

# **Demonstrações financeiras**

## **Galera Centrais Elétricas S.A.**

31 de dezembro de 2025  
com Relatório do Auditor Independente

Relatório do auditor independente sobre a demonstração financeira .....	1
Balanço patrimonial .....	4
Demonstração do resultado .....	6
Demonstração dos resultados abrangentes .....	7
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	8
Demonstração dos fluxos de caixa.....	9
Contexto operacional.....	10
Base de elaboração e apresentação da demonstração financeira.....	11
Caixa e equivalentes de caixa .....	14
Contas a receber de clientes .....	15
Estoques .....	15
Mútuos a receber .....	16
Imobilizado .....	16
Ativo de direito de uso e arrendamento .....	19
Contas a pagar e fornecedores .....	21
Patrimônio líquido.....	21
Receita operacional líquida .....	24
Custos e despesas por natureza .....	25
Resultado financeiro.....	25
Imposto de renda e contribuição social corrente.....	26
Transações com partes relacionadas .....	26
Cobertura de seguros.....	28
Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco .....	28
Transações que não envolvem caixa ou equivalentes de caixa.....	31



Shape the future  
with confidence

São Paulo Corporate Towers  
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909  
6º ao 10º andar - Vila Nova Conceição  
04543-011 - São Paulo - SP - Brasil  
Tel: +55 11 2573-3000  
ey.com.br

## Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Acionistas e Diretores da  
**Galera Centrais Elétricas S.A.**  
Nova Lacerda - MT

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Galera Centrais Elétricas S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações 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, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras no Brasil, 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.



**Shape the future  
with confidence**

São Paulo Corporate Towers  
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909  
6º ao 10º andar - Vila Nova Conceição  
04543-011 - São Paulo - SP - Brasil  
Tel: +55 11 2573-3000  
ey.com.br

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

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

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

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

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta 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 diretoria.



**Shape the future  
with confidence**

São Paulo Corporate Towers  
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909  
6º ao 10º andar - Vila Nova Conceição  
04543-011 - São Paulo - SP - Brasil  
Tel: +55 11 2573-3000  
ey.com.br

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações 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 os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

São Paulo, 22 de abril de 2026.

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

Fulvio A. Matias de Carvalho  
Contador CRC SP-294991/O

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<b>Notas</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Ativo</b>			
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	<b>3</b>	<b>4.369</b>	1.892
Contas a receber de clientes	<b>4</b>	<b>4.651</b>	4.717
Contas a receber – Partes relacionadas	<b>15</b>	<b>891</b>	120
Despesas antecipadas		<b>374</b>	83
Estoques	<b>5</b>	<b>627</b>	595
Impostos e contribuições a recuperar		<b>111</b>	196
Outras contas a receber		<b>2</b>	146
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>11.025</b>	7.749
<b>Não circulante</b>			
Mútuos a receber	<b>6 e 15</b>	<b>13.864</b>	13.864
Depósitos judiciais		<b>111</b>	109
Imobilizado	<b>7</b>	<b>130.941</b>	134.464
Ativo de direito de uso	<b>8</b>	<b>194</b>	325
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>145.110</b>	148.762
<b>Total do ativo</b>		<b>156.135</b>	156.511

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Notas	2025	2024
<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>			
Contas a pagar e Fornecedores	9	387	1.602
Passivo de arrendamento	8	131	64
Impostos e contribuições a recolher e outros impostos		4.376	868
Dividendos a pagar	15	37.133	18.658
Outras contas a pagar		1	2
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>42.028</b>	<b>21.194</b>
<b>Não circulante</b>			
Passivo de arrendamento	8	100	295
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>100</b>	<b>295</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	10		
Capital social		5.000	5.000
Reservas de lucros		3.726	22.234
Ajuste de avaliação patrimonial		105.281	107.788
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>114.007</b>	<b>135.022</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>156.135</b>	<b>156.511</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Demonstração do resultado  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Notas	2025	2024
Receita operacional líquida	11	55.577	52.163
Custo de geração de energia	12	(12.545)	(12.907)
<b>Lucro bruto</b>		<b>43.032</b>	<b>39.256</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Despesas administrativas e gerais	12	(605)	(414)
Outras receitas e despesas operacionais		(3)	(7)
		<b>(608)</b>	<b>(421)</b>
<b>Lucro operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>42.424</b>	<b>38.835</b>
<b>Resultado financeiro</b>			
Receitas financeiras	13	330	248
Despesas financeiras	13	(55)	(39)
		<b>275</b>	<b>209</b>
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>42.699</b>	<b>39.044</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>			
Corrente	14	(1.864)	(1.729)
Adicional CSLL Pillar2	1.3	(3.484)	-
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>37.351</b>	<b>37.315</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Lucro líquido do exercício	<b>37.351</b>	37.315
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b><u>37.351</u></b>	<u>37.315</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Notas	Reserva de lucros			Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros (prejuízos) acumulados	Total do patrimônio líquido
		Capital social	Reserva legal	Retenção de lucros			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>		5.000	1.000	22.461	110.296	-	138.757
Realização da avaliação patrimonial		-	-	-	(2.508)	2.508	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	37.315	37.315
Destinação do resultado:							
Declaração de dividendos ocorridas no exercício	10	-	-	(22.392)	-	-	(22.392)
Dividendos mínimos obrigatórios	10	-	-	-	-	(18.658)	(18.658)
Reserva de dividendos complementares	10	-	-	21.165	-	(21.165)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>		<b>5.000</b>	<b>1.000</b>	<b>21.234</b>	<b>107.788</b>	<b>-</b>	<b>135.022</b>
Realização de avaliação patrimonial		-	-	-	(2.507)	2.507	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	37.351	37.351
Destinação do resultado:							
Antecipação de dividendos	10	-	-	-	-	(37.133)	(37.133)
Declaração de dividendos ocorridas no exercício	10	-	-	(21.233)	-	-	(21.233)
Reserva de retenção de lucros		-	-	2.725	-	(2.725)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>		<b>5.000</b>	<b>1.000</b>	<b>2.726</b>	<b>105.281</b>	<b>-</b>	<b>114.007</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Notas	2025	2024
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>42.699</b>	39.044
<b>Ajustes de itens sem desembolso de caixa para conciliação do lucro líquido com o fluxo de caixa</b>			
Depreciação do ativo imobilizado	7	4.028	4.050
Amortização de ativo de direito de uso	8	131	133
Juros sobre passivo de arrendamento	8	28	29
Baixa de ativo imobilizado	7	8	-
<b>(Aumento) redução nos ativos operacionais</b>			
Contas a receber de clientes		66	(489)
Contas a receber – Partes relacionadas		(771)	-
Despesas antecipadas		(291)	45
Estoques		(32)	(67)
Impostos e contribuições a recuperar		85	(58)
Depósitos judiciais		(2)	-
Outras contas a receber		144	(141)
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>			
Contas a pagar e Fornecedores		(1.215)	950
Obrigações tributárias		(94)	25
Outras contas a pagar		(1)	1
(-) Pagamento de impostos de renda e contribuição social		(1.745)	(1.757)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>43.038</b>	41.765
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>			
Aquisição de bens para o ativo imobilizado	7	(513)	(458)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento</b>		<b>(513)</b>	(458)
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Dividendos pagos		(39.892)	(41.304)
Pagamento de arrendamento mercantil	8	(156)	(143)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento</b>		<b>(40.048)</b>	(41.447)
<b>Aumento (redução) líquido (a) do saldo de caixa e equivalente de caixa</b>		<b>2.477</b>	(140)
<b>Caixa e equivalente de caixa em 1º de janeiro</b>		<b>1.892</b>	2.032
<b>Caixa e equivalente de caixa em 31 de dezembro</b>		<b>4.369</b>	1.892

