

## **Demonstrações Contábeis**

### **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

31 de dezembro de 2025  
com Relatório do Auditor Independente

# **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

## **Demonstrações Contábeis**

31 de dezembro de 2025

### Índice

Relatório do auditor independente sobre as Demonstrações Contábeis.....	1
Demonstrações Contábeis auditadas	
Balanços patrimoniais.....	4
Demonstrações do resultado.....	6
Demonstrações do resultado abrangente.....	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	8
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	9
Notas explicativas às Demonstrações Contábeis.....	10



KPMG Auditores Independentes Ltda.

Rua Verbo Divino, 1400 - Conjunto Térreo ao 801 – parte,

Chácara Santo Antônio, CEP 04719-911, São Paulo - SP

Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo - SP - Brasil

Telefone 55 (11) 3940-1500

kpmg.com.br

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis

**Aos Acionistas e Diretores da**

**ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

**São Paulo - SP**

## Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia 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 contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, da ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis (*IFRS Accounting Standards*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

## Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, 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.

## Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

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

Na elaboração das demonstrações contábeis, a 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 contábeis, 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.

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

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com os requisitos éticos pertinentes, de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as ações tomadas para eliminar as ameaças ou as salvaguardas aplicadas.

São Paulo, 05 de março de 2026

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP-014428/O-6



Daniel Aparecido da Silva Fukumori  
Contador CRC 1SP245014/O-2

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Balancos patrimoniais  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Ativo</b>			
<b>Ativo Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	6.516	5.763
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		1.681	2.330
Ativo contratual da concessão	5	30.351	29.336
Imposto de renda e contribuição social compensáveis		242	16
Outros tributos compensáveis		-	9
Serviços em curso		627	623
Outros ativos		78	409
		<u>39.495</u>	<u>38.486</u>
<b>Ativo Não Circulante</b>			
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		2.115	2.562
Ativo contratual da concessão	5	149.627	152.791
Outros ativos		111	61
Imobilizado		126	152
Intangível		13	14
		<u>151.992</u>	<u>155.580</u>
<b>Total do Ativo</b>		<u>191.487</u>	<u>194.066</u>

