

Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A.

CNPJ: 25.176.404/0001-61

Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Com relatório dos auditores independentes

Enel Green Power São Gonçalo 1 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 1 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 1 S.A.

Teresina - PI

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Enel Green Power São Gonçalo 1 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 1 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:

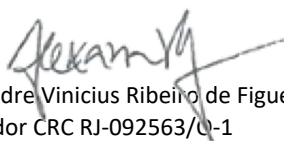
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa 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.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas 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
<u>Ativo circulante</u>			
Caixa e equivalentes de caixa	3	69	464
Contas a receber de clientes	4	3.986	5.189
Outros tributos compensáveis		56	56
Almoxarifado	6	2.833	3.059
Adiantamento a fornecedores	7	3.429	3.448
Outros créditos	8	6.222	5.702
Total do ativo circulante		16.595	17.918
<u>Ativo não circulante</u>			
Cauções e depósitos	5	1.671	1.909
Imobilizado	9	365.850	364.580
Intangível	10	2.359	2.429
Total do ativo não circulante		369.880	368.918
Total do ativo		386.475	386.836

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
<u>Passivo circulante</u>			
Fornecedores	11	60.857	51.874
Empréstimos e financiamentos	12	175.309	168.457
Obrigações por arrendamentos		79	109
Imposto de renda e contribuição social a pagar		952	734
Outras obrigações fiscais		627	758
Salários, provisões e encargos sociais		1.150	1.161
Encargos setoriais		46	29
Obrigações de compartilhamento de infraestrutura	22	17.843	13.661
Ressarcimento mercado regulado		3.490	4.359
Outras obrigações	13	2.293	34.698
Total do passivo circulante		262.646	275.840
<u>Passivo não circulante</u>			
Empréstimos e financiamentos	12	65.901	54.798
Obrigações por arrendamentos		1.395	1.439
Outras obrigações fiscais		2.079	1.956
Provisão para desmantelamento	14	224	637
Redução de capital	22	33.000	33.000
Provisões para processos judiciais	15	1	-
Total do passivo não circulante		102.600	91.830
<u>Patrimônio líquido</u>			
Capital social	16	120.114	81.567
Prejuízos acumulados		(98.885)	(62.401)
Total do patrimônio líquido		21.229	19.166
Total do passivo		386.475	386.836

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	26.701	24.276
Custo	19	(28.308)	(21.903)
Lucro bruto (prejuízo)		(1.607)	2.373
<u>Receitas (despesas) operacionais</u>	19		
Despesas gerais e administrativas		(2.108)	(4.304)
Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber		(2.224)	(1.196)
Outras receitas operacionais		1.371	4.257
Total despesas operacionais		(2.961)	(1.243)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro		(4.568)	1.130
<u>Resultado financeiro</u>	20		
Receitas financeiras		181	588
Despesas financeiras		(29.940)	(27.433)
Variações cambiais líquidas		(376)	137
Total do resultado financeiro		(30.135)	(26.708)
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social		(34.703)	(25.578)
<u>Imposto de renda e contribuição social</u>	21		
Imposto de renda e contribuição social correntes		(1.781)	(2.439)
Total dos tributos		(1.781)	(2.439)
Prejuízo do exercício		(36.484)	(28.017)
Prejuízo por ação em R\$ - básico e diluído	17	(0,1974)	(0,3418)

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	(36.484)	(28.017)
Total dos resultados abrangentes do exercício	(36.484)	(28.017)

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)

	Capital social			
	Capital subscrito	(-) Capital a integralizar	Prejuízos acumulados	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	74.960	-	(34.384)	40.576
<u>Resultado abrangente total:</u>				
Prejuízo exercício	-	-	(28.017)	(28.017)
<u>Transações com os acionistas</u>				
Aumento de capital	7.000	(393)	-	6.607
Saldo em 31 de dezembro de 2023	81.960	(393)	(62.401)	19.166
<u>Resultado abrangente total:</u>				
Prejuízo exercício	-	-	(36.484)	(36.484)
<u>Transações com os acionistas</u>				
Aumento de capital	153.694	(115.540)	-	38.154
Integralização de capital	-	393	-	393
Saldo em 31 de dezembro de 2024	235.654	(115.540)	(98.885)	21.229

