

# Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.

CNPJ: 29.310.192/0001-14

Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Com relatório dos auditores independentes

## Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.

### Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

#### Índice

Relatório da administração.....	4
Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras.....	5
Demonstrações financeiras	
Balancos patrimoniais.....	8
Demonstrações do resultado.....	10
Demonstrações do resultado abrangente .....	11
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	12
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	13
Notas explicativas às demonstrações financeiras.....	14

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2024

Senhores acionistas, a Administração da Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A., em cumprimento às suas atribuições e atendendo aos dispositivos legais e contratuais vigentes, apresenta a V.Sas. as demonstrações financeiras da Companhia, acompanhada do relatório dos auditores independentes, referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2024.

Teresina, 28 de janeiro de 2025

### **Diretoria executiva**

Bruno Riga

Vago

Vago

Vago

Fabio Destefani Campos

### **Cargo**

Diretor-Presidente

Diretor Administrativo, Financeiro e de Planejamento e Controle

Diretor de Compras

Diretor de Construção

Diretor de Operação e Manutenção

### **Relações com investidores**

Fábio Romanin

### **Contadora responsável**

Camila Silva de Mello

CRC 1RS083577/O-5



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro  
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Telefone +55 (21) 2207-9400  
kpmg.com.br

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

**Aos Acionistas e Diretores da**  
**Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.**  
Teresina - PI

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Enel Green Power São Gonçalo 2 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 Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A. 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.

## Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras". 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.

## Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório dos auditores

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, 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 esse respeito.

## Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras

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

Na elaboração das demonstrações financeiras, 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 dos auditores 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 da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

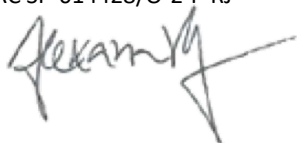
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa 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.

- Concluímos 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 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 as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Rio de Janeiro, 28 de janeiro de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC SP-014428/O-2-F-RJ



Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo  
Contador CRC RJ-092563/O-1

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
<b><u>Ativo circulante</u></b>			
Caixa e equivalentes de caixa	3	8.155	2.457
Contas a receber de clientes	4	3.383	11.052
Outros tributos compensáveis		63	63
Almoxarifado	6	665	1.049
Adiantamento a fornecedores	7	3.291	9.359
Outros créditos	8	5.060	3.458
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>20.617</b>	<b>27.438</b>
<b><u>Ativo não circulante</u></b>			
Cauções e depósitos	5	1.820	2.080
Imobilizado	9	179.882	185.389
Intangível	10	2.652	2.732
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>184.354</b>	<b>190.201</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>204.971</b>	<b>217.639</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
<b><u>Passivo circulante</u></b>			
Fornecedores	11	11.457	17.092
Empréstimos e financiamentos	12	23.846	28.191
Obrigações por arrendamentos		68	33
Imposto de renda e contribuição social a pagar		70	83
Outras obrigações fiscais		320	250
Encargos setoriais		50	32
Obrigações de compartilhamento de infraestrutura	22	12.271	8.576
Ressarcimento mercado regulado	13	3.617	6.247
Outras obrigações		2.494	-
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>54.193</b>	<b>60.504</b>
<b><u>Passivo não circulante</u></b>			
Empréstimos e financiamentos	12	56.581	59.715
Obrigações por arrendamentos		1.246	1.074
Outras obrigações fiscais		1.832	1.724
Provisão para desmantelamento	14	252	717
Redução de capital	22	50.000	50.000
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>109.911</b>	<b>113.230</b>
<b><u>Patrimônio líquido</u></b>			
	16		
Capital social		82.268	82.268
Prejuízos acumulados		(41.401)	(38.363)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>40.867</b>	<b>43.905</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>204.971</b>	<b>217.639</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota	2024	2023
Receita líquida	18	28.665	26.041
Custo	19	(17.962)	(16.014)
<b>Lucro bruto</b>		<b>10.703</b>	<b>10.027</b>
<b><u>Receitas (despesas) operacionais</u></b>	<b>19</b>		
Despesas gerais e administrativas		(1.826)	(1.984)
Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber		(3.335)	(1.045)
Outras receitas operacionais		1.542	3.505
<b>Total receitas (despesas) operacionais</b>		<b>(3.619)</b>	<b>476</b>
<b>Lucro antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro</b>		<b>7.084</b>	<b>10.503</b>
<b><u>Resultado financeiro</u></b>	<b>20</b>		
Receitas financeiras		417	385
Despesas financeiras		(9.198)	(8.907)
Variações cambiais líquidas		(201)	121
<b>Total do resultado financeiro</b>		<b>(8.982)</b>	<b>(8.401)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<b>(1.898)</b>	<b>2.102</b>
<b><u>Imposto de renda e contribuição social</u></b>	<b>21</b>		
Imposto de renda e contribuição social correntes		(1.140)	(2.146)
<b>Total dos tributos sobre o lucro (prejuízo)</b>		<b>(1.140)</b>	<b>(2.146)</b>
<b>Prejuízo do exercício</b>		<b>(3.038)</b>	<b>(44)</b>
<b>Prejuízo por ação em R\$ - básico e diluído</b>	<b>17</b>	<b>(0,0369)</b>	<b>(0,0005)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(valores expressos em milhares de reais)

	2024	2023
Prejuízo do exercício	(3.038)	(44)
<b>Total dos resultados abrangentes do exercício</b>	<b>(3.038)</b>	<b>(44)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(valores expressos em milhares de reais)

	<u>Capital social</u>		
	Capital subscrito	Prejuízos acumulados	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>82.268</b>	<b>(38.319)</b>	<b>43.949</b>
<b><u>Resultado abrangente total:</u></b>			
Prejuízo exercício	-	(44)	(44)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>82.268</b>	<b>(38.363)</b>	<b>43.905</b>
<b><u>Resultado abrangente total:</u></b>			
Prejuízo exercício	-	(3.038)	(3.038)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>82.268</b>	<b>(41.401)</b>	<b>40.867</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(valores expressos em milhares de reais)

	31.12.2024	31.12.2023
<b><u>Atividades operacionais</u></b>		
Prejuízo do exercício	(3.038)	(44)
<b><u>Ajustes para conciliar o lucro líquido do exercício com o caixa das atividades operacionais</u></b>		
Depreciação e amortização	6.115	6.981
Variações cambiais da dívida	2.949	2.445
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	3.335	1.046
Juros sobre obrigações de arrendamento	129	115
Juros sobre empréstimos e financiamentos	3.414	3.807
Provisão para desmantelamento	75	48
Custo de transação	46	46
<b><u>Redução (aumento) dos ativos</u></b>		
Contas a receber de clientes	4.334	(642)
Almoxarifado	384	125
Adiantamento a fornecedores	6.068	(9.012)
Outros créditos	(1.602)	(3.458)
<b><u>Redução (aumento) dos passivos</u></b>		
Fornecedores	(5.635)	4.254
Imposto de renda e contribuição social a pagar	1.095	2.114
Outras obrigações fiscais	178	108
Encargos setoriais	18	18
Ressarcimento mercado regulado	(2.630)	(3.247)
Obrigações de compartilhamento de infraestrutura	3.695	3.559
Outras obrigações	2.494	-
Pagamento de juros (encargos de dívidas)	(1.940)	(1.501)
Pagamento de juros de obrigações por arrendamento	(124)	(87)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(1.108)	(2.168)
<b>Caixa líquido gerado nas atividades operacionais</b>	<b>18.252</b>	<b>4.507</b>
<b><u>Atividades de investimentos</u></b>		
Adições para ativo imobilizado	(807)	(9.119)
Adições para ativo intangível	(16)	(17)
Cauções e depósitos	260	(236)
<b>Caixa líquido utilizado nas atividades de investimentos</b>	<b>(563)</b>	<b>(9.372)</b>
<b><u>Atividades de financiamentos</u></b>		
Captação de empréstimos e financiamentos	-	8.764
Pagamento de empréstimos e financiamentos (principal)	(11.948)	(7.913)
Pagamento de obrigações por arrendamento (principal)	(43)	(39)
<b>Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades de financiamentos</b>	<b>(11.991)</b>	<b>812</b>
<b>Variação no caixa líquido</b>	<b>5.698</b>	<b>(4.053)</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	2.457	6.510
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>8.155</b>	<b>2.457</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 1. Contexto operacional

---

A Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A. (“Companhia”) foi constituída em 21 de dezembro de 2017, com sede na cidade de Teresina, Estado do Piauí, controlada pela Enel Brasil S.A., e tem por objeto social a geração de energia elétrica de origem solar, podendo realizar outros serviços afins ou complementares relacionados ao seu objeto social, inclusive deter participação social no capital social de outras sociedades seja como acionista ou quotista.

A Companhia explora o potencial solar de 50 MW no município de São Gonçalo do Gurguéia, Estado do Piauí, que foi objeto da Portaria nº 153/2018-ANEEL, com contrato vigente até 11 de maio de 2053. Através do despacho ANEEL 590/2020 de 22 de fevereiro de 2020 a Companhia obteve autorização para a implantar e explorar a operação comercial da Central Geradora Fotovoltaica (UFV).

### 2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

---

#### 2.1 Base de preparação

##### 2.1.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras da Companhia foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”).