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Balancos patrimoniais  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>			
Arrendamento mercantil		37	35
Fornecedores		3.108	2.819
Imposto de renda e contribuição social a pagar		830	441
Outros tributos a pagar		835	658
Dividendos a pagar		8.063	8.392
Encargos regulatórios	6	1.668	1.228
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	8	2.018	1.951
Outros passivos		374	489
		<b>16.933</b>	<b>16.013</b>
<b>Passivo Não Circulante</b>			
Arrendamento mercantil		6	36
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7	6.373	5.905
Encargos regulatórios	6	321	283
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	8	9.950	10.211
Outros passivos		104	100
		<b>16.754</b>	<b>16.535</b>
<b>Total do Passivo</b>		<b>33.687</b>	<b>32.548</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>			
Capital social	10	96.941	96.941
Reservas de lucro	10	43.359	44.401
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	10	17.500	20.176
Lucros acumulados	10	-	-
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>		<b>157.800</b>	<b>161.518</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>		<b>191.487</b>	<b>194.066</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Receita de operação e manutenção		13.609	13.165
Remuneração do ativo contratual da concessão		26.238	25.847
(-) Parcela variável		(141)	(80)
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>12</b>	<b>39.706</b>	<b>38.932</b>
<b>Custo dos Serviços Prestados</b>			
Pessoal		(1.211)	(1.510)
Material e serviços de terceiros		(2.141)	(1.907)
Outros		(409)	(418)
<b>Lucro Bruto</b>		<b>35.945</b>	<b>35.097</b>
<b>(Despesas) Receitas Operacionais</b>			
Pessoal e administradores		(1.456)	(1.153)
Material e serviços de terceiros		(630)	(236)
Depreciação e amortização		(34)	(30)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		(46)	1.124
		<b>(2.166)</b>	<b>(295)</b>
<b>Lucro Operacional antes do Resultado Financeiro</b>		<b>33.779</b>	<b>34.802</b>
<b>Resultado financeiro</b>			
Receitas financeiras	13	1.044	502
Despesas financeiras	13	(374)	(250)
<b>Lucro antes da contribuição social e do imposto de renda</b>		<b>34.449</b>	<b>35.054</b>
<b>Imposto de Renda e Contribuição Social</b>			
Imposto de renda e contribuição social correntes	14	(1.730)	(1.247)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7 e 14	(469)	(239)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>32.250</b>	<b>33.568</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	32.250	33.568
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<u><b>32.250</b></u>	<u><b>33.568</b></u>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Reservas de lucros				Proposta de distribuição de dividendos adicionais	Lucros Acumulados	Total
	Capital Social	Reserva legal	Reservas de Lucros a Realizar	Reservas de Retenção de Lucros			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>96.941</b>	<b>19.388</b>	-	<b>27.513</b>	<b>17.000</b>	-	<b>160.842</b>
Pagamento de dividendos sobre lucros retidos	-	-	-	(7.500)	-	-	(7.500)
Pagamento de dividendos adicionais aprovados	-	-	-	-	(17.000)	-	(17.000)
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	33.568	33.568
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(8.392)	(8.392)
Destinação proposta à A.G.O.:							-
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	20.176	(20.176)	-
Reserva de lucros a realizar	-	-	5.000	-	-	(5.000)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>96.941</b>	<b>19.388</b>	<b>5.000</b>	<b>20.013</b>	<b>20.176</b>	-	<b>161.518</b>
Pagamento de dividendos sobre lucros a realizar	-	-	(5.000)	-	-	-	(5.000)
Pagamento de dividendos sobre lucros retidos	-	-	-	(2.730)	-	-	(2.730)
Pagamento dividendos adicionais aprovados	-	-	-	-	(20.176)	-	(20.176)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	32.250	32.250
Destinação proposta à A.G.O.:							-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(8.062)	(8.062)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	17.500	(17.500)	-
Reserva de lucros a realizar	-	-	6.688	-	-	(6.688)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>96.941</b>	<b>19.388</b>	<b>6.688</b>	<b>17.283</b>	<b>17.500</b>	-	<b>157.800</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
Lucro (prejuízo) antes da contribuição social e imposto de renda	34.449	35.054
<b>Itens que não afetam as disponibilidades</b>		
Depreciação e amortização	34	30
Juros e variação monetária	354	234
Despesa com imposto de renda e contribuição social - diferidos	(1)	(233)
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	(194)	515
	<b>34.642</b>	<b>35.600</b>
<b>(Aumento) redução no ativo</b>		
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias	1.096	(1.536)
Ativo contratual da concessão	2.149	(7.759)
Impostos a recuperar	(217)	48
Outros ativos	277	293
	<b>3.305</b>	<b>(8.954)</b>
<b>Aumento (redução) no passivo</b>		
Fornecedores	289	195
Tributos e contribuições sociais a recolher	147	246
Encargos regulatórios	135	350
Outros passivos	(111)	(78)
Pagamento de Imposto de renda e contribuição social	(1.311)	(911)
	<b>(851)</b>	<b>(198)</b>
<b>Caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>	<b>37.096</b>	<b>26.448</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>		
Aplicações no imobilizado	(7)	(4)
Aplicações no intangível	-	(1)
	<b>(7)</b>	<b>(5)</b>
<b>Caixa líquido (aplicado nas) atividades de investimentos</b>	<b>(7)</b>	<b>(5)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>		
Pagamento de dividendos	(36.297)	(24.500)
Pagamento de arrendamento mercantil	(39)	(33)
	<b>(36.336)</b>	<b>(24.533)</b>
<b>Caixa líquido (aplicado nas) atividades de financiamentos</b>	<b>(36.336)</b>	<b>(24.533)</b>
<b>Aumento no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>753</b>	<b>1.910</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5.763	3.853
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	6.516	5.763
<b>Aumento no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>753</b>	<b>1.910</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2025

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

### 1. Contexto operacional

A Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (“ERTE”) foi constituída como sociedade anônima de capital fechado em 30 de setembro de 2002 e tem como objeto social planejar, implantar, construir, operar e manter a infraestrutura de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos. Domiciliada no Brasil, sua sede social está localizada na Rua das Olimpíadas, 66 - 8º andar - Sala C - São Paulo - SP.