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
<u>Atividades operacionais</u>		
Prejuízo do exercício	(36.484)	(28.017)
<u>Ajustes para conciliar o lucro líquido do exercício com o caixa das atividades operacionais</u>		
Depreciação e amortização	12.450	6.505
Variações cambiais da dívida	2.699	2.227
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	2.224	1.196
Provisões para processos judiciais	1	-
Juros sobre obrigações de arrendamento	166	165
Juros sobre empréstimos e financiamentos	22.107	18.744
Provisão para desmantelamento	67	44
Baixa de ativo imobilizado	103	699
Custo de transação	44	44
<u>Redução (aumento) dos ativos</u>		
Contas a receber de clientes	(1.021)	277
Almoxarifado	226	(1.135)
Adiantamento a fornecedores	19	(576)
Outros créditos	(520)	18.816
<u>Redução (aumento) dos passivos</u>		
Fornecedores	8.983	(7.069)
Imposto de renda e contribuição social a pagar	1.751	2.359
Outras obrigações fiscais	(8)	(942)
Salários, provisões e encargos sociais	(11)	(209)
Encargos setoriais	17	16
Ressarcimento mercado regulado	(869)	(4.664)
Obrigações de compartilhamento de infraestrutura	4.182	5.402
Outras obrigações	(32.405)	34.698
Pagamento de juros (encargos de dívidas)	(703)	(2.409)
Pagamento de juros de obrigações por arrendamento	(166)	(133)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(1.533)	(8.581)
Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades operacionais	(18.681)	37.457
<u>Atividades de investimentos</u>		
Adições para ativo imobilizado	(14.237)	(129.973)
Adições para ativo intangível	(15)	(14)
Cauções e depósitos	238	(198)
Caixa líquido utilizado nas atividades de investimentos	(14.014)	(130.185)
<u>Atividades de financiamentos</u>		
Aumento de capital	38.154	6.607
Integralização de capital	393	-
Captação de empréstimos e financiamentos	-	97.836
Pagamento de empréstimos e financiamentos (principal)	(6.192)	(13.742)
Pagamento de obrigações por arrendamento (principal)	(55)	(77)
Caixa líquido gerado nas atividades de financiamentos	32.300	90.624
Variação no caixa líquido	(395)	(2.104)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	464	2.568
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	69	464

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

1. Contexto operacional

A Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A. (“Companhia”) foi constituída em 4 de julho de 2016, 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 214/2018-ANEEL, referente à compra de energia proveniente de novos empreendimentos de geração e com prazo de concessão até 5 de junho de 2053.

Em 22 de fevereiro de 2020 foi autorizada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) a entrada em operação comercial da Central Geradora Fotovoltaica (UFV) conforme Despacho da Aneel nº 589/2020.

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)



São Gonçalo 1 S.A.

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> <p>As medidas de desempenho definidas pela administração (são divulgadas em uma única nota nas demonstrações financeiras.</p> <p>Orientações aprimoradas sobre como agrupar informações nas demonstrações financeiras.</p> <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	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.	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> <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

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.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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, e
- Nota 23 – Instrumentos financeiros.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	31.12.2024	31.12.2023
Caixa e contas correntes bancárias	69	464
Total	69	464

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.

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 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.

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 e equivalentes de caixa. 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 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias	mais de 360 dias			
Mecanismo de curto prazo - MCP		532	-	-	-	532	-	532
Ressarcimento - ACR - Ambiente de contratação regulado		2.683	-	-	-	2.683	-	2.683
Suprimento - ACR - Ambiente de contratação regulado		1.963	585	1.369	1.176	5.093	(4.974)	119
Contas a receber - partes relacionadas	22	652	-	-	-	652	-	652
Total		5.830	585	1.369	1.176	8.960	(4.974)	3.986