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

## 1. Contexto operacional

A Galera Centrais Elétricas S.A. (“GACEL” ou “Companhia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 1 de agosto de 1997, com sede na Estrada da Fazenda Galera Km 12 s/nº, Gleba Ouro Verde, Bairro Fazenda Serra Dourada, no Município de Nova Lacerda, Estado do Mato Grosso, CEP 78243-000, que tem por objetivo: a implantação e a exploração, como produtor independente, da Pequena Central Hidrelétrica Salto Corgão (“PCH”). A PCH está localizada no município de Nova Lacerda - MT e tem 27 MW de potência instalada, cuja exploração foi autorizada por meio da Resolução da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL nº 82, de 06 de abril de 2000.

Central fotovoltaica	Potência em MW	Nº da autorização ANEEL	Vencimento do prazo da autorização	Local
Galera Centrais Elétricas	27	82/2000	28/12/2037	Nova Lacerda - MT

### 1.1. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia possui Capital Circulante Líquido (“CCL”) negativo de R\$31.003 (R\$13.445 negativo em 31 de dezembro de 2024), decorrente principalmente da rubrica de dividendos a pagar.

A Diretoria da Companhia entende que o acionista continuará provendo recursos necessários para a manutenção das atividades sempre que forem demandados para realização dos planos de negócios para cumprir com os compromissos assumidos de curto prazo. Nesse contexto, a diretoria avaliou a capacidade da Companhia de continuar operando normalmente e está convencida de que ela possui recursos e geração de caixa operacional suficientes para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a diretoria não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade operacional.

### 1.2. Aprovação das demonstrações financeiras

As presentes demonstrações financeiras da Companhia foram aprovadas pela Diretoria 17 de abril de 2026.

### 1.3 Impactos do Pilar Dois

Em 23 de maio de 2023, o *International Accounting Standards Board* emitiu a Reforma Tributária Internacional – Regras Modelo do Pilar Dois – Alterações à IAS 12 (equivalente ao CPC 32), que esclarecem que a IAS 12 (CPC 32) se aplica aos impostos sobre a renda decorrentes de legislações tributárias promulgadas ou substancialmente promulgadas para implementar as regras modelo do Pilar Dois publicadas pela OCDE, incluindo legislações tributárias que implementam os Impostos Mínimos de Complementação Doméstica Qualificados. A Companhia adotou as regras do Pillar2 e calculou imposto a ser recolhido no montante de R\$3.484 em 2025.

# **Galera Centrais Elétricas S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

## **2. Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras**

### **2.1. Base de preparação**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Companhias por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

### **2.2. Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando mensurados pelo valor justo. As demonstrações financeiras estão apresentadas em reais e todos os valores são arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

A Companhia preparou as demonstrações financeiras partindo do pressuposto de continuidade operacional.

A diretoria aplicou na elaboração das demonstrações financeiras a orientação técnica OCPC 07 (R1), com a finalidade de divulgar somente informações relevantes, que auxiliem os usuários das demonstrações financeiras na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos. Além disso, a diretoria afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas na gestão do negócio.

### **2.3. Moeda funcional**

Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em reais foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio das datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data de encerramento do exercício são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data.

Ativos e passivos não monetários que são mensurados pelo valor justo em moeda estrangeira são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio na data em que o valor justo foi determinado.

As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da reconversão são geralmente reconhecidas no resultado. Itens não monetários que são mensurados com base no custo histórico em moeda estrangeira são convertidos às taxas das transações.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

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

A preparação das demonstrações financeiras requer que a diretoria faça julgamentos, utilizando estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos, para determinação dos valores adequados para registro de determinadas transações que afetam ativos, passivos, receitas e despesas.

Os resultados reais dessas transações podem divergir dessas estimativas. Durante o processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia a administração efetuou os seguintes julgamentos, estimativas e premissas apresentados nas notas explicativas abaixo:

Nota explicativa 7 – Imobilizado: Valor recuperável e vida útil dos ativos;  
Nota explicativa 11 – Receita operacional líquida: Receita não faturada e

### 2.5. Pronunciamentos novos ou revisados e aplicados a primeira vez em 2025

A Companhia avaliou o conteúdo das novas normas que se tornaram efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2025, conforme descrito abaixo. A Companhia não adotou antecipadamente nenhuma outra norma, interpretação ou alteração que tenham sido emitidas, mas não estejam vigentes.

#### Alterações ao CPC 02 (R2) – Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis e CPC 37 (R1) – Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade

Em setembro de 2024, O Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), emitiu a Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 27, que contempla alterações trazidas pelo Lack of Exchangeability emitido pelo IASB, com alterações no Pronunciamento Técnico CPC 02 (R2) - Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis e no CPC 37 (R1) - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade.