A Companhia é controlada indireta da Alupar Investimento S.A.

A ERTE possui o direito de explorar diretamente o seguinte contrato de concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica:

Contrato de concessão					
Número	Prazo (anos)	Vigência até	RAP (*)	Índice de correção	Data da entrada em operação comercial
083/2002	30	2032	44.425	IGP-M	set/04

(\*) A Receita Anual Permitida (RAP) da concessionária é definida pelo Poder Concedente, a ANEEL e corrigida anualmente, para períodos definidos como ciclos, que compreendem os meses de julho a junho do ano posterior, por meio de Resoluções Homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). A RAP informada está conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 3.481 de 15/07/2025 (vide nota 8).

De acordo com o Contrato de Concessão, a partir do 16º ano de operação comercial a RAP foi reduzida em 50% do valor vigente no 15º ano até o final do prazo de concessão.

O contrato de concessão estabelece que a extinção da concessão determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida às transmissoras, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Diante disso, a Administração da ERTE entende que ao final do prazo de concessão os valores residuais dos bens vinculados ao serviço serão indenizados pelo poder concedente. A metodologia aplicada à valorização desses ativos encontra-se divulgada na nota explicativa “Ativo contratual da concessão”.

### 2. Apresentação das Demonstrações Contábeis

As Demonstrações Contábeis foram concluídas e autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 05 de março de 2026.

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

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

As Demonstrações Contábeis foram preparadas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC") e em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

Todas as informações relevantes próprias das Demonstrações Contábeis, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

### **2.2. Base de preparação e apresentação**

As Demonstrações Contábeis foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo, quando requerido pelas normas contábeis.

A Administração da Companhia fez a apresentação do custo e das despesas por natureza.

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

As Demonstrações Contábeis foram preparadas e estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da ERTE. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

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

A preparação das Demonstrações Contábeis exige que a Administração faça uso de julgamentos, estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos que afetam a aplicação de políticas contábeis e determinam os valores registrados. A liquidação das transações que envolveu estas estimativas pode divergir significativamente dos valores registrados nas Demonstrações Contábeis.

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. Essas estimativas e premissas incluem: contabilização dos contratos de concessão, momento de reconhecimento do ativo contratual, determinação da margem de lucro, determinação das receitas de implementação da infraestrutura e de operação e manutenção, determinação da taxa de juros de desconto do ativo contratual, constituição de ativo ou passivo fiscal diferido, análise do risco de crédito e de outros riscos para a determinação da necessidade de provisões, inclusive a provisão para riscos ambientais, fiscais, cíveis e trabalhistas.

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### Contabilização de contratos de concessão

Na contabilização dos contratos de concessão, a ERTE efetua análises que envolvem o julgamento da administração, substancialmente, no que diz respeito a aplicabilidade da interpretação de contratos de concessão, determinação e classificação de receitas por obrigação de performance, entre receita de implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e receita de operação e manutenção como ativo contratual.

### Momento de reconhecimento do ativo contratual

A Administração da ERTE avalia o momento de reconhecimento do ativo contratual com base nas características econômicas do contrato de concessão, na medida em que satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão e na medida que incorre com os gastos de operação e manutenção, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto. O ativo contratual é registrado em contrapartida a receita de infraestrutura, que é reconhecida na proporção dos gastos incorridos, observando as margens de construção. Após a entrada em operação comercial inicia-se o reconhecimento da receita de O&M calculada levando em consideração os custos incorridos na realização da obrigação de desempenho, acrescidos de margem. A parcela do ativo contratual indenizável, existente é identificada quando a implementação da infraestrutura é finalizada.

### Determinação da margem de lucro

A margem de lucro é calculada para cada tipo de obrigação de performance.

A margem de construção é determinada em função das características e complexidade dos projetos, bem como da situação macroeconômica nos quais os mesmos são estabelecidos, e consideram a ponderação dos fluxos estimados de recebimentos de caixa em relação aos fluxos estimados de custos esperados para os investimentos de implementação da infraestrutura. Uma vez adotadas, as margens não se alteram até o final do fluxo de realização.