	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			
Mecanismo de curto prazo - MCP		635	-	-	-	-	635	-	635
Concessionárias e permissionárias		-	-	-	-	7	7	-	7
Suprimento - ACR - Ambiente de contratação regulado		1.882	1.049	166	675	2.147	534	(2.750)	3.703
Contas a receber - partes relacionadas	22	684	-	-	-	-	160	-	844
Total		3.201	1.049	166	675	2.147	701	(2.750)	5.189

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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

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

Saldo em 31 de dezembro de 2022	(1.554)
Provisões	(5.278)
Reversões	4.082
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(2.750)
Provisões	(2.473)
Reversões	249
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(4.974)

5. Cauções e depósitos

		31.12.2024	31.12.2023
BNB	Fundo de liquidez BNB	1.671	1.909
	Total	1.671	1.909

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).

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



São Gonçalo 1 S.A.

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 e 2023.

6. Almoxarifado

Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia apresenta o saldo de R\$ 2.833 (R\$ 3.059 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\$ 3.429 (R\$ 3.448 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
Adiantamentos a empregados		202	243
Indenização de seguros	8.1	1.370	-
Compartilhamento de Staff - partes relacionadas	22	4.650	5.459
Total		6.222	5.702

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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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 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	Baixas	Desmantelamento	Transferências	31.12.2024
<u>Imobilizado em serviço</u>							
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	223.834	-	-	-	(480)	(83.268)	140.086
Móveis e utensílios	10	-	-	-	-	-	10
Reservatórios, barragens e adutoras	10.453	-	-	-	-	(10.453)	-
Instalações técnicas/mecânicas solar	133.288	-	-	-	-	118.409	251.697
Linhas de transmissão	3.746	-	-	-	-	124	3.870
	371.331	-	-	-	(480)	24.812	395.663
<u>Depreciação acumulada</u>							
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(5.731)	-	(7.394)	-	-	3.977	(9.148)
Móveis e utensílios	(4)	-	-	-	-	-	(4)
Reservatórios, barragens e adutoras	(27)	-	-	-	-	27	-
Instalações técnicas/mecânicas solar	(14.068)	-	(4.799)	-	-	(4.220)	(23.087)
Linhas de transmissão	(438)	-	(98)	-	-	216	(320)
	(20.268)	-	(12.291)	-	-	-	(32.559)
<u>Imobilizado em curso</u>							
Máquinas e equipamentos	12.190	14.050	-	-	-	(24.812)	1.428
	12.190	14.050	-	-	-	(24.812)	1.428
Total do imobilizado	363.253	14.050	(12.291)	-	(480)	-	364.532
<u>Ativo de direito de uso</u>							
Imóveis	1.327	168	(74)	(103)	-	-	1.318
	1.327	168	(74)	(103)	-	-	1.318
Total	364.580	14.218	(12.365)	(103)	(480)	-	365.850

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



São Gonçalo 1 S.A.

	31.12.2022	Adições	Depreciação	Baixas	Desmantelamento	Transferências	31.12.2023
<u>Imobilizado em serviço</u>							
Edif. Ob. Civas e benfeitorias	46.800	-	-	-	243	176.791	223.834
Móveis e utensílios	10	-	-	-	-	-	10
Reservatórios, barragens e adutoras	7.804	-	-	-	-	2.649	10.453
Instalações técnicas/mecânicas solar	119.827	-	-	(791)	-	14.252	133.288
Linhas de transmissão	3.746	-	-	-	-	-	3.746
	178.187	-	-	(791)	243	193.692	371.331
<u>Depreciação acumulada</u>							
Edif. Ob. Civas e benfeitorias	(3.197)	-	(2.534)	-	-	-	(5.731)
Móveis e utensílios	(3)	-	(1)	-	-	-	(4)
Reservatórios, barragens e adutoras	(497)	-	470	-	-	-	(27)
Instalações técnicas/mecânicas solar	(10.018)	-	(4.142)	92	-	-	(14.068)
Linhas de transmissão	(313)	-	(125)	-	-	-	(438)
	(14.028)	-	(6.332)	92	-	-	(20.268)
<u>Imobilizado em curso</u>							
Edif. Ob. Civas e benfeitorias	-	404	-	-	-	(404)	-
Máquinas e equipamentos	75.909	129.569	-	-	-	(193.288)	12.190
	75.909	129.973	-	-	-	(193.692)	12.190
Total do imobilizado	240.068	129.973	(6.332)	(699)	243	-	363.253
<u>Ativo de direito de uso</u>							
Imóveis	1.417	-	(90)	-	-	-	1.327
	1.417	-	(90)	-	-	-	1.327
Total	241.485	129.973	(6.422)	(699)	243	-	364.580