A Companhia não realizou operações de Leaseback ou aluguel de itens vendidos que sejam anteriormente de sua propriedade.

#### OCPC 10 - Créditos de Carbono (tCO2e), Permissões de emissão (allowances) e Crédito de Descarbonização (CBIO)

Em 18 de outubro de 2024 o CPC emitiu o OCPC 10 com o objetivo de tratar os requisitos básicos de reconhecimento, mensuração e evidenciação de créditos de carbono (tCO2e)<sup>1</sup>, Permissões de emissão (allowances)<sup>2</sup> e créditos de descarbonização (CBIO) a serem observados pelas entidades na originação e aquisição para cumprimento de metas de descarbonização ou negociação, bem como dispor sobre os passivos associados.

A Companhia avaliou o conteúdo deste pronunciamento e não identificou impactos por não operar com esses produtos e não fazer parte do seu plano de negócio.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### Alterações ao CPC 18 (R3) - Investimento em Coligada, Em Controlada e Empreendimento Controlado Em Conjunto e a ICPC 09 - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial

Em setembro de 2024, o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiu alterações ao Pronunciamento Técnico CPC 18 (R3) e à Interpretação Técnica ICPC 09 (R3), com o objetivo de alinhar as normativas contábeis brasileiras com os padrões internacionais emitidos pelo IASB.

A atualização do Pronunciamento Técnico CPC 18 contempla a aplicação do método da equivalência patrimonial (MEP) para a mensuração de investimentos em controladas nas Demonstrações Contábeis Individuais, refletindo a alteração nas normas internacionais que agora permitem essa prática nas Demonstrações Contábeis Separadas. Essa convergência harmoniza as práticas contábeis adotadas no Brasil com as internacionais, sem gerar impactos materiais em relação à norma atualmente vigente, concentrando-se apenas em ajustes de redação e na atualização das referências normativas.

A Companhia avaliou o conteúdo deste pronunciamento e não identificou impactos.

### **2.6. Normas emitidas, mas ainda não vigentes**

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações financeiras, estão descritas a seguir. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor.

#### IFRS 18: Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras

Em abril de 2024, o IASB emitiu o IFRS 18, que substitui o IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) - Apresentação de Demonstrações Financeiras). O IFRS 18 introduz novos requisitos para apresentação dentro da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados. Além disso, as entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas dentro da demonstração do resultado do exercício em uma das cinco categorias: operacional, investimento, financiamento, impostos de renda e operações descontinuadas, das quais as três primeiras são novos.

O IFRS 18 e as alterações nas outras normas são entrarão em vigor para períodos de relatórios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027, com a aplicação antecipada permitida e devendo ser divulgada, embora no Brasil a adoção antecipada não seja permitida. O IFRS 18 será aplicado retrospectivamente.

A administração iniciou uma análise minuciosa e aprofundada sobre a entrada em vigor do referido normativo, com o objetivo de avaliar seus potenciais impactos na divulgação das demonstrações financeiras. Até a data-base deste relatório, não é possível divulgar os efeitos concretos desta adoção.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### IFRS 19: Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações

Em maio de 2024, o IASB emitiu o IFRS 19, que permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS.

Para ser elegível, no final do período de relatório, uma entidade deve ser uma controlada conforme definido no IFRS 10 (CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas), não pode ter responsabilidade pública e deve ter uma controladora (final ou intermediária) que prepare demonstrações financeiras consolidadas, disponíveis para uso público, que estejam em conformidade com os padrões contábeis IFRS. O IFRS 19 entrará em vigor para períodos de relatório iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027, com aplicação antecipada permitida.

A administração detidamente avaliou e não foram identificados impactos em relação a apresentação dos relatórios contábeis da Companhia.

### 2.7. Políticas contábeis materiais

As políticas contábeis materiais utilizadas na preparação dessa demonstração financeira estão apresentadas e resumidas nas respectivas notas explicativas e foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados.

## 3. Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia considera Caixa e equivalentes de caixa são valores mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo da Companhia. Os montantes registrados são imediatamente conversíveis em caixa e possuem risco insignificante de mudança de valor. Por conseguinte, um investimento, normalmente, se qualifica como equivalente de caixa quando tem vencimento de curto prazo; por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da contratação.

	2025	2024
Caixa e depósitos bancários	12	7
Aplicações financeiras	4.357	1.885
<b>Total</b>	<b>4.369</b>	<b>1.892</b>

As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a operações compromissadas com títulos privados e a CDB renda fixa, remuneradas à taxa média de 97% da variação do CDI, em 31 de dezembro de 2025 (100% em 2024), respectivamente, compostas da seguinte forma:

Instituição financeira	Tipo	Remuneração	2025	2024
Banco Itaú S.A.	CDB	CDI	4.357	1.885
<b>Total</b>			<b>4.357</b>	<b>1.885</b>

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### 4. Contas a receber de clientes

Correspondem aos valores originados pela transação de venda ou comercialização de energia elétrica e prestação de serviços no curso normal das atividades. São inicialmente reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado, através do reconhecimento de receitas onde haja razoável certeza de que fluxos de caixa futuros fluirão para a Companhia em valor igual ao registrado.

Caso haja incerteza de sua realização, uma provisão é registrada. A provisão para a perda estimada com créditos de liquidação duvidosa (“PECLD”) é constituída com base nas perdas esperadas pela Companhia, na análise individualizada dos clientes e nas negociações em andamento dos saldos com seus clientes.

A Companhia avaliou seus históricos de recebimentos e identificou que não está exposta a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia ou na formalização de contratos bilaterais.

	2025	2024
Venda de energia elétrica - Não faturado	4.183	4.516
Venda de energia - MRE/CCEE	468	201
	<b>4.651</b>	4.717

A composição dos saldos por prazo de vencimento é como segue:

	2025	2024
Saldo a vencer	4.651	4.090
Saldo vencido até 30 dias	-	627
<b>Total das contas a receber de clientes</b>	<b>4.651</b>	4.717

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, nenhuma provisão de perda esperadas de créditos de liquidação duvidosa (PECLD) foi constituída, em decorrência da inexistência de perdas prováveis na realização do contas a receber.