A margem de operação e manutenção da infraestrutura de transmissão é determinada em função da observação de receita individual aplicados em circunstâncias similares observáveis, nos casos em que a Companhia tem direito exclusivamente, ou seja, de forma separada, à remuneração pela atividade de operar e manter a infraestrutura de transmissão.

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### Determinação da taxa de desconto do ativo contratual

A taxa aplicada ao ativo contratual reflete a taxa implícita do fluxo financeiro de cada empreendimento/projeto e considera a estimativa da Companhia para precificar o componente financeiro do ativo contratual na data do início do contrato de concessão em função das características macroeconômicas alinhadas a metodologia do Poder Concedente e a estrutura de custo capital individual dos projetos. Quando o Poder Concedente, por meio da Revisão Tarifária Periódica – RTP, revisa as receitas que a ERTE tem direito a receber, o valor contábil do ativo contratual é ajustado para refletir os fluxos revisados, sendo o ajuste reconhecido como outras receitas (despesas) operacionais no resultado.

Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início de cada projeto da Companhia, que é de 12,3% a.a; e (ii) atualizado pelo IGP-M.

### Determinação das receitas de implementação de infraestrutura

Quando a concessionária presta serviços de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de infraestrutura pelo valor justo e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura à medida que são incorridos, adicionados da margem estimada para cada empreendimento/projeto.

### Determinação das receitas de operação e manutenção

Quando a concessionária presta serviços de operação e manutenção, é reconhecida a receita considerando a margem de operação e manutenção, conforme contraprestação dos serviços.

### PV (Parcela variável)

A Companhia dispõe de um percentual de 0,68% de Parcela Variável por indisponibilidade calculados sobre o fluxo de entrada de caixa, apurado com base nas parcelas variáveis históricas para cobrir os eventuais custos com perturbações no sistema elétrico.

## **3. Sumário das políticas contábeis materiais**

### **3.1. Reconhecimento da receita**

Os concessionários devem registrar e mensurar a receita dos serviços que prestam obedecendo aos pronunciamentos técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros, mesmo quando prestados sob um único contrato de concessão. As receitas são reconhecidas quando ou conforme a entidade satisfaz as obrigações de performance assumidas no contrato com o cliente, e somente quando houver um contrato aprovado; for possível identificar os direitos; houver substância comercial e for provável que a entidade receberá a contraprestação à qual terá direito. As receitas da Companhia são classificadas nos seguintes grupos:

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### **3.1.1 Receita de implementação de infraestrutura**

Refere-se à receita relativa a obrigação de performance relacionada aos serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. Durante a fase de implantação, a receita é reconhecida pelo valor justo na proporção dos custos incorridos, corrigido pelo índice inflacionário e do diferimento de Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS. Para estimar essa receita de implementação de infraestrutura, a Companhia utiliza um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, Poder Concedente) e considera questões relacionadas à responsabilidade primária pela prestação dos serviços, mesmo nos casos em que haja a terceirização dos serviços, custos de gerenciamento e/ou acompanhamento da obra, além de determinadas despesas do exercício, por esse motivo os projetos embutem margem suficiente visando cobrir os custos em questão e também das contribuições e encargos regulatórios.

### **3.1.2 Receitas de remuneração dos ativos da concessão**

Refere-se aos juros reconhecidos pelo método linear com base na taxa implícita aplicada sobre o valor dos investimentos da infraestrutura de transmissão, e considera as especificidades de cada projeto de reforço e de leilão. A taxa implícita busca precificar o componente financeiro do ativo contratual, que é registrada na rubrica "ativo contratual da concessão" e determinada na data de início de cada contrato de concessão. A taxa incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa.

### **3.1.3 Receitas de operação e manutenção**

As receitas de operação e manutenção tem início após a fase de construção e são reconhecidas conforme parâmetros regulatórios definidos no contrato de concessão, as quais embutem margem suficiente para cobrir os custos dos serviços incorridos e também das contribuições e encargos regulatórios.

As receitas com implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e de operação e manutenção estão sujeitas a correção monetária pela variação do IGPM e ao diferimento das contribuições para o Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS, bem como Encargos Regulatórios (Reserva Global de Reversão "RGR" e Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica "TFSEE") registrados no passivo circulante e não circulante.