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	3,45%
Linhas de transmissão	3,45%
Instalações técnicas/mecânicas solar	3,45%

Não elétricos

Móveis e utensílios	6,25%
---------------------	-------

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\$ 19 no exercício findo em 31 de dezembro de 2024. A depreciação do exercício de 2024 no valor de R\$ 12.091, considerando-se as taxas não revisadas, seria de R\$ 12.110.

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	12,00

10. Intangível

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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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.

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	2.715	(394)	2.321	2.403
Custo incremental	44	(6)	38	26
Total	2.759	(400)	2.359	2.429

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
Intangível em serviço				
Direito de uso da concessão	2.715	-	-	2.715
Custo incremental	29	15	-	44
	2.744	15	-	2.759
Amortização acumulada				
Direito de uso da concessão	(312)	-	(82)	(394)
Custo incremental	(3)	-	(3)	(6)
	(315)	-	(85)	(400)
Total	2.429	15	(85)	2.359

	31.12.2022	Adições	Amortização	31.12.2023
Intangível em serviço				
Direito de uso da concessão	2.715	-	-	2.715
Custo incremental	15	14	-	29
	2.730	14	-	2.744
Amortização acumulada				
Direito de uso da concessão	(231)	-	(81)	(312)
Custo incremental	(1)	-	(2)	(3)
	(232)	-	(83)	(315)
Total	2.498	14	(83)	2.429

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

Administração	%
Direito de uso da concessão	3,33%
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		488	47
Compra de energia - partes relacionadas	22	651	761
Encargo de uso da rede		351	326
Encargo de uso da rede - partes relacionadas	22	-	3
		1.490	1.137
Materiais e serviços		8.073	20.400
Materiais e serviços - partes relacionadas	22	51.294	30.337
		59.367	50.737
Total		60.857	51.874

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	Circulante			Não circulante			31.12.2024 Total circulante + não circulante	Circulante			Não circulante		31.12.2023 Total circulante + não circulante
		Principal	Encargos	Total	Principal	Encargos	Total		Principal	Encargos	Total	Principal	Total	
Moeda nacional														
Banco do Nordeste		3.710	32	3.742	51.196	-	51.196	54.938	3.557	34	3.591	54.798	54.798	58.389
		3.710	32	3.742	51.196	-	51.196	54.938	3.557	34	3.591	54.798	54.798	58.389
Moeda nacional - partes relacionadas	22													
Enel Brasil S.A.		133.923	37.644	171.567	12.331	2.374	14.705	186.272	146.253	18.613	164.866	-	-	164.866
		133.923	37.644	171.567	12.331	2.374	14.705	186.272	146.253	18.613	164.866	-	-	164.866
Total		137.633	37.676	175.309	63.527	2.374	65.901	241.210	149.810	18.647	168.457	54.798	54.798	223.255

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:

	Moeda Nacional		Total
	Circulante	Não circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	61.704	58.851	120.555
Captações	97.836	-	97.836
Encargos provisionados	18.744	-	18.744
Encargos pagos	(2.409)	-	(2.409)
Variação monetária	2.227	-	2.227
Transferências	4.053	(4.053)	-
Pagamentos / amortizações	(13.742)	-	(13.742)
Amortização custos de transação	44	-	44
Saldo em 31 de dezembro de 2023	168.457	54.798	223.255
Encargos provisionados	22.107	-	22.107
Encargos pagos	(703)	-	(703)
Variação monetária	2.699	-	2.699
Transferências	(11.103)	11.103	-
Pagamentos / amortizações	(6.192)	-	(6.192)
Amortização custos de transação	44	-	44
Saldo em 31 de dezembro de 2024	175.309	65.901	241.210