A Administração não prevê a constituição de novas provisões para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (PECLD), tendo em vista as características do mercado em que a Companhia opera e os mecanismos de mitigação do risco como, processos de análise de crédito, acompanhamento contínuo da carteira e garantias contratuais.

### 5. Estoques

Referem-se a peças sobressalentes para reposição necessárias para a operação e manutenção da usina e são convertidos para custo no momento de sua utilização. Estão registrados pelo custo de aquisição e classificados no ativo circulante. Os valores contabilizados não excedem seus custos de reposição ou valores de realização e são avaliados ao custo ou o valor realizável dos dois o menor.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

A administração realiza avaliações periódicas dos itens registrados em estoque, com foco na identificação de riscos relacionados à perda de valor e à obsolescência. Quando constatadas tais situações, os valores correspondentes ao custo dos itens são reconhecidos como baixa no resultado da Companhia, em conformidade com as práticas contábeis aplicáveis

	2025	2024
Almoxarifado	627	595
<b>Total dos estoques</b>	<b>627</b>	<b>595</b>

### 6. Mútuos a receber

Os empréstimos concedidos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, acrescido dos custos de transação. Posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros

Conforme os princípios determinados pelo CPC 48, o valor justo desse instrumento financeiro, foi mensurado no seu reconhecimento inicial como o valor presente do recebimento de caixa futuro descontado considerando o prazo de devolução dos valores cedidos.

Credor	Modalidade	Encargos	2025	2024
<u>Em moeda nacional</u>				
Elera Renováveis S.A.	Mútuo	Sem juros	6.732	6.732
Gacel Participações S.A.	Mútuo	Sem juros	7.132	7.132
<b>Total</b>			<b>13.864</b>	<b>13.864</b>

Refere-se a operação de mútuo realizada durante o exercício de 2019, sem incidência de encargos financeiros e com pagamentos sob demanda.

### 7. Imobilizado

É demonstrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido dos impostos compensáveis, quando aplicável, e da depreciação acumulada. A Companhia utiliza o método de depreciação linear definida com base na avaliação da vida útil estimada de cada ativo ou considerando o período remanescente de autorização ou concessão, dos dois, o menor.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando é provável que irão gerar benefícios econômicos futuros associados ao item e quando seu custo pode ser mensurado com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídas é baixado.

Os adiantamentos realizados a fornecedores, vinculados exclusivamente à aquisição ou construção de ativos imobilizados, são registrados como adições ao imobilizado, em razão de sua natureza e finalidade. Tal procedimento visa garantir que o custo dos ativos, apresentado na data-base das demonstrações financeiras, corresponda aos montantes efetivamente investidos pela Companhia.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

Ganhos e perdas por alienações são determinados pela comparação do valor da venda com o valor contábil e são reconhecidos em "Outras receitas (despesas) operacionais" na demonstração do resultado.

Obras em andamento estão relacionadas a gastos com materiais, mão de obra direta e indireta na preparação e instalação do bem, custos e juros dos empréstimos intrinsecamente ligados a construção do ativo conforme disposto no CPC 20 (R1) – Custos de empréstimos, até que esteja disponível para uso, ou seja, quando está no local e condições necessárias para funcionar de forma pretendida pela diretoria. Nesse momento o valor do bem é transferido de Imobilizado em Curso para Imobilizado em Serviço, quando então a devida depreciação conforme a vida útil do bem é iniciada.

### Método de depreciação:

Para o cálculo da depreciação, é considerado a vida útil dos bens ou o prazo de autorização de operação, dos dois, o menor. O quadro abaixo demonstra a vida útil dos itens, conforme enquadramento dos ativos da Empresa à Portaria nº 674/2015 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, que se assemelham às vidas úteis efetivas dos bens. Os ativos administrativos são depreciados a taxas que também refletem a vida útil efetiva dos bens.

A Companhia efetuou a revisão da taxa de depreciação de seus ativos imobilizados ao final dos exercícios de 2025 e 2024 e não julgou necessário alterar a estimativa de vida útil individual de seus ativos.

O quadro abaixo demonstra a vida útil dos itens.

	<u>Vida útil</u>
Máquinas, equipamentos e instalações	<b>10 a 40 anos</b>
Reservatórios barragens e adutoras	<b>30 a 50 anos</b>
Edificações, obras civis e benfeitorias	<b>30 a 50 anos</b>

### Testes de recuperabilidade de ativos (teste de *impairment*)

A Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de identificar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar a deterioração, obsolescência ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização, ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Essas perdas serão lançadas ao resultado do exercício quando identificadas.

A Companhia analisou em 31 de dezembro de 2025 e 2024 o valor contábil líquido do ativo imobilizado com o objetivo de identificar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar a deterioração, obsolescência ou perda de seu valor recuperável.

A diretoria avaliou e concluiu que não há indicativos de perda no valor recuperável do ativo imobilizado.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

Segue abaixo os movimentos do imobilizado na demonstração financeira:

	2025			2024	
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Máquinas e equipamentos	26.817	(18.036)	8.781	9.296	
Reservatórios, barragens e adutoras	268.807	(150.881)	117.926	121.312	
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.596	(3.388)	2.208	2.315	
	<b>301.220</b>	<b>(172.305)</b>	<b>128.915</b>	<b>132.923</b>	
<b>Em curso</b>					
Estoque de ativo fixo	490	-	490	508	
Bens em andamento	1.536	-	1.536	1.033	
	<b>2.026</b>	<b>-</b>	<b>2.026</b>	<b>1.541</b>	
<b>Total</b>	<b>303.246</b>	<b>(172.305)</b>	<b>130.941</b>	<b>134.464</b>	
	<b>31/12/2024</b>	<b>Adição</b>	<b>Transferências</b>	<b>Baixas</b>	<b>31/12/2025</b>
<b>Custo</b>					
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	26.797	-	28	(8)	26.817
Reservatórios, barragens e adutoras	268.807	-	-	-	268.807
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.596	-	-	-	5.596
	<b>301.200</b>	<b>-</b>	<b>28</b>	<b>(8)</b>	<b>301.220</b>
Em curso					
Estoque de ativo fixo	508	32	(50)	-	490
Bens em andamento	1.033	481	22	-	1.536
	<b>1.541</b>	<b>513</b>	<b>(28)</b>	<b>-</b>	<b>2.026</b>
<b>Total</b>	<b>302.741</b>	<b>513</b>	<b>-</b>	<b>(8)</b>	<b>303.246</b>
	<b>31/12/2024</b>	<b>Adição</b>	<b>Transferências</b>	<b>Baixas</b>	<b>31/12/2025</b>
<b>Depreciação</b>					
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	(17.501)	(535)	-	-	(18.036)
Reservatórios, barragens e adutoras	(147.495)	(3.386)	-	-	(150.881)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(3.281)	(107)	-	-	(3.388)
	<b>(168.277)</b>	<b>(4.028)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(172.305)</b>



## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

Os ativos de direito de uso também estão sujeitos a redução ao valor recuperável e a diretoria avaliou e concluiu que não há indicativos de perda no valor recuperável.