A Companhia aplicou e divulgou as políticas contábeis materiais de maneira consistente em todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras, salvo indicação ao contrário. As informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela administração da Companhia na sua gestão.

A administração da Companhia autorizou a emissão destas demonstrações financeiras em 28 de janeiro de 2025.

##### 2.1.2 Moeda funcional e transações em moeda estrangeira

As demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira, ou seja, qualquer moeda diferente da moeda funcional, são registradas de acordo com as taxas de câmbio vigentes na data de cada transação. No final de cada período de relatório, os itens monetários em moeda estrangeira são reconvertidos pelas taxas vigentes no fim do exercício. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

##### 2.1.3 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando indicada a base diferente de mensuração.

#### 2.2 Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 1º de janeiro de 2024

A Companhia avaliou os novos pronunciamentos ou alterações realizadas aos pronunciamentos já existentes, e quando aplicável, os implementou conforme requerido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”).

As novas normas contábeis ou aquelas alteradas que passaram a vigorar para exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2024 estão evidenciadas a seguir e não resultaram em alterações materiais para as políticas contábeis materiais atualmente utilizadas pela Companhia:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para os períodos anuais iniciados em ou após
CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Contábeis - Passivos não circulantes com cláusulas restritivas e classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes	Estabelece requisitos para classificação de passivo circulante e não circulante e passivo circulante com <i>covenants</i> .	1º de janeiro de 2024
CPC 06 - Arrendamentos - Passivo de arrendamento em uma venda e arrendamento posterior	Define a responsabilidade de arrendamento em uma venda e relocação.	1º de janeiro de 2024
CPC 03 - Demonstração dos fluxos de caixa e CPC 40 - Instrumentos financeiros - evidenciação - Acordos de financiamento de fornecedores	Define requisitos de divulgação para acordos de financiamento de fornecedores, apresentando como esses acordos afetam os passivos e os fluxos de caixa de uma entidade; e como a entidade poderia ser afetada se os acordos já não estivessem disponíveis para ela.	1º de janeiro de 2024

### 2.3 Pronunciamentos novos ou alterados, mas ainda não vigentes

Uma série de novas normas contábeis serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2024, e ainda não estão em vigentes. A Companhia está avaliando os impactos dessas novas normas, e se aplicável aos negócios da Companhia, os pronunciamentos novos ou alterados serão adotados assim que sua adoção entrar em vigor.

As principais alterações estão descritas a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para os períodos anuais iniciados em ou após
IFRS 18 - Apresentação e divulgação das demonstrações financeiras (o CPC ainda não se pronunciou como será a efetiva adesão ao IFRS 18, por uma nova norma ou alteração do CPC 26)	<p>Demonstração do resultado: Classificar todas as receitas e despesas em cinco categorias: operacional, de investimento, de financiamento, de operações descontinuadas e de imposto de renda. As entidades também são obrigadas a apresentar um subtotal de lucro operacional recém-definido. O lucro líquido das entidades não mudará.</p> <hr/> <p>As medidas de desempenho definidas pela administração (são divulgadas em uma única nota nas demonstrações financeiras.</p> <hr/> <p>Orientações aprimoradas sobre como agrupar informações nas demonstrações financeiras.</p> <hr/> <p>Usar o subtotal do lucro operacional como ponto de partida para a demonstração dos fluxos de caixa ao apresentar fluxos de caixa operacionais pelo método indireto.</p>	1º de janeiro de 2027
CPC 02 - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis - Ausência de conversibilidade	<p>A falta de trocabilidade para exigir que uma entidade aplique uma abordagem consistente para avaliar se uma moeda é trocável por outra moeda e, quando não o é, para determinar a taxa de câmbio a utilizar e as divulgações a fornecer.</p>	1º de janeiro de 2025
CPC 48 - Instrumentos financeiros e CPC 40 - Instrumentos financeiros: Evidenciação - Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros	<p>De acordo com as alterações, a empresa geralmente desreconhece suas contas a pagar na data de liquidação quando ela usa um sistema de pagamento eletrônico que atende a todos os seguintes critérios: (i) nenhuma capacidade prática de retirar, interromper ou cancelar a instrução de pagamento; (ii) nenhuma capacidade prática de acessar o dinheiro a ser usado para liquidação como resultado da instrução de pagamento; e (iii) o risco de liquidação associado ao sistema de pagamento eletrônico é insignificante.</p> <hr/> <p>Requisitos de classificação e mensuração no CPC 48 Instrumentos Financeiros – incluindo a classificação de ativos financeiros com um recurso vinculado a ESG. As novas alterações ajudarão as empresas a avaliar se os ativos financeiros com características ESG atendem ao critério de pagamentos somente de principal e juros.</p>	1º de janeiro de 2026
		1º de janeiro de 2026

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 2.4 Aplicação de julgamentos, estimativas e premissas contábeis materiais

As práticas contábeis e estimativas materiais da Companhia estão apresentadas nas notas explicativas próprias aos itens a que elas se referem.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e o exercício de julgamento por parte da Administração. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações financeiras foram apoiadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras. Quando necessário, os julgamentos e as estimativas estão suportados por pareceres elaborados por especialistas.

A Companhia adota premissas derivadas de sua experiência e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes nas circunstâncias. As premissas adotadas são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios. Contudo, deve ser considerado que há uma incerteza inerente relativa à determinação dessas premissas e estimativas, o que poderá levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do referido ativo ou passivo em períodos futuros na medida em que novas informações estejam disponíveis.

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data de reporte, envolvendo risco de causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo exercício financeiro, estão apresentadas nas notas explicativas.

A seguir estão apresentadas as notas explicativas que contém informações sobre julgamentos e principais premissas realizadas.

Nota 4 – Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa,

Nota 9 – Imobilizado,

Nota 10 – Intangível,

Nota 14 – Provisão para desmantelamento,

Nota 15 – Provisões para processos judiciais,

Nota 23 – Instrumentos financeiros.

### 3. Caixa e equivalentes de caixa

	31.12.2024	31.12.2023
Caixa e contas correntes bancárias	469	2.457
<b>Aplicações financeiras</b>		
CDB (Aplicações diretas)	5.684	-
Operações compromissadas	2.002	-
<b>Total</b>	<b>8.155</b>	<b>2.457</b>

Caixa e equivalentes de caixa, incluem caixa, contas bancárias e aplicações financeiras com liquidez imediata e estão demonstradas pelo custo acrescido dos juros auferidos por apresentarem risco insignificante de variação no seu valor de mercado.

As aplicações financeiras, representadas principalmente por compromissadas e CDBs, que possuem conversibilidade imediata, insignificante risco de mudança de valor, montante conhecido de caixa no momento do resgate e expectativa de realização em até 90 dias são registradas como equivalentes de caixa. Em 31 de dezembro de 2024, os certificados de depósitos bancários e operações compromissadas foram remunerados em média a 98% e 80% do CDI, respectivamente. Não há saldo de aplicações financeiras em 31 de dezembro de 2023.

De acordo com o modelo de negócios da Companhia, os saldos de caixa e equivalentes de caixa são classificados como custo amortizado pois tem como objetivo coletar os fluxos de caixa de principal e juros. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e ajustados posteriormente pelas amortizações

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



do principal, juros e correção monetária, em contrapartida ao resultado, calculados com base no método de taxa de juros efetiva, conforme definido na data da sua contratação e atualização da taxa CDI mensal.

Redução ao valor recuperável: todo saldo relacionado a caixa e equivalentes de caixa está sujeito à análise de perdas esperadas de acordo com o CPC 48 – Instrumentos financeiros. Os investimentos da Companhia são realizados com base na sua política que determina a diversificação do risco de crédito, centralização de suas transações em instituições de primeira linha e estabelecimento de limites de concentração e critérios de ratings das principais agências de risco (vide nota explicativa nº 23).

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 não há expectativa de perda de ativos financeiros nas instituições para os quais a Companhia possui caixa, equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo. Desse modo, não foi registrada nenhuma perda esperada associada a esses ativos.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 4. Contas a receber de clientes

O saldo registrado engloba as contas a receber com venda de energia, registrado pelo valor de custo incluindo os respectivos impostos de responsabilidade tributária da Companhia e deduzidos de provisão para ajuste ao valor recuperável, quando aplicável.

	Nota	A vencer	Vencidos				Total	PECLD	31.12.2024
			de 61 a 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias	mais de 360 dias			
Mecanismo de curto prazo - MCP		715	-	-	-	-	715	-	715
Ressarcimento - ACR - Ambiente de contratação regulado		1.792	-	-	-	-	1.792	-	1.792
Suprimento - ACR - Ambiente de contratação regulado		3.451	103	242	1.760	645	6.201	(6.201)	-
Contas a receber - partes relacionadas	22	876	-	-	-	-	876	-	876
<b>Total</b>		<b>6.834</b>	<b>103</b>	<b>242</b>	<b>1.760</b>	<b>645</b>	<b>9.584</b>	<b>(6.201)</b>	<b>3.383</b>

	Nota	A vencer	Vencidos				Total	PECLD	31.12.2023	
			até 60 dias	de 61 a 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias				mais de 360 dias
Mecanismo de curto prazo - MCP		787	-	-	-	-	787	-	787	
Suprimento - ACR - Ambiente de contratação regulado		1.882	1.099	147	1.179	1.917	874	7.098	(2.866)	4.232
Contas a receber - partes relacionadas	22	918	-	-	-	1.383	3.732	6.033	-	6.033
<b>Total</b>		<b>3.587</b>	<b>1.099</b>	<b>147</b>	<b>1.179</b>	<b>3.300</b>	<b>4.606</b>	<b>13.918</b>	<b>(2.866)</b>	<b>11.052</b>

O prazo médio de recebimento dos valores relativos às faturas de venda de energia é de aproximadamente 30 dias, contados a partir do primeiro dia do mês subsequente à venda.