### **3.1.4 Receitas de juros**

A receita de juros decorrente de aplicações financeiras é calculada com base na aplicação da taxa de juros efetiva, pelo prazo decorrido, sobre o valor do principal investido. A Companhia classifica juros recebidos decorrentes das aplicações financeiras como fluxos de

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

caixa das atividades de investimento.

### **3.2 Ativo contratual da concessão**

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura (serviços de implementação da infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura (serviços de operação e manutenção) durante determinado prazo. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão.

O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. Ocorre a cessão de posse desses bens, que são operados nas condições previstas no contrato de concessão, para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao poder concedente após o encerramento do respectivo contrato.

O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção. Mensalmente, à medida que a Companhia opera e mantém a infraestrutura, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês é transferida para concessionárias e permissionárias.

No cálculo do ativo contratual é estimado no início da concessão, considerando o prazo previsto no contrato e alterado em eventual prorrogação, sendo formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. Em caso de Revisão Tarifária Periódica (RTP), os recebimentos futuros são revistos e os fluxos do ativo contratual são mensurados novamente.

Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que as concessionárias recebem pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários. Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizados (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão.

A remuneração recebida ou a receber é alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente. Os ativos da concessão são classificados como:

Contas a receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias: Após o término da fase de construção, à medida que a Companhia opera e mantém a infraestrutura, mensalmente, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro ao custo amortizado, é registrada em concessionárias e permissionárias, pois nada mais além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido. Os benefícios deste ativo são os fluxos de caixa futuros.

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### **3.3 Ativos financeiros**

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. Equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são classificados como “valor justo por meio do resultado”.

Os ativos financeiros foram avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável ao final do exercício. Uma perda por redução ao valor recuperável é registrada quando houver evidência objetiva de perda após seu reconhecimento inicial.

### **3.4 Provisão para redução ao valor de recuperável de ativos**

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Companhia não identificou nenhum indicador, por meio de informações extraídas de fontes internas e externas, relacionado a perdas por redução ao valor de recuperável dos ativos.

### **3.5 Passivos financeiros**

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro. Após o reconhecimento inicial, arrendamentos contraídos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva.

### **3.6 Instrumentos financeiros – Apresentação líquida**

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial somente se houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **3.7 Encargos regulatórios**

Os encargos regulatórios de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Ministério de Minas e Energias (MME), são programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as concessionárias transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar 1% de sua receita operacional líquida para esses programas. A Reserva Global de Reversão (RGR) é um encargo do setor elétrico pago mensalmente pelas concessionárias de energia elétrica, com finalidade de prover recursos para a reversão, expansão e melhoria dos serviços

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

públicos de energia elétrica, sendo que seu valor anual equivale a 2,6% da RAP. E os valores da Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE), são incidentes sobre a transmissão de energia elétrica e são equivalentes a 0,4% da RAP. Estes saldos estão refletidos no passivo circulante e não circulante na rubrica “Contribuições e encargos regulatórios diferidos”, o valor destinado a esses programas, conforme período previsto para a realização dos investimentos.

### **3.8 Provisões**

Provisões são reconhecidas quando a ERTE possui uma obrigação presente (legal ou construtiva) resultante de um evento passado, cuja liquidação seja considerada como mais provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável.

#### **3.8.1 Provisões para demandas judiciais e administrativas**

As provisões para demandas judiciais e administrativas são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas nos processos ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

### **3.9 Arrendamentos**

A ERTE avalia, na data de início do contrato aluguel, serviços prestados, entre outros, se esse contrato é ou contém um arrendamento, ou seja, se o contrato transmite o direito de uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação. Caso o contrato atenda a esses requisitos, a ERTE reconhece um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente pelo custo e subsequentemente pelo custo menos qualquer depreciação acumulada e perdas ao valor recuperável, e ajustado por certas remensurações do passivo de arrendamento. A depreciação é calculada pelo método linear pelo prazo remanescente de cada contrato. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos futuros do arrendamento, descontados a uma taxa de juros incremental no arrendamento.