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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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

(a) 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	66.957	30/11/20	15/12/39	IPCA + 1,45%	Mensalmente	Mensalmente	CAPEX	Sim
Mútuos - Enel Brasil S.A.	590	25/11/20	26/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo VII - Enel Brasil S.A.	878	25/01/22	26/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo VIII - Enel Brasil S.A.	510	31/01/22	29/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo IX - Enel Brasil S.A.	2.038	15/02/22	17/02/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XIII - Enel Brasil S.A.	1.019	16/05/22	16/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XIV - Enel Brasil S.A.	3.567	20/05/22	19/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XV - Enel Brasil S.A.	1.529	27/06/22	27/06/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XVI - Enel Brasil S.A.	4.382	25/07/22	25/07/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XIX - Enel Brasil S.A.	11.210	17/10/22	03/03/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XX - Enel Brasil S.A.	6.726	25/10/22	03/03/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXI - Enel Brasil S.A.	2.548	29/11/22	28/11/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXII - Enel Brasil S.A.	1.956	09/12/22	11/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXIII - Enel Brasil S.A.	11.465	20/12/22	19/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXIV - Enel Brasil S.A.	3.567	05/01/23	05/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXV - Enel Brasil S.A.	7.338	25/01/23	26/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXVI - Enel Brasil S.A.	6.828	30/01/23	29/12/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXVII - Enel Brasil S.A.	4.994	06/02/23	06/02/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXVIII - Enel Brasil S.A.	3.057	15/02/23	17/02/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXIX - Enel Brasil S.A.	2.752	17/02/23	17/02/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXX - Enel Brasil S.A.	8.255	05/05/23	05/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXI - Enel Brasil S.A.	4.994	15/05/23	15/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXII - Enel Brasil S.A.	2.242	19/05/23	19/05/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXIII - Enel Brasil S.A.	4.178	05/06/23	04/06/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXIV - Enel Brasil S.A.	13.452	15/06/23	16/06/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXV - Enel Brasil S.A.	3.261	26/06/23	25/06/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXVI - Enel Brasil S.A.	2.038	05/07/23	04/07/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXVII - Enel Brasil S.A.	6.624	14/07/23	14/07/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



São Gonçalo 1 S.A.

Mútuo XXXVIII - Enel Brasil S.A.	2.140	17/07/23	16/07/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XXXIX - Enel Brasil S.A.	9.784	25/07/23	24/07/25	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XL - Enel Brasil S.A.	3.465	03/08/23	03/08/29	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XLI - Enel Brasil S.A.	6.319	04/08/23	03/08/29	CDI + 1,90%	Bullet	Bullet	Capital de Giro	Não
Mútuo XLII - Enel Brasil S.A.	2.548	14/08/23	13/08/29	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	3.617	3.705	3.626	18.323	36.630	65.901

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.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



13. Outras obrigações

	Nota	31.12.2024	31.12.2023
Adiantamentos de clientes		2.293	-
Repasse indenização de seguros - partes relacionadas	22	-	34.698
Total		2.293	34.698

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 as 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.

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".

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.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



	Nota	31.12.2024	31.12.2023
Saldo inicial		637	350
Adição		-	243
Baixas		(480)	-
Atualização financeira	20	67	44
Saldo final		224	637

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.

Quando existem incertezas com relação à interpretação de regulamentos tributários, a Companhia constitui provisões, com base em estimativas cabíveis, para eventuais assuntos identificados em fiscalizações realizadas pelas autoridades tributárias das respectivas jurisdições em que opera e cuja probabilidade de perda seja avaliada como provável. O valor dessas provisões baseia-se em vários fatores, como experiência em fiscalizações anteriores e interpretações divergentes dos regulamentos tributários pela entidade tributável e pela autoridade fiscal responsável. Essas diferenças de interpretação podem surgir numa ampla variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes no respectivo domicílio da Companhia.