As transações de energia no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), são realizados no Mercado de Curto Prazo (MCP) e 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.

#### Uso de estimativas

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa (“PECLD”)

As provisões para perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para todo período útil do ativo financeiro, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. As perdas estimadas foram calculadas com base na experiência de perda de crédito do Grupo Enel cujo modelo permite adoção de premissas específicas, como por exemplo, aplicação de garantias e determinação e mudança de risco de crédito individual.

São determinados percentuais de perdas esperadas de crédito (“*Expected Credit Losses – ECL*”) desde o reconhecimento inicial do ativo financeiro, através da expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, a Probabilidade de Inadimplência (“*Probability of Default – PD*”), o percentual de perda realizada em decorrência da inadimplência (“*Loss given default – LGD*”) e os percentuais de perda esperada de crédito, ora aplicados, aumentam à medida que os ativos financeiros envelhecem.

A quantidade de perdas de crédito esperadas é sensível a mudanças nas circunstâncias e nas condições econômicas previstas. A experiência histórica de perda e crédito da Companhia e a previsão das condições econômicas também podem não representar o padrão real do cliente no futuro.

A Companhia não constitui provisão para perdas esperadas de liquidação duvidosa para recebíveis que são liquidados na CCEE (MCP e Ressarcimento ACR) e, em razão das garantias envolvidas nas operações reguladas. Quanto aos saldos a receber de partes relacionadas, por não apresentarem risco de recuperação, nenhuma perda esperada foi registrada nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023.

A movimentação da perda esperada para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte:

#### Contas a receber de clientes

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>(1.820)</b>
Provisões	(3.970)
Reversões	2.924
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>(2.866)</b>
Provisões	(3.583)
Reversões	248
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>(6.201)</b>

### 5. Cauções e depósitos

		31.12.2024	31.12.2023
BNB	Fundo de liquidez BNB	1.820	2.080
	<b>Total</b>	<b>1.820</b>	<b>2.080</b>

O saldo é composto por valores em garantia conforme definido nos contratos de financiamento com o Banco do Nordeste - BNB. O saldo da conta é calculado mensalmente pelo BNB e deverá ser mantido na conta até o vencimento (nota explicativa nº12).

Uma vez que as contas estão atreladas ao empréstimo captado, com data de vencimento em 15 de dezembro de 2039, a rubrica de cauções e depósitos encontra-se classificada como não circulante no balanço em 31 de dezembro de 2024.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 6. Almoxarifado

---

Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia apresenta o saldo de R\$ 665 (R\$ 1.049 em 31 de dezembro de 2023) referente a materiais, peças e aparatos mantidos pela Companhia para gerenciamento, manutenção e operação dos parques solares.

### 7. Adiantamento a fornecedores

---

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresenta o montante de R\$ 3.291 (R\$ 9.359 em 31 de dezembro de 2023), refere-se a adiantamento para os fornecedores para aquisição de equipamentos que compõem o ativo imobilizado.

### 8. Outros créditos

---

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
Indenização de seguros	8.1	1.540	3.458
Compartilhamento de Staff - partes relacionadas	22	3.520	-
<b>Total</b>		<b>5.060</b>	<b>3.458</b>

#### 8.1 Indenização de seguros:

Refere-se a indenização por dano ocasionado nos cabos de média tensão e indenização por lucro cessante em decorrência das perdas de geração de energia pelo período de 24 meses. O valor da indenização foi aprovado pela seguradora contratada pela Companhia, com previsão de liquidar a indenização até 31 de março de 2025.

### 9. Imobilizado

---

Os itens que compõem o ativo imobilizado da Companhia são apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Todos demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício. 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 no resultado do exercício.

A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens. Um item do ativo imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no exercício em que o ativo for baixado.

O saldo do ativo imobilizado está composto, basicamente, pelo custo de aquisição de instalações técnicas/mecânicas - solar, edificações, linha de transmissão, reservatórios, barragens e adutoras, obras civis e benfeitorias.

#### Uso de estimativas

#### **Desmantelamento de áreas**

Representam os gastos futuros estimados referentes à obrigação legal de recuperar o meio ambiente e desmobilizar e desativar as unidades produtivas, em função da exaustão da área explorada ou da suspensão permanente das atividades na área por razões econômicas, descontados a valor presente.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Desde que exista obrigação legal e seu valor possa ser estimado em bases confiáveis, os gastos com desmantelamento de áreas são reconhecidos como parte do ativo imobilizado que lhes deu origem pelo seu valor presente, obtido por meio de uma taxa de desconto anual ajustada ao risco, tendo como contrapartida o registro de uma provisão no passivo da Companhia (nota explicativa nº 14).

A mensuração da provisão para desmantelamento é ao custo, as mudanças na mensuração de passivo por desativação, restauração e outros passivos similares que resultam das alterações nas estimativas do valor ou período do fluxo de saída de recursos que incorporam benefícios econômicos necessários para liquidar a obrigação, ou uma mudança na taxa de desconto, são adicionadas e deduzidas do custo do respectivo ativo no período corrente.

As estimativas de desmantelamento de área são revisadas anualmente e amortizadas nas mesmas bases dos ativos principais. Os juros incorridos pela atualização da provisão são classificados como despesas financeiras.

### **Redução ao valor recuperável**

A Companhia avalia anualmente eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso exista um indicador de perda de valor recuperável, o teste é realizado anualmente no fim de cada exercício social ou sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo.

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



A seguir é apresentada a movimentação desses ativos:

	31.12.2023	Adições	Depreciação	Desmantelamento	Transferências	31.12.2024
<b><u>Imobilizado em serviço</u></b>						
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	54.562	-	-	(539)	10.288	64.311
Reservatórios, barragens e adutoras	6.507	-	-	-	(6.507)	-
Instalações técnicas/mecânicas solar	138.629	-	-	-	(1.118)	137.511
Linhas de transmissão	4.137	-	-	-	137	4.274
	<b>203.835</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(539)</b>	<b>2.800</b>	<b>206.096</b>
<b><u>Depreciação acumulada</u></b>						
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(5.158)	-	(1.693)	-	(1.775)	(8.626)
Reservatórios, barragens e adutoras	(17)	-	-	-	17	-
Instalações técnicas/mecânicas solar	(16.096)	-	(4.144)	-	1.624	(18.616)
Linhas de transmissão	(483)	-	(116)	-	133	(466)
	<b>(21.754)</b>	<b>-</b>	<b>(5.953)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(27.708)</b>
<b><u>Imobilizado em curso</u></b>						
Máquinas e equipamentos	2.267	801	-	-	(2.799)	269
	<b>2.267</b>	<b>801</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2.799)</b>	<b>269</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>184.348</b>	<b>801</b>	<b>(5.953)</b>	<b>(539)</b>	<b>-</b>	<b>178.657</b>
<b><u>Ativo de direito de uso</u></b>						
Terrenos	1.041	250	(66)	-	-	1.225
	<b>1.041</b>	<b>250</b>	<b>(66)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.225</b>
<b>Total</b>	<b>185.389</b>	<b>1.051</b>	<b>(6.019)</b>	<b>(539)</b>	<b>-</b>	<b>179.882</b>

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



	31.12.2022	Adições	Depreciação	Desmantelamento	Transferências	31.12.2023
<b><u>Imobilizado em serviço</u></b>						
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	52.604	-	-	275	1.683	<b>54.562</b>
Reservatórios, barragens e adutoras	1.961	-	-	-	4.546	<b>6.507</b>
Instalações técnicas/mecânicas solar	134.500	-	-	-	4.129	<b>138.629</b>
Linhas de transmissão	4.137	-	-	-	-	<b>4.137</b>
	<b>193.202</b>	-	-	<b>275</b>	<b>10.358</b>	<b>203.835</b>
<b><u>Depreciação acumulada</u></b>						
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(3.229)	-	(1.929)	-	-	<b>(5.158)</b>
Reservatórios, barragens e adutoras	(125)	-	108	-	-	<b>(17)</b>
Instalações técnicas/mecânicas solar	(11.223)	-	(4.873)	-	-	<b>(16.096)</b>
Linhas de transmissão	(345)	-	(138)	-	-	<b>(483)</b>
	<b>(14.922)</b>	-	<b>(6.832)</b>	-	-	<b>(21.754)</b>
<b><u>Imobilizado em curso</u></b>						
Máquinas e equipamentos	3.506	9.119	-	-	(10.358)	<b>2.267</b>
	<b>3.506</b>	<b>9.119</b>	-	-	<b>(10.358)</b>	<b>2.267</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>181.786</b>	<b>9.119</b>	<b>(6.832)</b>	<b>275</b>	-	<b>184.348</b>
<b><u>Ativo de direito de uso</u></b>						
Terrenos	1.095	-	(54)	-	-	<b>1.041</b>
	<b>1.095</b>	-	<b>(54)</b>	-	-	<b>1.041</b>
<b>Total</b>	<b>182.881</b>	<b>9.119</b>	<b>(6.886)</b>	<b>275</b>	-	<b>185.389</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### Depreciação

O valor residual e a vida útil de um ativo são revisados pelo menos ao final de cada exercício. Em 2024, a Companhia revisou o desmembramento de ativos das tecnologias eólica, solar e hidráulica e harmonizou as taxas de depreciação segregando os ativos nas tipologias elétricos e não elétricos, considerando a experiência da Companhia com ativos semelhantes e com auxílio de uma consultoria técnica, empresa especializada no setor elétrico. Com base no exposto, a Companhia adotou as seguintes premissas para definição das vidas úteis:

#### Tecnologia eólica e solar (não reguladas):

- Bens elétricos: considerando que os ativos elétricos estão vinculados diretamente a produção de energia elétrica e a prática usual deste tipo de tecnologia, as vidas úteis foram harmonizadas até o fim da autorização em conformidade com os despachos emitidos pela ANEEL

A companhia mantém o reconhecimento de provisão para desmantelamento do parque e segundo práticas do setor elétrico estima alienar os ativos como sucata ao final da autorização.

