.067</b>	<b>20.929</b>	<b>20.929</b>
<b>Passivos Financeiros</b>						
<b>Custo amortizado</b>						
Fornecedores (a)	9		453	453	719	719
<b>Total dos passivos financeiros</b>			<b>453</b>	<b>453</b>	<b>719</b>	<b>719</b>

Os dois níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

**Nível 1:** obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

**Nível 2:** obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo.

**Apuração dos valores justos:**

- Equivalente ao seu respectivo valor contábil, em razão de sua natureza e de seu prazo de realização.
- Calculado de acordo com as informações disponibilizadas pelos agentes financeiros e pelos valores de mercado dos títulos emitidos pelo governo brasileiro.

**17.2 Gerenciamento de riscos financeiros**

Os negócios da Companhia estão expostos aos seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

**17.2.1 Risco de crédito**

Risco de crédito é o risco de incorrer em perdas decorrentes de cliente ou contraparte em instrumento financeiro, resultantes da falha desses em cumprir com suas obrigações contratuais.

<b>Exposição ao risco de crédito</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Caixa e equivalentes de caixa (a)	23.714	18.635
Títulos e valores mobiliários (a)	151	137
Cientes (b)	2.202	2.157
	<b>26.067</b>	<b>20.929</b>

- A Companhia administra o risco de crédito sobre esses ativos, considerando sua política em aplicar os recursos financeiros em instituições bancárias federais ou em bancos privados com baixo risco de crédito, conforme *rating* local das principais agências classificadoras.

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

- b) Risco de perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes, relacionado a fatores internos e externos. A companhia considera baixo esse risco de crédito pois possui histórico imaterial de perdas e, também, porque os principais contratos de venda de energia são garantidos pela Conta de Energia de Reserva - CONER que é administrada pela CCEE, e espera que eventual saldo seja compensado com débitos junto a CCEE.

### 17.2.2 Risco de liquidez

O risco de liquidez da Companhia é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados ao controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação do passivo financeiro em cada faixa de tempo.

	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Passivo Total
<b>31.12.2024</b>						
Fornecedores	453	-	-	-	-	453
	<b>453</b>	-	-	-	-	<b>453</b>

### 17.2.3 Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que o valor justo ou os fluxos de caixa futuros de instrumento financeiro oscilem devido a mudanças nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações. O objetivo do gerenciamento desse risco é controlar as exposições, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

#### a) Risco de taxa de juros e variações monetárias

Risco de a Companhia incorrer em perdas, por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores, que diminuam as receitas financeiras ou aumentem as despesas financeiras relativas aos ativos e passivos captados no mercado. A Companhia não celebrou contratos de derivativos para cobrir este risco, mas vem monitorando continuamente as taxas de juros e indexadores de mercado, a fim de observar eventual necessidade de contratação.

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade com objetivo de mensurar o impacto de taxas de juros pós-fixadas e de variações monetárias sobre seus ativos e passivos financeiros expostos a tais riscos.

## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

A avaliação dos instrumentos financeiros considera os possíveis efeitos no resultado e patrimônio líquido frente aos riscos avaliados pela Administração da Companhia na data das demonstrações financeiras, conforme sugerido pelo CPC 40 (R1) Instrumentos Financeiros: Evidenciação. Baseado na posição patrimonial e no valor nocional dos instrumentos financeiros em aberto na data das demonstrações financeiras, estima-se que esses efeitos seriam próximos aos valores mencionados na coluna de cenário projetado provável da tabela abaixo, uma vez que as premissas utilizadas pela Companhia são próximas às descritas anteriormente.

Para o cenário base, foi considerado o saldo existente na respectiva conta na data das demonstrações financeiras e para o cenário provável considerou-se os saldos com a variação do CDI/Selic: 15% previsto na mediana das expectativas de mercado para 2024 do Relatório Focus do Bacen. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários 1 e 2, que consideram deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável, em decorrência de eventos extraordinários que possam afetar o cenário econômico.

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 31.12.2024	Cenários projetados - dez.2024		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
<b>Ativos financeiros</b>					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	151	22	17	11

### 17.2.4 Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

Os contratos de compra e venda de energia por fonte eólica, comercializados por meio de leilões regulados, possuem cláusulas de performance de geração, as quais estabelecem um montante mínimo de entrega de energia, com periodicidade anual e/ou quadrienal. Os empreendimentos estão sujeitos a fatores climáticos associados às incertezas da velocidade de vento, o que pode implicar em produção de energia inferior ao montante mínimo de energia contratada. Tal descumprimento contratual pode comprometer receitas e fluxos de caixa da Companhia.