15.1 Contingência com risco provável

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresenta saldo de R\$ 1 (R\$ 0 em 2023), referente a ações cíveis em que a probabilidade de perda foi julgada como provável.

15.2 Contingência com risco possível

A Companhia está envolvida em outros processos cuja probabilidade de perda está avaliada como possível e, por esse motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. A avaliação dessa probabilidade está embasada em relatórios preparados por consultores jurídicos internos e externos da Companhia. O total estimado de processos cuja probabilidade foi classificada como possível é de:

	31.12.2024	31.12.2023
Cíveis	2.589	-
Total	2.589	-

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



A Companhia discute, no âmbito cível, principalmente processos relacionados a reintegração de posse e servidão administrativa.

16. Patrimônio líquido

16.1 Capital social

O capital social é de R\$ 235.654, parcialmente integralizado (R\$ 81.960 em 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.	235.654.395	99,9999996%	81.960.395	99,9999988%
Alba Energia Ltda.	1	0,0000004%	1	0,0000012%
Total	235.654.396	100,0000000%	81.960.396	100,0000000%

Na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 03 de julho de 2023 foi aprovado o aumento do capital da Companhia, no montante de R\$ 7.000, com a emissão de 7.000.000 ações, pela controladora Enel Brasil S.A. a serem integralizadas até 31 de dezembro de 2024. Até 31 de dezembro de 2023, o montante de R\$ 6.607 havida sido integralizado, permanecendo o montante de R\$ 393, pendente de integralização.

Na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 30 de abril de 2024, foi aprovado o aumento do capital da Companhia, no montante de R\$ 153.694, com a emissão de 153.694.000 ações, pela controladora Enel Brasil S.A.. Até 31 de dezembro de 2024, o montante de R\$ 38.547 foi integralizado, permanecendo pendente a integralizar, o montante de R\$ 115.540.

16.2 Destinação do resultado

No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresentou prejuízo de R\$ 36.484 (R\$ 28.017 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	(36.484)	(28.017)
Número de ações	184.842.992	81.960.396
Resultado - básico e diluído por ação (em Reais - R\$)	(0,1974)	(0,3418)

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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 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	16.728	16.869
Suprimento de energia elétrica - partes relacionadas	18.1 e 22	8.172	8.389
Mercado de curto prazo	18.2	170	231
Outras receitas		2.814	45
Receita operacional bruta		27.884	25.534
Deduções da receita			
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TSEE		(148)	(173)
COFINS		(851)	(892)
PIS		(184)	(193)
Total deduções da receita		(1.183)	(1.258)
Total		26.701	24.276

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)**

					2024	
	Nota	Custo	Despesas gerais e administrativas	Perda por redução ao valor recuperável	Outras receitas operacionais	Total
Pessoal		(7.888)	(309)	-	-	(8.197)
(-) Capitalização dos custos de pessoal		287	-	-	-	287
Material		(1.847)	-	-	-	(1.847)
(-) Capitalização dos custos de material		1.371	-	-	-	1.371
Serviço de terceiros		(748)	-	-	-	(748)
Serviço de terceiros - partes relacionadas	22	-	(1.682)	-	-	(1.682)
Energia elétrica comprada para revenda		(458)	-	-	-	(458)
Energia elétrica comprada para revenda - partes relacionadas	22	(5.166)	-	-	-	(5.166)
Encargos do uso de rede elétrica		(3.613)	-	-	-	(3.613)
Seguros		(485)	-	-	-	(485)
Depreciação e amortização		(12.450)	-	-	-	(12.450)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa		-	-	(2.224)	-	(2.224)
Provisões para processos judiciais		-	(1)	-	-	(1)
Indenização de sinistro	8	-	-	-	1.371	1.371
Outras receitas (despesas) operacionais		2.689	(116)	-	-	2.573
Total		(28.308)	(2.108)	(2.224)	1.371	(31.269)

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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