A composição e movimentação do Ativo de direito de uso é como segue:

	2025			2024	
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Veículos	389	(195)	194	325	
	<b>389</b>	<b>(195)</b>	<b>194</b>	<b>325</b>	
	<b>Saldo em 2024</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixa</b>	<b>Saldo em 2025</b>	
<b>Custo</b>					
Veículos	643	-	(254)	389	
	<b>643</b>	<b>-</b>	<b>(254)</b>	<b>389</b>	
	<b>Saldo em 2024</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixa</b>	<b>Saldo em 2025</b>	
<b>Amortização</b>					
Veículos	(318)	(131)	254	(195)	
	<b>(318)</b>	<b>(131)</b>	<b>254</b>	<b>(195)</b>	
	<b>Saldo em 2023</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixa</b>	<b>Saldo em 2024</b>	
<b>Custo</b>					
Veículos	250	393	-	643	
	<b>250</b>	<b>393</b>	<b>-</b>	<b>643</b>	
	<b>Saldo em 2023</b>	<b>Adição</b>	<b>Baixa</b>	<b>Saldo em 2024</b>	
<b>Amortização</b>					
Veículos	(185)	(133)	-	(318)	
	<b>(185)</b>	<b>(133)</b>	<b>-</b>	<b>(318)</b>	

Em 31 de dezembro de 2025, os passivos de arrendamento são como segue:

	2025		2024	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Valor nominal dos pagamentos futuros	145	94	94	301
Ajuste a valor presente	(14)	6	(30)	(6)
Total	<b>131</b>	<b>100</b>	<b>64</b>	<b>295</b>

Os passivos foram mensurados ao valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes descontados por meio da taxa de 11,06%. As premissas utilizadas pela Companhia para estimar a taxa incremental tomaram como base o custo médio de captação da dívida do Grupo econômico.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

A movimentação do passivo de arrendamento está demonstrada como segue:

	2025	2024
Saldo inicial	359	80
Adições	-	393
Pagamentos	(156)	(143)
Juros sobre arrendamento (Nota 13)	28	29
Saldo final	231	359

Cronograma de vencimento do saldo não circulante em 31 de dezembro de 2025:

Ano	
2027	100
	100

### 9. Contas a pagar e Fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos de fornecedores no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, as contas a pagar são apresentadas como passivo não circulante.

São, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa de juros efetiva. Na prática, são normalmente reconhecidos ao valor da fatura correspondente devido ao curto prazo de pagamento.

	2025	2024
Fornecedores	387	655
Compra de energia - Parte relacionada (Nota 15)	-	947
<b>Total</b>	<b>387</b>	<b>1.602</b>

### 10. Patrimônio líquido

#### Capital social:

O capital social subscrito e integralizado, em 31 de dezembro de 2025 é de R\$5.000 (R\$5.000 em 31 de dezembro de 2024), dividido em 23.131.942 (vinte e três milhões, cento e trinta e uma mil, novecentas e quarenta e duas) em 2025 e em 2024, nominativas, sem valor nominal.

#### Reservas de lucros:

##### *Reserva legal:*

Sobre a reserva legal o estatuto social determina que 5% do lucro líquido serão aplicados, antes de qualquer outra destinação na constituição da reserva legal, a qual não poderá exceder a 20% do capital social, nos termos do artigo 193 da Lei nº 6.404/76.

## **Galera Centrais Elétricas S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### *Reserva de retenção de lucros:*

O estatuto social da Companhia prevê que o saldo remanescente, após as deduções legais, será distribuído como dividendo aos acionistas ou terá a destinação que lhe der a Assembleia Geral.

Conforme previsto no artigo 199 da Lei nº 6.404/76, o saldo das reservas de lucros, exceto as reservas para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, não poderá ultrapassar o capital social. Atingindo esse limite, a Assembleia deliberará sobre a aplicação do excesso na integralização ou no aumento do capital social, ou na distribuição de dividendos. Ainda, conforme previsto no artigo 202, §§ 4º e 5º da Lei nº 6.404/76, os lucros que deixarem de ser distribuídos em razão de situação financeira da Companhia devem ser registrados como reserva especial e, se não absorvidos por prejuízos em exercícios subsequentes, deverão ser pagos como dividendos assim que o permitir a situação financeira da Companhia.

### Ajuste de avaliação patrimonial:

Os efeitos decorrentes da avaliação do ativo imobilizado da Companhia realizada em 1º de janeiro de 2009, em acordo com o CPC 27 e ICPC 10, foram alocados no patrimônio líquido na rubrica de “Ajuste de avaliação patrimonial”. Os valores serão transferidos a conta de “Lucros acumulados” na mesma proporção em que o ativo imobilizado foi depreciado e o Imposto de Renda e Contribuição Social apropriado ao resultado.

A Companhia efetuou a revisão das taxas de depreciação de seu ativo imobilizado ao final do exercício de 2019 e concluiu que tem interesse em efetuar a continuidade de operação das atividades por mais 30 anos. O aumento da vida útil também foi refletido no ajuste de avaliação patrimonial na mesma proporção de forma que a vida útil remanescente depreciável finalize dentro do mesmo período.

### Dividendos:

O estatuto social determina que será destinado ao pagamento do dividendo mínimo obrigatório o valor correspondente a 25% do lucro líquido do exercício.

O Estatuto Social determina também que, atendida à destinação do dividendo mínimo obrigatório, o saldo disponível será distribuído, igualmente, como dividendo aos acionistas ou terá a destinação que lhe der a Assembleia Geral.