O aumento do passivo se deve ao fato de que os montantes a pagar estavam suspensos até 31.12.2024 em virtude das discussões no setor a respeito das restrições de geração dos parques eólicos (*constrained-off*). Além disso, após perturbação ocorrida no Sistema Interligado Nacional - SIN em 15.08.2023, o ONS, de forma preventiva, elevou a frequência das restrições, o que aumentou a restrição de geração de empreendimentos eólicos situados na região Nordeste. Estes eventos, de redução ou corte da geração de energia, principalmente em usinas eólicas e solares, se dão quando a produção supera a capacidade de consumo ou de transmissão do sistema elétrico. A questão é conhecida no setor elétrico como *curtailment*.



## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

Em dezembro de 2023, o Tribunal Regional Federal da 1ª região (TRF1) acatou os argumentos da ABEEólica – Associação Brasileira de Energia Eólica e ABSOLAR – Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica e determinou que a CCEE realizasse os pagamentos de compensações aos geradores na liquidação do mercado de curto prazo subsequente. Essa medida não foi cumprida pois a CCEE justificou que aguardava a definição das regras por parte da Aneel. Em julho, antes de qualquer regulamentação, a Aneel conseguiu a suspensão da decisão, argumentando ausência de urgência que justificasse a liminar. Em dezembro de 2024, o Tribunal Regional Federal da 1ª região (TRF1) decidiu liminarmente que os geradores têm direito ao ressarcimento pela energia não gerada devido a determinações do ONS (*curtailment*), restabelecendo a liminar anterior, porém sem retroagir ao momento em que foi suspensa anteriormente. Essa decisão dispõe que os geradores das fontes eólicas e solar voltem a ser compensados por eventos por restrição de operação, com efeitos futuros.

A Aneel recorreu da decisão e, em 22.01.2025, o Superior Tribunal de Justiça (STJ) julgou procedente o pedido e suspendeu novamente a liminar concedida. Na decisão, o STJ argumenta que os prejuízos decorrentes do *curtailment* não podem ser repassados aos consumidores sem um exame mais aprofundado a respeito da tese relativa aos riscos inerentes da atividade empresarial. Considerando que a liminar foi derrubada antes da primeira liquidação financeira (que ocorreria no início de fevereiro), os geradores não chegaram a ser ressarcidos pelos cortes de geração realizados desde então. A ação judicial aguarda o julgamento do mérito.

	Circulante	Não circulante	Total
<b>Em 1º.01.2023</b>	<b>1.035</b>	<b>2.489</b>	-
Provisão (reversão)	411	(154)	-
Transferências	1.572	(1.572)	-
Atualização	72	-	-
<b>Em 31.12.2023</b>	<b>3.090</b>	<b>763</b>	<b>3.853</b>
Provisão (reversão)	545	9.709	10.254
Ressarcimentos	(922)	-	(922)
Transferências	6.277	(6.277)	-
Atualização	197	-	197
<b>Em 31.12.2024</b>	<b>9.187</b>	<b>4.195</b>	<b>13.382</b>

### 17.3 Gerenciamento de capital

A Companhia busca conservar base sólida de capital para manter a confiança do investidor, credor e mercado e garantir o desenvolvimento futuro dos negócios. Procura manter também equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de empréstimos e as vantagens e a segurança proporcionadas por uma posição de capital saudável. Assim, maximiza o retorno para todas as partes interessadas em suas operações, otimizando o saldo de dívidas e patrimônio. Não há endividamento em relação ao patrimônio líquido.



## Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### 18. Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos seguros contratados pela Companhia está demonstrada a seguir:

<b>Apólice</b>	<b>Término da vigência</b>	<b>Importância segurada</b>
Seguro D&O (a)	28.03.2026	154.808
Seguro Riscos Operacionais	28.11.2025	187.843
Seguro de Responsabilidade Civil Geral (b)	28.03.2026	30.000
Garantia Judicial	22.05.2027	12.776
Garantia Judicial	11.07.2027	575

(a) O valor da importância segurada do Seguro D&O foi convertido de dólar para real com a taxa do dia 31.12.2024, de R\$ 6,1923. (b) Em fase final de contratação para nova vigência.

Os seguros de garantia contratados possuem como avalista a Companhia Paranaense de Energia - Copel.

### 19. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

#### 19.1 Transações que não envolvem caixa

Conforme a NE 8.1, parte das adições do imobilizado, no montante de R\$ 1.468, tiveram origem na provisão para descomissionamento dos parques eólicos (NE nº 10).

A transação acima não envolveu caixa, motivo pelo qual não está mencionada na demonstração do fluxo de caixa.

Curitiba, 28 de março de 2025.