- Bens não elétricos: depreciação dos ativos definida em práticas do setor elétrico, limitada ao prazo de autorização:
  - i. Equipamento geral: 10-30 anos
  - ii. Softwares: 5 anos
  - iii. Sobressalentes: 20-30 anos
  - iv. Veículos: 7 anos
  - v. Móveis e Utensílios: 16 anos

Dessa forma, as principais taxas de depreciação que refletem a vida útil dos ativos imobilizados anteriormente descritos, são as seguintes:

#### Elétricos

Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	3,46%
Linhas de transmissão	3,46%
Instalações técnicas/mecânicas solar	3,46%

Os efeitos da revisão do valor residual e vida útil de cada ativo foram reconhecidos prospectivamente, a partir de 01 de janeiro de 2024, e impactaram em R\$ 708 no exercício findo em 31 de dezembro de 2024. A depreciação do exercício de 2024 no valor de R\$ 5.953, considerando-se as taxas não revisadas, seria de R\$ 6.661.

Os ativos de direito de uso são amortizados em conformidade com vida útil definida em cada contrato. A tabela a seguir demonstra o prazo médio remanescente na data-base de 31 de dezembro de 2024:

Ativo de direito de uso	Prazo médio contratual remanescente (anos)
Terrenos	11,42

## 10. Intangível

A Companhia reconhece como ativo intangível o direito de operar a usina de geração de energia elétrica durante o período da outorga.

O ativo intangível é demonstrado ao custo de aquisição e/ou de construção, incluindo a margem de construção. O ativo intangível tem sua amortização iniciada quando este está disponível para uso, em seu local e na condição necessária para que seja capaz de operar da forma pretendida pela Companhia.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



A amortização do ativo intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam consumidos pela Companhia. O padrão de consumo dos ativos tem relação com sua vida útil regulatória nas quais os ativos construídos pela Companhia integram a base de cálculo para mensuração da tarifa de prestação dos serviços de concessão. A amortização é calculada usando o método linear para alocar seus custos aos seus valores residuais durante a vida útil regulatória estimada.

Ativos intangíveis com vida definida são amortizados ao longo da vida útil-econômica e avaliados em relação à perda por redução ao valor recuperável sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo. O período e o método de amortização para um ativo intangível com vida definida são revisados no mínimo no fim de cada exercício social. Mudanças na vida útil estimada ou no consumo esperado dos benefícios econômicos futuros desses ativos são contabilizadas por meio de mudanças no período ou método de amortização, conforme o caso, sendo tratadas como mudanças de estimativas contábeis. A amortização de ativos intangíveis com vida definida é reconhecida na demonstração do resultado na categoria de despesa consistente com a utilização do ativo intangível.

Ativos intangíveis com vida útil indefinida não são amortizados, mas são testados anualmente em relação a perdas por redução ao valor recuperável, individualmente ou no nível da unidade geradora de caixa. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se esta avaliação continua a ser justificável. Caso contrário, a mudança na vida útil de indefinida para definida é feita de forma prospectiva

Um ativo intangível é desreconhecido quando da sua venda (ou seja, a data em que o beneficiário obtém o controle do ativo relacionado) ou quando não são esperados benefícios econômicos futuros a partir de sua utilização ou venda. Eventual ganho ou perda resultante do desreconhecimento do ativo (a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) é reconhecido na demonstração do resultado do exercício.

### Uso de estimativas:

A Companhia avalia anualmente eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso exista um indicador de perda de valor recuperável, o teste é realizado anualmente no fim de cada exercício social ou sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo. O valor recuperável do ativo é definido como sendo o maior entre o valor de uso e o valor justo menos custo para venda.

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

A composição do saldo de ativos intangíveis é como segue:

	Em serviço		31.12.2024	31.12.2023
	Custo	Amortização acumulada	Total	Total
Direito de uso da concessão	3.054	(444)	2.610	2.703
Custo incremental	50	(8)	42	29
<b>Total</b>	<b>3.104</b>	<b>(452)</b>	<b>2.652</b>	<b>2.732</b>

A movimentação do intangível está demonstrada a seguir:

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



	31.12.2023	Adições	Amortização	31.12.2024
<b><u>Intangível em serviço</u></b>				
Direito de uso da concessão	3.054	-	-	3.054
Custo incremental	34	16	-	50
	<b>3.088</b>	<b>16</b>	-	<b>3.104</b>
<b><u>Amortização acumulada</u></b>				
Direito de uso da concessão	(352)	-	(92)	(444)
Custo incremental	(4)	-	(4)	(8)
	<b>(356)</b>	-	<b>(96)</b>	<b>(452)</b>
<b>Total</b>	<b>2.732</b>	<b>16</b>	<b>(96)</b>	<b>2.652</b>

	31.12.2022	Adições	Amortização	31.12.2023
<b><u>Intangível em serviço</u></b>				
Direito de uso da concessão	3.054	-	-	3.054
Custo incremental	17	17	-	34
	<b>3.071</b>	<b>17</b>	-	<b>3.088</b>
<b><u>Amortização acumulada</u></b>				
Direito de uso da concessão	(260)	-	(92)	(352)
Custo incremental	(1)	-	(3)	(4)
	<b>(261)</b>	-	<b>(95)</b>	<b>(356)</b>
<b>Total</b>	<b>2.810</b>	<b>17</b>	<b>(95)</b>	<b>2.732</b>

As principais taxas de amortização que refletem a vida útil dos ativos intangíveis, são as seguintes:

Administração	%
Direito de uso da concessão	3,08%
Custo incremental	10,08%

**11. Fornecedores**

A Companhia utiliza o método de custo amortizado para reconhecimento e mensuração dos saldos de fornecedores.

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
Compra de energia		601	132
Compra de energia - partes relacionadas	22	1.891	904
Encargo de uso da rede		456	428
Encargo de uso da rede - partes relacionadas	22	-	3
		<b>2.948</b>	<b>1.467</b>
Materiais e serviços		3.033	10.499
Materiais e serviços - partes relacionadas	22	5.476	5.126
		<b>8.509</b>	<b>15.625</b>
<b>Total</b>		<b>11.457</b>	<b>17.092</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 12. Empréstimos e financiamentos

Os saldos de empréstimos e financiamentos são registrados pelo custo amortizado.

#### 12.1 Os saldos de empréstimos e financiamentos são compostos da seguinte forma:

	Nota	30.06.2024			31.12.2023								
		Principal	Encargos	Total	Principal	Encargos	Total						
<b>Moeda nacional</b>													
Banco do Nordeste do Brasil S.A.		4.341	36	4.377	57.608	57.608	61.985	4.276	37	4.313	59.715	59.715	64.028
		<b>4.341</b>	<b>36</b>	<b>4.377</b>	<b>57.608</b>	<b>57.608</b>	<b>61.985</b>	<b>4.276</b>	<b>37</b>	<b>4.313</b>	<b>59.715</b>	<b>59.715</b>	<b>64.028</b>
<b>Moeda nacional - partes relacionadas</b>	<b>23</b>												
Enel Brasil S.A.		17.494	3.652	21.146	-	-	21.146	20.658	3.220	23.878	-	-	23.878
		<b>17.494</b>	<b>3.652</b>	<b>21.146</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21.146</b>	<b>20.658</b>	<b>3.220</b>	<b>23.878</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23.878</b>
<b>Total</b>		<b>21.835</b>	<b>3.688</b>	<b>25.523</b>	<b>57.608</b>	<b>57.608</b>	<b>83.131</b>	<b>24.934</b>	<b>3.257</b>	<b>28.191</b>	<b>59.715</b>	<b>59.715</b>	<b>87.906</b>

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



A movimentação da dívida é como segue:

	<u>Moeda Nacional</u>		<b>Total</b>
	<b>Circulante</b>	<b>Não circulante</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>17.724</b>	<b>64.534</b>	<b>82.258</b>
Captações	8.764	-	8.764
Encargos provisionados	3.807	-	3.807
Encargos pagos	(1.501)	-	(1.501)
Variação monetária	2.445	-	2.445
Transferências	4.819	(4.819)	-
Pagamentos / amortizações	(7.913)	-	(7.913)
Amortização custos de transação	46	-	46
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>28.191</b>	<b>59.715</b>	<b>87.906</b>
Encargos provisionados	3.414	-	3.414
Encargos pagos	(1.940)	-	(1.940)
Variação monetária	2.949	-	2.949
Transferências	3.134	(3.134)	-
Pagamentos / amortizações	(11.948)	-	(11.948)
Amortização custos de transação	46	-	46
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>23.846</b>	<b>56.581</b>	<b>80.427</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 12.2 As principais características dos contratos de empréstimos e financiamentos estão descritas a seguir:

(a) Empréstimos e financiamentos obtidos em exercícios anteriores e liquidados no exercício findo em 31 de dezembro de 2024:

Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão	Data do vencimento	Taxa efetiva a.a. (%)	Tipo de amortização	Pagamento de juros	Finalidade	Garantia
Mútuo VII EGP - Enel Brasil S.A.	1.019	02/05/22	02/05/24	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XI EGP - Enel Brasil S.A.	1.529	06/05/23	04/06/24	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XII EGP - Enel Brasil S.A.	1.631	15/08/23	14/08/24	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não

(b) Empréstimos e financiamentos obtidos em exercícios anteriores e vigentes no exercício findo em 31 de dezembro de 2024:

Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão	Data do vencimento	Taxa efetiva a.a. (%)	Tipo de amortização	Pagamento de juros	Finalidade	Garantia
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	78.396	28/11/19	15/12/39	IPCA + 1,45%	Mensalmente	Mensalmente	CAPEX	Sim
Mútuo III EGP - Enel Brasil S.A.	2.854	31/03/22	31/03/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo VI EGP - Enel Brasil S.A.	2.038	16/05/22	16/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo VIII EGP - Enel Brasil S.A.	2.242	28/07/22	28/07/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo IX EGP - Enel Brasil S.A.	1.631	25/08/22	24/08/29	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo X EGP - Enel Brasil S.A.	211	15/09/22	16/09/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XIII EGP - Enel Brasil S.A.	5.605	31/10/23	29/10/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não

A curva de amortização da dívida não circulante se apresenta da seguinte forma:

	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total não circulante
Empréstimos e financiamentos	4.380	4.417	4.519	5.640	37.625	56.581

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### Garantias:

Para assegurar o pagamento de quaisquer obrigações, o contrato conta com as seguintes garantias:

- Fiança bancária;
- Cessão fiduciária de direitos creditórios, via constituição de contas reserva.

### Cláusulas restritivas (Covenants)

As linhas de empréstimos contratadas não estão sujeitas a cláusulas de *Covenants* financeiros.

## **13. Ressarcimento mercado regulado**

---

Em 2024, a Companhia possui passivo circulante de R\$ 3.617 (R\$ 6.247 em 2023) referentes ao ressarcimento do mercado regulado. Os ressarcimentos apurados são determinados em função dos Contratos de Compra de Energia em Ambiente Regulado (CCEAR) por Disponibilidade, firmados a partir dos Leilões de Energia Nova (LEN), Leilões de Fontes Alternativas (LFA) e Leilões de Energia Existente (LEE), e dos Contratos de Energia de Reserva (CER) por Disponibilidade, firmados a partir dos Leilões de Energia de Reserva (LER).

As regras de “Medição Contábil” e “Garantia Física” desses contratos fornecem as informações para cálculo dos recursos energéticos comprometidos com os contratos por disponibilidade. Estas informações são utilizadas para apuração das eventuais infrações relacionadas basicamente às indisponibilidades e aos déficits de geração relacionados às usinas não hidráulicas que atendem os produtos associados a estes contratos.

Os pagamentos e recebimentos, devidos a título de ressarcimento, calculados segundo regras de “Medição Contábil” e “Garantia Física” são utilizados na consolidação dos resultados dos agentes envolvidos na contratação por disponibilidade visando a liquidação financeira destas quantias de forma a atender o disposto nos contratos. A dinâmica de apuração do ressarcimento é anual e quadrienal.

O mecanismo de apuração anual segue as regras de comercialização que estabelecem que a produção de energia não entregue deve ser considerada de acordo com o valor médio anual contratado (“flat”). Este mecanismo visa realizar o acerto financeiro em virtude da diferença positiva entre o montante contratado e o montante gerado no período de apuração correspondente à receita fixa anual paga (ciclo contratual).

## **14. Provisão para desmantelamento**

---

Representam os gastos futuros estimados referentes à obrigação legal de recuperar o meio ambiente e desmobilizar e desativar as unidades produtivas, em função da exaustão da área explorada ou da suspensão permanente das atividades na área por razões econômicas, descontados a valor presente.

Desde que exista obrigação legal e seu valor possa ser estimado em bases confiáveis, os gastos com desmantelamento de áreas são reconhecidos como parte do ativo imobilizado que lhes deu origem pelo seu valor presente, obtido por meio de uma taxa de desconto ajustada ao risco de 14,72% (10,41% em 31 de dezembro de 2023), tendo como contrapartida o registro de uma provisão no passivo da Companhia.

### Uso de estimativas

As provisões para desmantelamento são constituídas quando existe uma obrigação legal ou contratual no final da vida útil dos ativos. Consequentemente, encontram-se constituídas provisões desta natureza para fazer face às respectivas responsabilidades relativas a despesas com a reposição dos locais e terrenos em seu estado original. Estas provisões são calculadas com base no valor atual das respectivas responsabilidades futuras e são registradas por contrapartida de um aumento do respectivo imobilizado, sendo amortizados de forma linear pelo período de vida útil média esperada desses ativos.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Numa base anual, as provisões são sujeitas a uma revisão de acordo com a estimativa das respectivas responsabilidades futuras. A atualização financeira da provisão, com referência ao final de cada exercício, é reconhecida no resultado do exercício.

Os custos de desmontagem, remoção e/ou restauração são reconhecidos da seguinte forma:

- A estimativa atual dos custos é projetada para o futuro, a fim de estimar o valor que será gasto durante o ano em que a desmontagem, remoção e/ou restauração será realizada;
- Esse valor é posteriormente descontado usando uma taxa de juros apropriada. A taxa de desconto é determinada incluindo impostos e reflete as avaliações de mercado atuais do valor presente do dinheiro e os riscos específicos associados ao passivo. A taxa de atualização não reflete os riscos para os quais os fluxos financeiros futuros estimados já foram ajustados. Os procedimentos operacionais para determinar essa taxa de desconto são estabelecidos pela Controladora. O valor presente líquido representa o custo, que deve ser reconhecido como um aumento no custo histórico do ativo (ou de um componente específico) e coincide com o valor da alocação inicial para a "Provisão para desmontagem e restauração".

Qualquer alteração nos custos esperados de desmontagem, remoção e restauração que resulte de alterações nas estimativas da época ou uso dos recursos econômicos necessários para cumprir a obrigação ou de uma mudança na taxa de desconto é reconhecida como aumento ou redução no ativo relacionado.

As estimativas de desmantelamento de área são revisadas anualmente e amortizadas nas mesmas bases dos ativos principais. Os juros incorridos pela atualização da provisão são classificados como despesas financeiras.

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
<b>Saldo inicial</b>		<b>717</b>	<b>394</b>
Adição		-	275
Baixas		(540)	-
Atualização financeira	19	75	48
<b>Saldo final</b>		<b>252</b>	<b>717</b>

### 15. Provisão para processos judiciais

Provisões são reconhecidas quando há uma obrigação presente (formalizada ou não formalizada) como resultado de evento passado, é provável que será necessária uma saída de recursos econômicos para liquidar a obrigação, e possa ser feita uma estimativa confiável do valor da obrigação.

#### Decisão STF - Coisa julgada

Conforme requerido no ofício circular nº 1/2023/CVM/SNC/SEP, de 13 de fevereiro de 2023, a Companhia confirma que não há impacto nas demonstrações financeiras referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e 2023, relacionadas à decisão do STF – Supremo Tribunal Federal, do dia 8 de fevereiro de 2023, sobre coisa julgada em matéria tributária.

#### Uso de estimativas:

A avaliação da probabilidade de perda por parte dos assessores jurídicos da Companhia inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. O cálculo dos montantes provisionados é realizado com base em valores estimados e na opinião dos assessores jurídicos internos e externos, responsáveis pelos processos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 15.1 Contingência com risco provável e possível

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a Companhia não está envolvida em ações judiciais em que a probabilidade de perda foi julgada como provável e/ou possível.

## 16. Patrimônio líquido

### 16.1 Capital social

O capital social é de R\$ 82.268 em 2024 e 2023, totalmente integralizado em ações ordinárias e sem valor nominal, com a composição acionária a seguir:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Quantidade de ações	% de participação no capital	Quantidade de ações	% de participação no capital
Enel Brasil S.A.	82.268.018	99,999999%	82.268.018	99,999999%
Alba Energia Ltda.	1	0,000001%	1	0,000001%
<b>Total</b>	<b>82.268.019</b>	<b>100,000000%</b>	<b>82.268.019</b>	<b>100,000000%</b>

### 16.2 Destinação do resultado

No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresentou prejuízo de R\$ 3.038 (R\$ 44 em 31 de dezembro de 2023).