2023

		Despesas gerais e administrativas	Perda por redução ao valor recuperável	Outras receitas operacionais	Total
Pessoal		(8.674)	(414)	-	(9.088)
(-) Capitalização dos custos de pessoal		1.109	-	-	1.109
Material		(3.261)	(84)	-	(3.345)
(-) Capitalização dos custos de material		3.057	-	-	3.057
Serviço de terceiros		(527)	(16)	-	(543)
Serviço de terceiros - partes relacionadas	22	-	(1.737)	-	(1.737)
Energia elétrica comprada para revenda		(398)	-	-	(398)
Energia elétrica comprada para revenda - partes relacionadas	22	(3.069)	-	-	(3.069)
Encargos do uso de rede elétrica		(3.462)	-	-	(3.462)
Transporte de potência de energia		90	-	-	90
Transporte de potência de energia - partes relacionadas	22	(9)	-	-	(9)
Aluguéis e arrendamentos		57	-	-	57
Seguros		(311)	-	-	(311)
Depreciação e amortização		(6.505)	-	-	(6.505)
Baixa de imobilizado		-	(699)	-	(699)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa		-	-	(1.196)	(1.196)
Outras receitas (despesas) operacionais		-	(1.354)	-	(1.354)
Total		(21.903)	(4.304)	(1.196)	4.257 (23.146)

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
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	179	577
Outras receitas financeiras	2	11
	181	588
Despesas financeiras		
Custo de transação	(44)	(44)
Encargos de dívidas	(24.806)	(20.971)
Atualização de impostos e multas	(211)	(192)
Cartas de fiança e seguros em garantia	(510)	(448)
Imposto sobre operações financeiras - IOF	(35)	(1.865)
Atualização financeira desmantelamento	(67)	(44)
Juros sobre obrigações de arrendamento	(166)	(165)
Encargos financeiros - compartilhamento	(4.099)	(3.688)
Outras despesas financeiras	(2)	(16)
	(29.940)	(27.433)
Variações cambiais líquidas		
Outras variações cambiais	(376)	137
	(376)	137
Total	(30.135)	(26.708)

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	25.540	25.534
Base de cálculo presumida do imposto de renda (8%)	2.043	2.043
Renda de aplicações financeiras	179	577
Outras receitas	2.814	4.257
Variação cambial realizada	-	90
Outras receitas financeiras	-	11
Total base de cálculo do imposto de renda	5.036	6.978
Alíquota do imposto de renda (15%)	(756)	(1.046)
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 20/mês (10%)	(480)	(673)
Total do imposto de renda	(1.236)	(1.719)
Base de cálculo presumida da contribuição social (12%)	3.065	3.064
Renda de aplicações financeiras	179	577
Outras receitas	2.814	4.257
Variação cambial realizada	-	90
Outras receitas financeiras	-	11
Total base de cálculo da contribuição social	6.058	7.999
Alíquota da contribuição social (9%)	(545)	(720)
Total	(1.781)	(2.439)

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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.

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	(33.000)	(33.000)	-	-
Compartilhamento de despesas comuns	Dezembro de 2025	(30.525)	(23.718)	(1.682)	(1.737)
Mútuo	Novembro de 2020 a agosto de 2029	(186.334)	(164.867)	(21.405)	(17.393)
Total		(249.859)	(221.585)	(23.087)	(19.130)

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)
<u>Compra e venda de energia</u>					
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.	Até o final da concessão	-	(1.590)	-	-
Enel Trading Brasil S.A	Até o final da concessão	1	(78)	3.006	5.320
		1	(1.668)	3.006	5.320
<u>Transporte de energia</u>					
Enel Cien S.A.	Até março de 2023	-	(3)	-	(9)
		-	(3)	-	(9)
<u>Devolução de indenização de seguros</u>					
Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(3.520)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(5.269)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 4 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(2.953)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 5 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(3.206)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 6 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(3.876)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 07 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(471)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 08 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(37)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 10 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(3.810)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 11 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(321)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 12 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(273)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 21 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(7.080)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 22 S.A.	Até dezembro de 2023	-	(3.882)	-	-
		-	(34.698)	-	-
<u>Suporte operacional</u>					
Enel Green Power SpA	Janeiro de 2018 até o término dos serviços	(2.306)	(1.949)	-	-
		(2.306)	(1.949)	-	-
<u>Compartilhamento de despesas comuns</u>					
Enel Green Power São Gonçalo 14 S.A.	Dezembro de 2025	1.364	1.365	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.	Dezembro de 2025	(3.520)	(4.956)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A.	Dezembro de 2025	(2.949)	605	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 4 S.A.	Dezembro de 2025	(2.952)	(1.520)	-	-