Marcio Raphael Ploszaj  
Diretor Técnico

Adriano Fedalto  
Diretor Administrativo-Financeiro

Tatiane Ramthun Gumz  
Contadora CRC PR 050498/O-1



**Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.**

## **DECLARAÇÃO DOS DIRETORES**

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A. (Maria Helena), sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT) e controlada indireta da Companhia Paranaense de Energia (Copel), inscrita no CNPJ sob o nº 21.909.793/0001-36, declaramos que:

- (I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras da Maria Helena de 31.12.2024; e
- (II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras da Maria Helena de 31.12.2024.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 28 de março de 2025

MARCIO RAPHAEL PLOSZAJ  
Diretor Técnico

ADRIANO FEDALTO  
Diretor Administrativo-Financeiro



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

Aos Administradores e Acionistas  
Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

### **Opinião**

---

Examinamos as demonstrações financeiras da Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 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 financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS").

### **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 intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". 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 conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Outros assuntos**

---

#### **Auditoria das demonstrações financeiras do período anterior**

O exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi conduzido sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria, com data de 28 de março de 2024, sem ressalvas.

#### **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor**

---

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou,



Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

### **Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras**

---

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras 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) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS"), 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, 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 ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

---

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, 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 de uma 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, 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 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. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas



Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.

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 financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Curitiba, 28 de março de 2025

*PricewaterhouseCoopers*  
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/F-6

DocuSigned by  
Adriano Machado  
Signed by ADRIANO MACHADO 1981101803  
CPF: 16271152838  
Signing Time: 28/03/2025 11:32:58RT  
© ICP-Brasil. (SU) - Secretaria da Receita Federal do Brasil - RFB  
C: BR  
Inscrição: AC SERASA RFB v3  
ICP-Brasil

Adriano Machado  
Contador CRC 1PRO42584/O-7

## Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 3D736B99-53B4-4DB5-8DD9-267D3F62EFBB

Status: Concluído

Assunto: Complete com o Docusign: 7810MARIAHELENA24.DEZ.pdf

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Envelope fonte:

Documentar páginas: 30

Assinaturas: 1

Remetente do envelope:

Certificar páginas: 2

Rubrica: 0

Renan Thielen

Assinatura guiada: Ativado

Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º

Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado

andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai

Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

São Paulo, São Paulo 04538-132

renan.thielen@pwc.com

Endereço IP: 134.238.159.42

## Rastreamento de registros

Status: Original

Portador: Renan Thielen

Local: DocuSign

28 de março de 2025 | 16:56

renan.thielen@pwc.com

Status: Original

Portador: CEDOC Brasil

Local: DocuSign

28 de março de 2025 | 17:32

BR\_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team

@pwc.com

## Eventos do signatário

Adriano Machado

a.machado@pwc.com

Sócio

PwC BR

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma), Certificado Digital

**Detalhes do provedor de assinatura:**

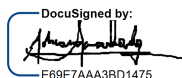
Tipo de assinatura: ICP Smart Card

Emissor da assinatura: AC SERASA RFB v5

**Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:**

Não oferecido através da Docusign

## Assinatura



Adoção de assinatura: Desenhado no dispositivo

Usando endereço IP: 201.56.164.188

## Registro de hora e data

Enviado: 28 de março de 2025 | 16:57

Visualizado: 28 de março de 2025 | 17:31

Assinado: 28 de março de 2025 | 17:32

## Eventos do signatário presencial

## Assinatura

## Registro de hora e data

## Eventos de entrega do editor

## Status

## Registro de hora e data

## Evento de entrega do agente

## Status

## Registro de hora e data

## Eventos de entrega intermediários

## Status

## Registro de hora e data

## Eventos de entrega certificados

## Status

## Registro de hora e data

## Eventos de cópia

## Status

## Registro de hora e data

Renan Thielen

**Copiado**

Enviado: 28 de março de 2025 | 17:32

renan.thielen@pwc.com

Visualizado: 28 de março de 2025 | 17:32

Manager

Assinado: 28 de março de 2025 | 17:32

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma)

**Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:**

Não oferecido através da Docusign

## Eventos com testemunhas

## Assinatura

## Registro de hora e data

## Eventos do tabelião

## Assinatura

## Registro de hora e data

<b>Eventos de resumo do envelope</b>	<b>Status</b>	<b>Carimbo de data/hora</b>
Envelope enviado	Com hash/criptografado	28 de março de 2025   16:57
Entrega certificada	Segurança verificada	28 de março de 2025   17:31
Assinatura concluída	Segurança verificada	28 de março de 2025   17:32
Concluído	Segurança verificada	28 de março de 2025   17:32

<b>Eventos de pagamento</b>	<b>Status</b>	<b>Carimbo de data/hora</b>
-----------------------------	---------------	-----------------------------



Estas demonstrações financeiras  
estão publicadas no site da Copel.  
Utilize a câmera do seu smartphone  
para ler o código ao lado.