## 17. Resultado por ação

A Companhia efetua os cálculos do lucro por ação básico e diluído utilizando a quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais totais em circulação, durante o período correspondente ao resultado conforme pronunciamento técnico CPC 41. O lucro básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido do exercício pela média ponderada da quantidade de ações emitidas. O lucro básico por ação equivale ao lucro por ação diluído, haja vista que não há instrumentos financeiros com potencial dilutivo. Os resultados por ação de exercícios anteriores são ajustados retroativamente, quando aplicável, para refletir eventuais capitalizações de bônus, agrupamentos ou desdobramentos de ações

A tabela a seguir apresenta o lucro básico/diluído por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

	2024	2023
Prejuízo do exercício	(3.038)	(44)
Número de ações	82.268.019	82.268.019
<b>Resultado - básico e diluído por ação (em Reais - R\$)</b>	<b>(0,0369)</b>	<b>(0,0005)</b>

## 18. Receita líquida

As receitas são reconhecidas pela Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente (“CPC 47”). A norma estabelece o modelo para reconhecimento de receitas originadas de contratos com clientes, composto por cinco passos, cujos valores devem refletir a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca da transferência de bens ou serviços a um cliente.

A Companhia reconhece suas receitas quando uma obrigação de performance é satisfeita, sendo considerado o valor que se espera receber em troca da transferência de bens ou serviços. As receitas são reconhecidas à medida que for provável o recebimento da contraprestação financeira em troca bens ou serviços ora

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



transferidos, considerando também, a capacidade e intenção de seus clientes em cumprir com os pagamentos determinados em contrato.

	Nota	2024	2023
Suprimento de energia elétrica	18.1	18.223	15.727
Suprimento de energia elétrica - partes relacionadas	18.1 e 22	11.225	11.323
Mercado de curto prazo	18.2	108	291
Outras receitas		67	15
<b>Receita operacional bruta</b>		<b>29.623</b>	<b>27.356</b>
<b>Deduções da receita</b>			
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TSEE		138	(190)
COFINS		(901)	(925)
PIS		(195)	(200)
<b>Total deduções da receita</b>		<b>(958)</b>	<b>(1.315)</b>
<b>Total</b>		<b>28.665</b>	<b>26.041</b>

### 18.1 Receita de venda e suprimento de energia

As receitas de venda de energia elétrica são reconhecidas no resultado de acordo com as regras estabelecidas através do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem a transferência dos riscos e benefícios sobre a quantidade definida em contrato com os clientes. A apuração do volume de energia comercializado ocorre em bases mensais ou conforme estabelecido em cláusulas contratuais. As receitas de suprimentos de energia elétrica incluem também as transações no mercado de curto prazo.

### 18.2 Mercado de curto prazo

As vendas de energia na Câmara de Comercialização de Energia ("CCEE") são reconhecidas pelo valor justo da contraprestação a receber quando há um excedente de geração, após a alocação de energia no MRE, denominada ("energia secundária"), 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.

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**19. Custos e despesas operacionais (incluindo outras receitas)**

	<b>2024</b>					
	<b>Nota</b>	<b>Custo</b>	<b>Despesas gerais e administrativas</b>	<b>Perda por redução ao valor recuperável</b>	<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>Total</b>
Material		(483)	(13)	-	-	(496)
(-) Capitalização dos custos de material		267	-	-	-	267
Serviço de terceiros		(375)	-	-	-	(375)
Serviço de terceiros - partes relacionadas	22	-	(1.842)	-	-	(1.842)
Energia elétrica comprada para revenda		(795)	-	-	-	(795)
Energia elétrica comprada para revenda - partes relacionadas	22	(5.977)	-	-	-	(5.977)
Encargos do uso de rede elétrica		(3.951)	-	-	-	(3.951)
Seguros		(538)	-	-	-	(538)
Depreciação e amortização		(6.115)	-	-	-	(6.115)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa		-	-	(3.335)	-	(3.335)
Indenização de sinistro	8	-	-	-	1.542	1.542
Outras receitas operacionais		5	29	-	-	34
<b>Total</b>		<b>(17.962)</b>	<b>(1.826)</b>	<b>(3.335)</b>	<b>1.542</b>	<b>(21.581)</b>

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**São Gonçalo 2 S.A.****2023**

		<b>Despesas gerais e administrativas</b>	<b>Perda por redução ao valor recuperável</b>	<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>Total</b>
	<b>Nota</b>	<b>Custo</b>			
(-) Capitalização dos custos de pessoal		21	-	-	21
Material		(8.405)	(5)	-	(8.410)
(-) Capitalização dos custos de material		8.392	-	-	8.392
Serviço de terceiros		(354)	(62)	-	(416)
Serviço de terceiros - partes relacionadas	22	-	(1.902)	-	(1.902)
Energia elétrica comprada para revenda		(806)	-	-	(806)
Energia elétrica comprada para revenda - partes relacionadas	22	(3.712)	-	-	(3.712)
Encargos do uso de rede elétrica		(3.778)	-	-	(3.778)
Transporte de potência de energia		(4)	-	-	(4)
Transporte de potência de energia - partes relacionadas	22	(9)	-	-	(9)
Aluguéis e arrendamentos		(38)	-	-	(38)
Seguros		(343)	-	-	(343)
Depreciação e amortização		(6.978)	-	-	(6.978)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa		-	(1.045)	-	(1.045)
Indenização de sinistro		-	-	3.505	3.505
Outras despesas operacionais		-	(15)	-	(15)
<b>Total</b>		<b>(16.014)</b>	<b>(1.984)</b>	<b>3.505</b>	<b>(15.538)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 20. Resultado financeiro

	2024	2023
<b><u>Receitas financeiras</u></b>		
Renda de aplicações financeiras	413	372
Atualização de créditos tributários	3	-
Outras receitas financeiras	1	13
	<b>417</b>	<b>385</b>
<b><u>Despesas financeiras</u></b>		
Custo de transação	(46)	(46)
Encargos de dívidas	(6.363)	(6.252)
Atualização de impostos e multas	(123)	(94)
Cartas de fiança e seguros em garantia	(556)	(472)
Imposto sobre operações financeiras - IOF	(40)	(194)
Atualização financeira desmantelamento	(75)	(48)
Juros sobre obrigações de arrendamento	(129)	(115)
Encargos financeiros - compartilhamento	(1.865)	(1.679)
Outras despesas financeiras	(1)	(7)
	<b>(9.198)</b>	<b>(8.907)</b>
<b><u>Variações cambiais líquidas</u></b>		
Outras variações cambiais	(201)	121
	<b>(201)</b>	<b>121</b>
<b>Total</b>	<b>(8.982)</b>	<b>(8.401)</b>

### 21. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente são calculados com base na presunção de receitas. A partir da receita bruta, aplica-se 8% e 12%, respectivamente.

Depois de determinados os valores de acordo com estes percentuais, deverão ser adicionadas em sua integralidade às demais receitas para a formação da base de cálculo do lucro presumido.

Sobre a base apurada anteriormente, trimestralmente aplicam-se para o imposto de renda as seguintes alíquotas:

- 15% de Imposto de Renda sobre o total da base de cálculo;
- 10% de adicional sobre a parcela do lucro presumido que exceder a R\$ 60, ou no caso de início ou encerramento de atividades no trimestre, ao limite equivalente ao resultado da multiplicação de R\$ 20 pelo número de meses do período de apuração.

Sobre a base de cálculo apurada anteriormente, para contribuição social, aplica-se a alíquota de 9%.

O imposto corrente é o imposto a pagar esperado sobre o lucro tributável do exercício, a taxas de impostos decretadas ou substancialmente decretadas na data de apresentação das demonstrações financeiras e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores, se existente.

O imposto de renda e a contribuição social apurados pela Companhia com base no lucro presumido encontram-se demonstrados como segue:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



	2024	2023
Receita de suprimento de energia elétrica	30.024	27.341
Base de cálculo presumida do imposto de renda (8%)	2.402	2.187
Renda de aplicações financeiras	413	372
Outras receitas	67	3.505
Variação cambial realizada	226	17
Outras receitas financeiras	1	13
<b>Total base de cálculo do imposto de renda</b>	<b>3.109</b>	<b>6.094</b>
Alíquota do imposto de renda (15%)	(466)	(914)
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 20/mês (10%)	(286)	(585)
<b>Total do imposto de renda</b>	<b>(752)</b>	<b>(1.499)</b>
Base de cálculo presumida da contribuição social (12%)	3.603	3.281
Renda de aplicações financeiras	413	372
Outras receitas	67	3.505
Variação cambial realizada	226	17
Outras receitas financeiras	1	13
<b>Total base de cálculo da contribuição social</b>	<b>4.310</b>	<b>7.188</b>
Alíquota da contribuição social (9%)	(388)	(647)
<b>Total</b>	<b>(1.140)</b>	<b>(2.146)</b>

### 22. Transações com partes relacionadas

Os contratos celebrados entre partes relacionadas são submetidos à anuência prévia ou posteriori da ANEEL, de acordo com a Resolução Normativa nº 699/16.

Os saldos a receber de partes relacionadas, não apresentam risco de recuperação. Dessa forma nenhuma perda esperada foi registrada nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023.