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



Enel Green Power São Gonçalo 5 S.A.	Dezembro de 2025	(3.206)	(1.049)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 6 S.A.	Dezembro de 2025	(3.875)	(1.393)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 10 S.A.	Dezembro de 2025	(3.810)	(1.589)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 21 S.A.	Dezembro de 2025	(7.080)	(2.090)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 22 S.A.	Dezembro de 2025	(3.881)	(827)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 07 S.A.	Dezembro de 2025	(471)	32	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 08 S.A.	Dezembro de 2025	(8)	1.083	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 11 S.A.	Dezembro de 2025	(321)	158	-	-
EGP Brasil Participações Ltda.	Dezembro de 2025	60	(2)	-	-
Enel Power do Brasil Ltda.	Dezembro de 2025	(1.591)	(1.590)	-	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda.	Dezembro de 2025	828	562	-	-
Enel Green Power Aroeira 01 S.A.	Dezembro de 2025	91	91	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 12 S.A.	Dezembro de 2025	(273)	-	-	-
		(31.594)	(11.120)	-	-
Total		(33.899)	(49.438)	3.006	5.311

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.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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:

Categoria	Nível (a)	31.12.2024		31.12.2023		
		Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo	
Ativo						
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	69	69	464	464
Contas a receber de clientes	Custo amortizado	2	3.986	3.986	5.189	5.189
Cauções e depósitos	Custo amortizado	2	1.671	1.671	1.909	1.909
Total do ativo			5.726	5.726	7.562	7.562
Passivo						
Fornecedores	Custo amortizado	2	60.857	60.857	51.874	51.874
Empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	241.210	452.781	223.255	198.898
Obrigações por arrendamentos	Custo amortizado	2	1.474	1.474	1.548	1.548
Ressarcimento mercado regulado	Custo amortizado	2	3.490	3.490	4.359	4.359
Total do passivo			307.031	518.602	281.036	256.679

(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 cômputo 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.

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.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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.

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	69	464
Contas a receber de clientes	4	3.986	5.189
Total		4.055	5.653

(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	241.210	223.255
Dívida	241.210	223.255
Caixa e equivalentes de caixa	(69)	(464)
Dívida líquida (a)	241.141	222.791
Patrimônio líquido (b)	21.229	19.166
Índice de endividamento líquido (a/[a+b])	91,91%	92,08%

(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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



São Gonçalo 1 S.A.

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 Holding do grupo (Enel Spa) 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.

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		462	711	3.198	16.749	38.974	60.094
Empréstimos e financiamentos - partes relacionadas	25	-	41.646	143.494	28.840	-	213.980
Total		462	42.357	146.692	45.589	38.974	274.074

(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).

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



Projeção receitas financeiras - um ano

Dívidas	31.12.2024	Projeção receitas financeiras - um ano				
		Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI						
Mútuo	186.272	8.297	11.387	14.390	17.311	20.155
IPCA						
Banco do Nordeste	54.938	2.216	2.911	3.597	4.276	4.947
Total	241.210	10.513	14.298	17.987	21.587	25.102

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 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	225.209	6.284.546
Responsabilidade civil geral	31/10/24	31/10/25	N/A	100.860
Responsabilidade civil administradores	11/10/24	11/10/25	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	(703)	(2.409)
Total	(703)	(2.409)

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

31 de dezembro de 2024

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



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.

Efeito caixa	Nota	31.12.2024	31.12.2023
<u>Atividades de financiamentos</u>			
Captação de empréstimos e financiamentos	12	-	97.836
Pagamento de empréstimos e financiamentos (principal)	12	(6.192)	(13.742)
Pagamento de arrendamento (principal)		(55)	(77)
Total		(6.247)	84.017

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.”