### *Deliberações do exercício de 2025:*

Em 8 de dezembro de 2025, os acionistas, por meio da Assembleia de Reunião de Diretoria, realizada nesta data, aprovaram a antecipação de dividendos, na forma de dividendos intercalares, em balanço patrimonial levantado pela Companhia em 30 de novembro de 2025, no valor de R\$37.133.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

Em 1 de dezembro de 2025, os acionistas, por meio da Assembleia de Reunião de Diretoria, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes a exercícios sociais anteriores, no valor de R\$6.627.

Em 7 de maio de 2025, os acionistas, por meio da Assembleia de Reunião de Diretoria, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes a exercícios sociais anteriores, no valor de R\$24.532.

Em 27 de Janeiro de 2025, os acionistas, por meio da Assembleia de Reunião de Diretoria, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes a exercícios sociais anteriores, no valor de R\$8.733.

Totalizando o montante de R\$39.892 de distribuição de dividendos em 2025.

### *Deliberações do exercício de 2024:*

Em 28 de novembro de 2024, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023 no valor de R\$5.403.

Em 26 de junho de 2024, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023 no valor de R\$16.989.

Totalizando como declaração de dividendos ocorridas no exercício o montante de R\$22.392.

### *Destinação dos resultados*

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Lucro (prejuízo) líquido do exercício	<b>37.351</b>	37.315
Constituição da reserva legal 5%	-	-
Lucro líquido ajustado	<b>37.351</b>	37.315
Dividendos mínimo obrigatório	-	(18.658)
Antecipação de dividendos	<b>(37.133)</b>	-
Ajuste de avaliação patrimonial	<b>2.507</b>	2.508
Constituição de reserva de Lucros	<b>(2.725)</b>	(21.165)
Lucro líquido do exercício a destinar	-	-

# Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

## 11. Receita operacional líquida

### Reconhecimento da receita

A receita operacional da Companhia é mensurada pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita é reconhecida em bases mensais e quando existe evidência persuasiva de que houve: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) a identificação da obrigação de desempenho presente no contrato; (iii) a determinação do preço para cada tipo de transação; (iv) a alocação do preço da transação às obrigações de desempenho estipuladas no contrato; e (v) o cumprimento das obrigações de desempenho do contrato. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização, conforme disposto no CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente.

### Venda de energia elétrica

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

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

O contrato da Companhia possui as seguintes características: (i) Quantidades de energia por MWh mensais determinadas, ou seja, a Companhia tem a obrigação de entregar a energia contratada prevista no contrato com as distribuidoras; (ii) Preços fixos da energia por MWh durante toda vigência do contrato; (iii) As obrigações de desempenho são atendidas mensalmente, uma vez que é dessa forma que os contratos são firmados e controlados; (iv) A Companhia não possui histórico de inadimplência, ou seja, o recebimento da contraprestação da obrigação de desempenho não é afetado em função do risco de crédito.

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<b>Receita operacional bruta</b>		
<u>Fornecimento de energia</u>		
Venda de energia elétrica	52.963	50.527
Venda de energia elétrica - partes relacionadas (Nota 15)	1.348	2.815
Resultado com MRE e CCEE	3.367	796
(Nota 14)	<u>57.678</u>	54.138
<u>Deduções da receita operacional bruta</u>		
<u>Impostos sobre a venda</u>		
PIS	(374)	(351)
COFINS	(1.727)	(1.624)
	<u>(2.101)</u>	(1.975)
<b>Receita operacional líquida</b>	<u><u>55.577</u></u>	<u><u>52.163</u></u>

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### 12. Custos e despesas por natureza

Os custos do serviço de energia elétrica são reconhecidos e mensurados: (i) em conformidade com o regime de competência, apresentados líquidos dos respectivos créditos de impostos, quando aplicável; e (ii) com base na associação direta da receita.

	2025	2024
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>		
Royalties ANEEL	(1.959)	(1.764)
<b>Total custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(1.959)</b>	<b>(1.764)</b>
<b>Custo com operação</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Impostos, licenças e taxas	(3)	(7)
Serviços de terceiros	(477)	(563)
Seguros	(3.294)	(2.941)
Pessoal	(80)	(46)
Depreciação do ativo imobilizado (Nota 7)	(4.028)	(4.050)
Amortização do ativo de direito de uso (Nota 8)	(131)	(133)
Manutenção	(2.285)	(2.164)
MRE / CCEE	(263)	(1.097)
Telecomunicações	(25)	(40)
Outros	-	(102)
<b>Total custo com operação</b>	<b>(10.586)</b>	<b>(11.143)</b>
<b>Total de custos</b>	<b>(12.545)</b>	<b>(12.907)</b>
<b>Despesas gerais</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Viagens	(4)	(8)
Serviços de terceiros	(17)	(9)
Serviços de administração – Parte relacionada (nota 15)	(422)	(397)
Outros	(162)	-
<b>Total das despesas administrativas e gerais</b>	<b>(605)</b>	<b>(414)</b>

### 13. Resultado financeiro

A Companhia reconhece o resultado financeiro, incluindo receitas e despesas financeiras, com base no regime de competência, ou seja, à medida que são incorridas, independentemente do momento do recebimento ou desembolso de caixa.

As receitas financeiras abrangem basicamente as receitas de juros sobre aplicações financeiras, que são reconhecidas no resultado por meio do método de juros efetivos.

	2025	2024
<b>Receita financeira</b>		
Receitas com aplicações financeiras	317	248
Receita com juros	13	-
<b>Total</b>	<b>330</b>	<b>248</b>

As despesas financeiras abrangem basicamente as despesas com juros sobre empréstimos, atualização monetária dos passivos de longo prazo, reconhecidas no resultado por meio do método de juros efetivos.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### Despesa financeira

	2025	2024
Juros de passivo de arrendamento (Nota 8)	(28)	(29)
Imposto sobre operações financeiras	(15)	(8)
Multa e juros	(12)	(2)
<b>Total</b>	<b>(55)</b>	<b>(39)</b>

## 14. Imposto de renda e contribuição social corrente

A Companhia apura seus impostos com base no lucro presumido mediante a aplicação das alíquotas de presunção de 8% para imposto de renda e 12% sobre as receitas brutas auferida no período de apuração, somadas a receita financeira. Sobre esta base é apurado o imposto de renda e a contribuição social mediante a aplicação das alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$240 para o imposto de renda e 9% para a contribuição social incidentes sobre o lucro tributável.