A seguir são apresentados os saldos a receber e a pagar, e as receitas e despesas das transações, com efeito líquido por parte relacionada, envolvendo a controladora e demais empresas com controle comum.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



### 22.1 Controladora (Enel Brasil)

Natureza da operação	Vigência	31.12.2024	31.12.2023	2024	2023
		Passivo	Passivo	Despesas	Despesas
Redução de capital	Até dezembro de 2026	(50.000)	(50.000)	-	-
Compartilhamento de despesas comuns	Janeiro de 2022 a dezembro de 2025	(15.123)	(10.891)	(1.842)	(1.902)
Mútuo	Março de 2022 a agosto de 2029	(20.559)	(23.878)	(2.648)	(2.325)
<b>Total</b>		<b>(85.682)</b>	<b>(84.769)</b>	<b>(4.490)</b>	<b>(4.227)</b>

A Companhia mantém com sua controladora contrato de fruição de utilidades comuns que prevê o compartilhamento de infraestrutura.

### 22.2 Empresas de controle comum

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Natureza da operação	Vigência	31.12.2024	31.12.2023	2024	2023
		Ativo (passivo)	Ativo (passivo)	Receitas	Receitas (despesas)
<b><u>Compra e venda de energia</u></b>					
Enel Trading Brasil S.A.	Até o final da concessão	(1.015)	15	5.248	7.611
		<b>(1.015)</b>	<b>15</b>	<b>5.248</b>	<b>7.611</b>
<b><u>Transporte de energia</u></b>					
Enel Cien S.A.	Até março de 2023	-	(3)	-	(9)
		-	<b>(3)</b>	-	<b>(9)</b>
<b><u>Suporte operacional</u></b>					
Enel Green Power SpA	Janeiro de 2018 até o término dos serviços	(2.624)	(2.219)	-	-
		<b>(2.624)</b>	<b>(2.219)</b>	-	-
<b><u>Compartilhamento de despesas comuns</u></b>					
Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A.	Janeiro de 2022 a novembro de 2025	3.520	4.956	-	-
EGP Brasil Participações Ltda.	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	(290)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 12 S.A.	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	158	-	-
Enel Power do Brasil Ltda.	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	(302)	-	-
		<b>3.520</b>	<b>4.522</b>	-	-
<b>Total</b>		<b>(119)</b>	<b>2.315</b>	<b>5.248</b>	<b>7.602</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



**Mútuos:** As operações de mútuos foram contratadas conforme a necessidade de capital de giro da Companhia e disponibilidade de capital da mutuante (nota explicativa nº 12).

**Redução de capital:** Referente a redução de capital realizada no exercício de 2022. O saldo deve ser pago para a Controladora em uma ou mais parcelas até 31 de dezembro de 2026.

**Compartilhamento das despesas comuns:** O contrato tem por objeto a regulação dos direitos e obrigações das fruidoras em relação à fruição de “Utilidades comuns”, definindo as atribuições de cada uma das partes na execução de tarefas, bem como os critérios de alocação, de modo que sejam distribuídos, de maneira proporcional e racional, os custos e despesas passíveis de compartilhamento, gerando eficiência de escala na administração das atividades a que se dedicam as partes.

**Compra e venda de energia:** Contratos bilaterais livremente negociados, conforme regras e procedimentos de comercialização específicos, no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”), observando-se os preços e condições usuais de mercado.

**Suporte Operacional:** Referente a projetos de engenharia, aquisição e construção, sem transferência de tecnologia ou know-how, se dá através de i) prestação de consultoria e aconselhamento sobre questões relativas ao projeto; ii) aconselhamento oral e escrito de peritos das várias categorias de serviços; iii) fornecimento de informações factuais e recomendações que permitem melhorias na implementação do projeto; iv) participação na execução do projeto; v) designação de pessoa responsável pela coordenação do recolhimento e tratamento de informações.

### Remuneração dos Administradores

Tendo em vista que os Administradores prestam serviços e são remunerados em demais sociedades do Grupo, tendo seus custos compartilhados, não houve remuneração de Administradores na Companhia em 2024 e 2023.

## 23. Objetivos e políticas para gestão do risco financeiro

---

### Considerações gerais

A Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas gerenciais de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e oportunidades/condições de cobertura no mercado.

#### 23.1 Instrumentos financeiros

##### 23.1.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

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

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Categoria	Nível (a)	31.12.2024		31.12.2023			
		Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo		
<b>Ativo</b>							
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	8.155	8.155	2.457	2.457	
Contas a receber de clientes	Custo amortizado	2	3.383	3.383	11.052	11.052	
Cauções e depósitos	Custo amortizado	2	1.820	1.820	2.080	2.080	
<b>Total do ativo</b>			<b>13.358</b>	<b>13.358</b>	<b>15.589</b>	<b>15.589</b>	
<b>Passivo</b>							
Fornecedores	Custo amortizado	2	11.457	11.457	17.092	17.092	
Empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	80.427	49.745	87.906	61.811	
Obrigações por arrendamentos	Custo amortizado	2	1.314	1.314	1.107	1.107	
Ressarcimento mercado regulado	Custo amortizado	2	3.617	3.617	6.247	6.247	
<b>Total do passivo</b>			<b>96.815</b>	<b>66.133</b>	<b>112.352</b>	<b>86.257</b>	

(a) Conforme detalhado na nota explicativa 23.2 Hierarquia do valor justo

### Uso de estimativas

As aplicações financeiras classificadas como (i) Caixa e equivalente de caixa; e (ii) Títulos e valores mobiliários, são registradas inicialmente pelo seu valor justo e atualizadas por amortização de principal e correção de rendimentos com base na curva da taxa DI apurada no período, conforme definido na

contratação. Todas as aplicações da companhia são vinculadas a índice financeiro pós fixados, portanto não é esperada alteração significativa entre o valor contábil e o valor justo.

Para as rubricas empréstimos e financiamentos, o método de mensuração utilizado para cálculo do valor de mercado foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses passivos e taxas de mercado vigentes, respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço.

### 23.2 Hierarquia do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- Nível 1: dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo;
- Nível 2: dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado;
- Nível 3: dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

### 23.3 Gerenciamento de riscos

A Companhia segue as diretrizes do Sistema de Controle de Gestão de Risco (SCGR) definido no nível da Holding (Enel SpA), que estabelece as normas para a gestão de riscos por meio das respectivas políticas, procedimentos, sistemas etc. Essas diretrizes são aplicadas nos diferentes níveis da Companhia, abrangendo os processos de identificação, análise, avaliação, tratamento, monitoramento e comunicação dos riscos que o negócio enfrenta continuamente.

Este sistema é supervisionado pelo Conselho de Administração da Enel SpA, que abriga um comitê de controles e riscos, que apoia a avaliação e decisões do conselho com relação aos controles internos e o sistema de gestão de riscos, bem como aquelas relacionadas à aprovação de relatórios financeiros periódicos.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



Existe uma política específica de controle e gestão de riscos aplicável à Enel Brasil e suas subsidiárias, que é revisada e aprovada anualmente pelo Conselho de Administração da Companhia, observando e aderindo aos requisitos locais em matéria de gestão de riscos.

Adicionalmente, existem procedimentos organizacionais na Companhia que abordam a gestão de riscos de forma abrangente, os quais complementam outras políticas específicas que são estabelecidas em relação a determinados riscos nas funções corporativas ou nas linhas de negócio do grupo, e que incluem limites e indicadores que são posteriormente monitorados, sendo elas: política de gestão de garantias, política controle de risco de *commodities*, política de controle de risco de crédito e contraparte, política de controle de risco financeiro, política de cobertura (taxa de câmbio e taxa de juros), política de mudanças climáticas, dentre outras.

A Companhia busca proteção para todos os riscos que possam afetar seus objetivos, utilizando 6 macros categorias de riscos: financeiros, estratégicos, governança e cultura, tecnologia digital, *compliance* e operacional; e 38 (trinta e oito) subcategorias de riscos para identificar, analisar, avaliar, tratar, monitorar e comunicar seus riscos.

### (a) Estrutura de gerenciamento de riscos

O Grupo Enel possui um comitê global de gerenciamento de riscos que possui as seguintes atribuições: aprovar as políticas de risco propostas pela  *Holding*; aprovar os limites de exposição propostos; autorizar a quebra de limites; definir estratégias de risco mediante a identificação de planos de ação e instrumentos para mitigar riscos e supervisionar a gestão e controle de riscos.

O sistema de controle e gestão de risco da Companhia é composto por três linhas de defesa, visando alcançar uma gestão eficaz e eficiente, nas quais as áreas de negócio é a primeira linha de defesa, a área de Controle de Riscos e Controles Internos, atuando como segunda linha de defesa e, finalmente, a Auditoria Interna, atuando como terceira linha de defesa. Cada uma dessas linhas desempenha um papel distinto dentro da estrutura de governança mais ampla da organização. Elas têm a obrigação de informar e manter a alta administração e os diretores atualizados sobre a gestão de riscos, sendo a alta administração informada pela primeira e segunda linhas de defesa, e o Conselho de Administração (Diretores), por sua vez, pela segunda e terceiras linhas de defesa.