### **3.10 Tributação**

#### **3.10.1 Reforma Tributária - Transição para o Novo Sistema Tributário Nacional (Emenda Constitucional nº 132/2023)**

##### **Contextualização**

Em 20 de dezembro de 2023 foi promulgada a Emenda Constitucional nº 132, que instituiu a Reforma Tributária sobre o Consumo no Brasil, estabelecendo o modelo de Imposto sobre Valor Agregado (IVA) *Dual*. A implementação do novo regime ocorrerá de forma gradual, conforme disciplinado por Leis Complementares específicas já

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

divulgadas, e outras que serão divulgadas ao longo do período de transição previsto na legislação.

Nesse contexto, a Companhia estará sujeita à substituição dos tributos atualmente incidentes sobre o consumo, com a unificação do PIS e da COFINS na Contribuição sobre Bens e Serviços (CBS), de competência federal, e do ICMS e do ISS no Imposto sobre Bens e Serviços (IBS), de competência compartilhada entre Estados, Distrito Federal e Municípios. Os novos tributos incidirão, quando aplicável, sobre as operações de transmissão de energia elétrica destinadas a consumidores finais conectados ao sistema.

A Lei Complementar nº 214/2025, sancionada em 16 de janeiro de 2025, estabeleceu normas gerais aplicáveis à transição para o novo modelo, disciplinando aspectos operacionais da CBS e do IBS, critérios de repartição das receitas tributárias entre os entes federativos e promovendo alterações relevantes na tributação federal, com efeitos a partir de 1º de janeiro de 2026.

### **Período de Transição e Exercício de 2026**

A partir de 1º de janeiro de 2026, a Companhia passou a integrar a fase de testes do novo sistema tributário, com a aplicação das alíquotas transitórias de 0,9% para a CBS e 0,1% para o IBS. As alíquotas definitivas ainda não foram estabelecidas e serão fixadas por Lei Complementar específica ainda não publicada até a data de emissão destas demonstrações financeiras.

De acordo com a legislação vigente, os valores apurados a título de IBS e CBS não serão financeiramente exigíveis no exercício de 2026 e, por consequência, não haverá impacto direto sobre a carga tributária efetiva ou sobre o resultado do período.

Entretanto, há obrigatoriedade de implementação do novo modelo, incluindo adequações relevantes nos sistemas de informação, na emissão de documentos fiscais e no cumprimento de obrigações acessórias, as quais vêm sendo conduzidas pela Administração ao longo do exercício.

### **Julgamentos, Estimativas e Incertezas**

A Administração da Companhia acompanha continuamente a evolução da regulamentação da Reforma Tributária do consumo, em especial a definição das alíquotas definitivas do IBS e da CBS e seus potenciais efeitos sobre a formação de preços, a estrutura contratual e o equilíbrio econômico-financeiro dos contratos de concessão.

Diante da ausência de definição das alíquotas finais e da complexidade inerente ao período de transição, permanecem incertezas relevantes quanto aos impactos futuros sobre a carga tributária efetiva, os fluxos de caixa e os resultados da Companhia. Tais impactos serão reconhecidos nas demonstrações financeiras quando houver maior grau

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

de certeza quanto à sua ocorrência, em conformidade com os pronunciamentos contábeis aplicáveis (IFRS/CPC)

### 3.10.2 Tributos sobre a receita

As receitas da ERTE estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) - 0,65%;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) - 3,00%

### 3.10.2. Imposto de renda e contribuição social

#### *Correntes*

O imposto de renda e a contribuição social da ERTE são calculados pelo regime do lucro presumido.

#### *Diferidos*

Tributos diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins de Demonstrações Contábeis e os usados para fins de tributação. As mudanças dos passivos fiscais diferidos no exercício são reconhecidas como despesa de imposto de renda e contribuição social diferida.

Tributos diferidos passivos são mensurados à taxa de imposto que é esperada de ser aplicável no ano em que o ativo será realizado ou o passivo liquidado, com base nas alíquotas de tributos (e lei tributária) vigentes na data do balanço.