A Administração avaliou a existência de incertezas relacionadas ao tratamento dos tributos sobre o lucro, conforme previsto no ICPC 22, e concluiu que não foram identificados impactos relevantes na apuração do imposto.

	2025	2024
<b>Corrente</b>		
Imposto de renda	(1.212)	(1.122)
Contribuição social	(652)	(607)
<b>Total com despesas de impostos</b>	<b>(1.864)</b>	<b>(1.729)</b>

	2025		2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Faturamento (Nota 11)	57.678	57.678	54.138	54.138
% para base de cálculo	8%	12%	8%	12%
Base de cálculo	4.614	6.921	4.331	6.497
Receitas financeiras	330	330	248	248
Outras	-	-	4	4
Base de cálculo total	4.944	7.251	4.583	6.749
% do imposto (*)	25%	9%	25%	9%
	(1.236)	(652)	(1.146)	(607)
Outros	24	-	24	
<b>Total</b>	<b>(1.212)</b>	<b>(652)</b>	<b>(1.122)</b>	<b>(607)</b>

## 15. Transações com partes relacionadas

Em conformidade com os requisitos estabelecidos pelo CPC 05 (R1) – Divulgação sobre Partes Relacionadas, a Companhia considera como partes relacionadas todas as entidades pertencentes ao mesmo grupo econômico da Companhia. Essa definição abrange também transações, saldos e operações realizadas entre essas partes.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

As transações com partes relacionadas foram, como regra geral, praticadas em condições e prazos semelhantes aos de mercado, com exceção a rubrica de mútuo a receber (Nota 6). Certas transações, por possuírem características e condições únicas e/ou específicas, portanto não comparáveis, foram estabelecidas em condições justas entre as partes, de forma a remunerar adequadamente seus respectivos investimentos e custos operacionais.

	Notas	2025	2024
<b>Ativo</b>			
<u>Contas a receber</u>			
Elera Renováveis S.A.	(a)	891	120
		<b>891</b>	<b>120</b>
<u>Mútuos a receber</u>			
Elera Renováveis S.A.	(b)	6.732	6.732
Gacel Participações S.A.	(b)	7.132	7.132
		<b>13.864</b>	<b>13.864</b>
<b>Passivo</b>			
<u>Contas a pagar</u>			
Elera Renováveis S.A.	(c)	67	-
Unidas Locações e Serviços S.A.	(c)	-	947
	(Nota 9)	<b>67</b>	<b>947</b>
<u>Dividendos a pagar</u>			
Elera Renováveis S.A.	(d)	18.567	9.329
Gacel Participações S.A.	(d)	18.566	9.329
		<b>37.133</b>	<b>18.658</b>
<b>Receita</b>			
<u>Venda de energia</u>			
Elera Renováveis S.A.	(e)	1.348	2.815
	(Nota 11)	<b>1.348</b>	<b>2.815</b>
<u>Serviços de ADM</u>			
Elera Renováveis S.A.	(f)	(422)	(397)
	(Nota 12)	<b>(422)</b>	<b>(397)</b>

- (a) Contas a receber entre a Companhia e as empresas do grupo, como venda de energia elétrica, serviços de administração, operação e manutenção e outros;
- (b) Operações de mútuos a receber entre a Companhia e empresas do grupo;
- (c) Dividendos a serem pagos para os acionistas
- (d) Venda de energia elétrica para outras empresas do grupo;
- (e) Compra de energia elétrica de outras empresas do grupo;
- (f) Conforme acordado entre as partes, o saldo refere-se à prestação de serviços de assessoria e de consultoria empresarial nas áreas jurídica, contábil, fiscal, trabalhista, de administração financeira, recursos humanos e engenharia, reajustado anualmente pela variação do IGP-M;

Em 2025 e 2024, tendo em vista os acordos firmados entre os diretores, ora eleitos e as companhias do grupo econômico do qual a Companhia faz parte, os diretores não receberam qualquer remuneração da Companhia para o presente exercício social.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

### 16. Cobertura de seguros

A Companhia tem como política manter cobertura de seguros para os bens vinculados à autorização sujeitos a riscos, considerando a natureza da sua atividade, os prêmios de seguros são reconhecidos no resultado a medida que incorridos. O total da cobertura segurada em 31 de dezembro de 2025 é de R\$212.549 (R\$212.549 em 31 de dezembro de 2024) para os bens vinculados à autorização. A soma das indenizações pagas pela presente apólice não poderá exceder o limite máximo de indenização combinado, danos materiais e lucros cessantes, no valor total de R\$450.000 (R\$450.000 em 31 de dezembro de 2024).

As premissas de riscos adotadas para a contratação dos seguros, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria das demonstrações financeiras e, conseqüentemente, não foram auditadas pelos auditores independentes.

### 17. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco

#### Análise dos instrumentos financeiros

A Companhia efetuou avaliação de seus ativos e passivos financeiros em relação aos valores de mercado, por meio de informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas. Entretanto, a interpretação dos dados de mercado e a seleção de métodos de avaliação requerem considerável julgamento e estimativas para se calcular o valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas apresentadas não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado corrente. O uso de diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias pode ter um efeito relevante nos valores de realização estimados.

#### Classificação dos instrumentos financeiros por categoria

Os ativos financeiros da Companhia são classificados conforme demonstrado abaixo:

Ativos financeiros	2025			2024		
	Custo amortizado	A valor justo por meio de resultado	Total	Custo amortizado	A valor justo por meio de resultado	Total
Caixa e equivalentes de caixa	12	-	12	7	-	7
Aplicações financeiras	-	4.357	4.357	-	1.885	1.885
Contas a receber de clientes	4.651	-	4.651	4.717	-	4.717
Contas a receber – Partes relacionada	891	-	891	120	-	120
Depósitos judiciais	111	-	111	109	-	109
Mutuo a receber	13.864	-	13.864	13.864	-	13.864
Outas contas a receber	2	-	2	146	-	146
	<b>19.531</b>	<b>4.357</b>	<b>23.888</b>	<b>18.963</b>	<b>1.885</b>	<b>20.848</b>

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

Passivos financeiros	2025		2024	
	Custo Amortizado	Total	Custo Amortizado	Total
Contas a pagar e Fornecedores	387	387	1.602	1.602
Dividendos a pagar	37.133	37.133	18.658	18.658
Arrendamento	231	231	359	359
	<b>37.751</b>	<b>37.751</b>	<b>20.619</b>	<b>20.619</b>

### Mensuração do valor justo

Valor justo é o preço que seria recebido pela venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá.