A área de *Risk Control Brazil* (Controle de Riscos Brasil) possui a Certificação Internacional ISO 31000:2018 (G31000) e atua de acordo com as diretrizes vigentes desta norma internacional para gerenciar os riscos, onde o principal objetivo é identificar de forma preventiva riscos (endógenos e exógenos), analisar, avaliar e quantificar o impacto e a probabilidade de materialização destes riscos, dentro do processo de avaliação de riscos, bem como realizar o devido tratamento por meio da definição de ações de mitigação e planos de ação em conjunto com as áreas de negócio e seus respectivos *Risk Owners* (Proprietários dos Riscos), com objetivo de garantir as boas práticas de governança corporativa e assegurar a continuidade do negócio.

Dentro da estrutura organizacional da Companhia, o processo de gestão de riscos é descentralizado, ou seja, cada gestor responsável pelo processo de negócio no qual o risco se origina também é responsável pela identificação, análise, avaliação, tratamento, monitoramento e comunicação deste risco.

### (b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros

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

#### (b.1) Risco de crédito

Esse risco surge da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes ou de uma contraparte, em um instrumento financeiro não cumprir com suas obrigações contratuais.

No caso de transações financeiras, existem políticas que estabelecem regras e limites para realizar operações com contrapartes. Essas políticas levam em consideração, dentre outras variáveis, a classificação de risco de crédito (rating) e valor do patrimônio líquido da contraparte.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



O risco é basicamente proveniente de: (i) contas a receber de clientes; (ii) equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
Caixa e equivalentes de caixa	3	8.155	2.457
Contas a receber de clientes	4	3.383	11.052
<b>Total</b>		<b>11.538</b>	<b>13.509</b>

### (b.2) Gerenciamento de capital

A Companhia controla sua estrutura de capital de acordo com as condições macroeconômicas, de forma a possibilitar o pagamento de dividendos, maximizar o retorno de capital aos acionistas, bem como a captação de novos empréstimos e emissões de valores mobiliários junto ao mercado financeiro e de capitais, entre outros instrumentos que julgar necessário. A Companhia também monitora constantemente sua liquidez e os seus níveis de alavancagem financeira.

De forma a manter ou ajustar a estrutura de capital, a Companhia pode revisar a sua prática de pagamento de dividendos e/ou aumentar o capital através de emissão de novas ações. A estrutura de capital da Companhia encontra-se demonstrada no quadro a seguir:

	31.12.2024	31.12.2023
Empréstimos e financiamentos	80.427	87.906
<b>Dívida</b>	<b>80.427</b>	<b>87.906</b>
Caixa e equivalentes de caixa	(8.155)	(2.457)
<b>Dívida líquida (a)</b>	<b>72.272</b>	<b>85.449</b>
Patrimônio líquido (b)	40.867	43.905
<b>Índice de endividamento líquido (a/[a+b])</b>	<b>63,88%</b>	<b>66,06%</b>

### (b.3) Risco de liquidez

O risco de liquidez é o risco de a Companhia encontrar dificuldade de cumprir com obrigações contratadas em datas previstas.

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

Considerando os planos de negócios que compreendem os orçamentos anuais ou plurianuais, todos os planos de investimento de capital, os planos estratégicos e os programas de manutenção das instalações, a Companhia não identificou riscos sobre a capacidade de quitar as obrigações presentes no passivo circulante em 31 de dezembro de 2024.

Do total de dívida e obrigações no passivo circulante, parte significativa refere-se a mútuo e obrigações de compartilhamento de infraestrutura com a controladora Enel Brasil e outras empresas do grupo, que possuem exigibilidade flexível e com vencimentos podendo ser renegociados caso seja necessário.

O Grupo, por meio da controladora indireta Enel S.p.A. (sediada na Itália), tem feito aportes e investimentos significativos no Brasil. A Companhia conta ainda, caso seja necessário, com o apoio financeiro da Enel S.p.A. que, por meio da Enel *Finance International* (EFI), poderá disponibilizar recursos para financiar investimentos e/ou capital de giro.

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.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros da Companhia, que estão sendo considerados no fluxo de caixa projetado:

	Nota	Menos de um mês	De um a três meses	De três a doze meses	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	total
Empréstimos e financiamentos - pós fixados		528	823	3.700	20.199	39.876	65.126
Empréstimos e financiamentos - partes relacionadas	24	-	4.270	16.918	2.136	-	23.324
<b>Total</b>		<b>528</b>	<b>5.093</b>	<b>20.618</b>	<b>22.335</b>	<b>39.876</b>	<b>88.450</b>

### (b.4) Riscos de mercado

#### (b.4.1) Risco de taxa de juros

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como por exemplo, indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado.

Em relação à eventual exposição de ativos e passivos relevantes às variações de mercado (câmbio, taxas de juros e inflação), a Companhia adota como estratégia a diversificação de indexadores e, eventualmente, se utiliza de instrumento financeiros derivativos para fins de proteção, à medida em que se identifique esta necessidade e haja condições de mercado adequadas que o permitam.

#### Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros sobre instrumentos financeiros

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade às mudanças em variáveis de mercado nos instrumentos financeiros da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas

estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises.

A seguir é apresentada a análise de sensibilidade nos saldos de ativos financeiros e dívidas da Companhia em 31 de dezembro de 2024 estabelecida por meio da projeção das receitas (despesas) financeiras para os próximos 12 meses de acordo com a curva futura dos indicadores divulgada pela B3.

Para os cenários adverso e remoto, foi considerada uma deterioração/aumento de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável (índices projetados divulgados pela B3).

Dívidas	31.12.2024	Projeção receitas financeiras - um ano				
		Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
<b>CDI</b>						
Mútuo	20.559	937	1.285	1.624	1.953	2.274
<b>IPCA</b>						
Banco do Nordeste	59.868	2.414	3.170	3.917	4.657	5.388
<b>Total</b>	<b>80.427</b>	<b>3.351</b>	<b>4.455</b>	<b>5.541</b>	<b>6.610</b>	<b>7.662</b>

### 23.4 Risco operacional

O objetivo da Companhia é administrar o risco operacional para evitar a ocorrência de prejuízos financeiros. A Companhia realiza as atividades de operação e manutenção das suas usinas de acordo com as práticas

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



do setor elétrico brasileiro, inclusive realizando sistematicamente as atividades de manutenção preventiva e corretiva dos equipamentos eletromecânicos das instalações bem como o monitoramento das estruturas civis e barragens.

Caso ocorram eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade, a Companhia contratou uma cobertura de seguros de operação sobre máquinas, equipamentos e estrutura de obras.

### 24. Seguros

No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a cobertura de seguros estabelecida pela Administração da Companhia para cobrir eventuais sinistros e responsabilidade civil é como segue:

Riscos	Data de vigência		Importância assegurada	Limite máximo de garantia sinistro
	De	Até		
Riscos operacionais	31/10/24	31/10/25	228.912	6.284.546
Responsabilidade civil geral	31/10/24	31/10/25	N/A	100.860
Responsabilidade civil administradores	10/11/24	10/11/25	N/A	86.382
Riscos ambientais	31/10/24	31/10/25	N/A	125.691

Para os seguros de responsabilidade civil ambiental, responsabilidade civil administradores e responsabilidade civil geral, o valor limite contempla todas as empresas do grupo.

### 25. Informações complementares às demonstrações do fluxo de caixa

#### 25.1 Principais transações que não impactaram caixa e equivalentes de caixa:

A Companhia classifica os juros pagos e recebidos como atividade operacional (juros de dívidas e aplicações financeiras, dentre outros). A seguir é demonstrada a conciliação dos pagamentos de juros alocados por atividade nas demonstrações dos fluxos de caixa:

Pagamento de juros	31.12.2024	31.12.2023
Apresentados nas atividades operacionais	(1.940)	(1.501)
<b>Total</b>	<b>(1.940)</b>	<b>(1.501)</b>

#### 25.2 Conciliação das atividades de financiamento:

Seguindo as orientações do CPC 03 (R2) parágrafo 44A, a Companhia deve divulgar informações que permitam aos usuários das demonstrações financeiras avaliar as alterações em passivos provenientes de atividades de financiamento, incluindo as alterações decorrentes dos fluxos de caixa e de não caixa.

Tais conciliações estão demonstradas nas notas explicativas nº 12.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



<b>Efeito caixa</b>	<b>Nota</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Atividades de financiamentos</b>			
Captação de empréstimos e financiamentos	12	-	8.764
Pagamento de empréstimos e financiamentos (principal)	12	(11.948)	(7.913)
Pagamento de arrendamento (principal)		(43)	(39)
<b>Total</b>		<b>(11.991)</b>	<b>812</b>

### 26. Eventos subsequentes

---

#### Efeitos do *Curtailment*

Em 22 de janeiro de 20, foi revogada a liminar que garantia os geradores eólicos e solares, o direito de receber os ressarcimentos relacionados aos efeitos do *Curtailment*, medida que gerou impactos nos resultados das operações de geração de energia elétrica.

Apesar da revogação, a Companhia permanece empenhada em assegurar seus direitos. Além das ações legais em andamento para reverter a decisão, a administração está conduzindo esforços regulatórios, institucionais e técnicos com o objetivo de mitigar os impactos e buscar alternativas que reduzam os efeitos do *Curtailment*.

A administração segue acompanhando os desdobramentos e manterá os acionistas e demais partes interessadas informados sobre o andamento do processo. A revogação da referida liminar não afeta quaisquer montantes registrados nas presentes demonstrações financeiras.”