- No mercado principal para o ativo ou passivo;
- Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia;

O valor justo de um ativo ou passivo é mensurado com base nas premissas que os participantes do mercado utilizariam ao definir o preço de um ativo ou passivo, presumindo que os participantes do mercado atuam em seu melhor interesse econômico.

Nível 1: a mensuração do valor justo é derivada de preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.

Nível 2: outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sejam observáveis, direta ou indiretamente.

Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possuem mercado ativo.

Os instrumentos financeiros da Companhia mensurados a valor justo enquadram-se integralmente no Nível 1 da hierarquia de mensuração, uma vez que seus valores são determinados com base em preços cotados em mercados ativos, acessíveis ao público e observáveis de forma direta na data de mensuração.

A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46 - Mensuração do Valor Justo, e estão agrupados em níveis de 1 a 3, com base no grau em que o seu valor justo é cotado.

### Gestão de risco

As operações financeiras da Companhia são realizadas por intermédio da área financeira de acordo com a estratégia conservadora, visando à segurança, rentabilidade e liquidez previamente aprovada pela diretoria e acionistas.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

A política da Companhia estabelece que devem ser adotados mecanismos de proteção contra riscos financeiros decorrentes da contratação de obrigações, seja em moeda estrangeira ou nacional, com o objetivo de administrar a exposição de riscos associados às variações cambiais ou a quaisquer índices sujeitos a maiores volatilidades.

Neste sentido, a contratação de instrumentos financeiros derivativos pode ocorrer após análise do risco pela diretoria, simultaneamente ao contrato que deu origem a tal exposição.

Os critérios de seleção das instituições financeiras obedecem a parâmetros que levam em consideração o *rating* disponibilizado apenas por renomadas agências de análise de risco, o patrimônio líquido e os níveis de concentração de operações e recursos. Os principais fatores de risco de mercado que poderiam afetar o negócio da Companhia são:

### *i) Risco de crédito*

Os instrumentos financeiros que sujeitam a Companhia a riscos de crédito referem-se às disponibilidades e as contas a receber.

A Companhia possui caixa e equivalente de caixa, predominantemente em bancos cuja classificação de *rating* é BB, conforme avaliação da agência S&P.

O risco de incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes é minimizado.

### *ii) Risco de concentração de carteira de clientes*

A Companhia possui contratos de venda de energia (PPA) com um número reduzido de clientes, caracterizando assim uma forma de concentração em sua carteira.

Em virtude desta concentração, pode surgir a possibilidade de perda em que se incorre quando da incapacidade de pagamento das faturas de venda de energia elétrica por parte de seus poucos clientes. Para reduzir esse tipo de risco, a Companhia efetua avaliações financeiras, requisita garantias financeiras e executa o gerenciamento das contas a receber, detectando desta forma com maior antecedência a possibilidade de inadimplência.

### *iii) Risco de não renovação da autorização e concessão*

#### Usinas hidrelétricas

A Companhia detém outorgas de concessão e autorização para exploração dos serviços de geração de energia elétrica, com prazos de vigência previamente estabelecidos. Para as usinas que possuem concessão, de acordo com o disposto no art. 4º da Lei Federal nº 9.074/1995, têm a prerrogativa de solicitar prorrogação por um período de 20 anos, por terem sido outorgadas anteriormente a 11 de dezembro de 2003.

## Galera Centrais Elétricas S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

Para as usinas que possuem autorização, os critérios para renovação de empreendimentos hidrelétricos com capacidade instalada entre 5 MW e 50 MW foram regulamentados pela Lei Federal nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 (alterada pela Lei Federal nº 13.360, de 17 de novembro de 2016), pelo Decreto 9.158/2017, de 21 de setembro de 2017 e pela Resolução Normativa ANEEL nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019. A Lei Federal nº 13.360 alterou o art. 26º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, mudando o limite inferior das usinas consideradas como PCH de 3 MW para 5 MW. Assim, empreendimentos hidrelétricos com potência instalada entre 3 MW e 5 MW poderão ter suas outorgas convertidas em registro (CGH), conferindo direito a perpetuidade no prazo de exploração de seus empreendimentos (não há prazo para vencimento do registro de CGHs).

No entanto, a renovação é a critério do Poder Concedente, não havendo confirmação por nossa parte se a prorrogação será concedida de fato, nem em quais condições.

A referida Lei dispõe que outorgas de concessão e autorização para aproveitamento de potencial hidráulico com capacidade instalada superior a 5 MW e inferior ou igual a 50 MW, que não tenham sido prorrogadas anteriormente e que estavam em vigor na data de sua publicação poderão ser prorrogadas pelo período de 30 anos, mediante requerimento do empreendedor. Como contrapartida, o empreendedor deverá pagar à União ressarcimento financeiro pelo Uso de Bem Público (UBP), além do recolhimento de 50% da Compensação Financeira para Utilização de Recursos Hídricos (CFURH).

O valor da UBP será publicado com antecedência mínima de dois anos antes da renovação da outorga tendo como referência a metodologia de cálculo estabelecida na Resolução Normativa nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019.

A Medida Provisória nº 998, de 02 de setembro de 2020, alterou o art. 26 da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, eliminando a aplicação do desconto sobre a tarifa de uso do sistema de transmissão (TUST) ou distribuição (TUSD), na hipótese de prorrogação das outorgas que detêm esse benefício estabelecido em suas autorizações ou concessões.

### 18. Transações que não envolvem caixa ou equivalentes de caixa

<b>Atividades de arrendamento</b>	<b>Notas</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Variação do passivo de arrendamento		128	279
Adição de contratos de arrendamento	8	-	(393)
<b>Variação do arrendamento conforme demonstrações dos fluxos de caixa</b>		<b>128</b>	<b>(114)</b>

\* \* \*