## 3.11 Normas e interpretações novas e revisadas

Uma série de novas normas contábeis serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2025. A Companhia não adotou as seguintes normas contábeis na preparação destas demonstrações contábeis.

### 3.11.1 IFRS 18 Apresentação e Divulgação das Demonstrações contábeis

O IFRS 18 substituirá o CPC 26 / IAS 1 Apresentação das Demonstrações contábeis e se aplica a períodos de relatórios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027. O novo padrão introduz os seguintes novos requisitos principais:

- As entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas em cinco categorias na demonstração de lucros e perdas, a saber, as 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;

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

- As medidas de desempenho definidas pela administração (MPMs) são divulgadas em uma única nota nas demonstrações contábeis;
- Orientações aprimoradas são fornecidas sobre como agrupar informações nas demonstrações contábeis.

Além disso, todas as entidades serão obrigadas a 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.

A Companhia ainda está no processo de avaliação do impacto do novo padrão.

### 3.11.2 Outras Normas Contábeis

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações contábeis da Companhia:

- Classificação e mensuração de instrumentos financeiros (alterações IFRS 9 e IFRS 7; aplicáveis para períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2026);
- IFRS 19 Subsidiárias sem Responsabilidade Pública (aplicáveis para períodos de relatórios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027).

## 4. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Caixa e bancos	58	145
Aplicações financeiras	<u>6.458</u>	<u>5.618</u>
	<u><b>6.516</b></u>	<u><b>5.763</b></u>

O caixa e os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e referem-se substancialmente à certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado. As aplicações financeiras possuem remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, em média, 97,51% do CDI em 31 de dezembro de 2025 (97,04% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### 5. Ativo contratual da concessão

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b><u>175.132</u></b>
Receita de operação e manutenção	14.222
Remuneração do ativo contratual da concessão	27.923
(-) Parcela variável	(86)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(34.300)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b><u>182.891</u></b>
Receita de operação e manutenção	14.735
Remuneração do ativo contratual da concessão	28.407
(-) Parcela variável	(153)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(45.902)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b><u><u>179.978</u></u></b>
Ativo contratual da concessão – circulante	30.351
Ativo contratual da concessão - não circulante	149.627
<b>Total circulante e não circulante</b>	<b><u><u>179.978</u></u></b>

O ativo contratual da concessão inclui os valores a receber decorrentes da implantação de infraestrutura, da receita de remuneração dos ativos de concessão e da operação e manutenção, bem como o valor do ativo indenizável, referente ao montante que o concessionário terá direito quando do término do contrato de concessão. A ERTE considera que o valor da indenização a que terá direito deve corresponder ao valor novo de reposição ajustado pela depreciação acumulada de cada item.

As contabilizações de adições subsequentes ao ativo contratual somente ocorrerão quando da implantação da infraestrutura relacionada com ampliação/melhoria/reforço da infraestrutura que represente potencial de geração de receita adicional.

### 6. Encargos regulatórios

	<b><u>31/12/2025</u></b>	<b><u>31/12/2024</u></b>
P&D - Pesquisa & Desenvolvimento	994	956
Quota de reserva global de reversão - RGR	972	534
Taxa de fiscalização - ANEEL	23	21
	<b><u>1.989</u></b>	<b><u>1.511</u></b>
Passivo circulante	1.668	1.228
Passivo não circulante	321	283

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### 7. Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos passivos, decorrem substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil) conforme o CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente, a ICPC 01 (R1) – Interpretação Contratos de Concessão, OCPC 05 – Orientação Contratos de Concessão e CPC 06 (R2) – Arrendamentos, mensurados pelas alíquotas aplicáveis nos períodos nos quais se espera que o passivo seja liquidado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício.

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>5.899</b>
Imposto diferido reconhecido no resultado	239
Reclassificação de impostos correntes	(233)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>5.905</b>
Imposto diferido reconhecido no resultado	469
Reclassificação de impostos correntes	(1)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>6.373</b>

### 8. Contribuições e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
PIS e COFINS diferidos (*)	6.569	6.676
Quota de reserva global de reversão - RGR diferido	4.679	4.755
Taxa de fiscalização - ANEEL diferido	720	731
	<u>11.968</u>	<u>12.162</u>
Passivo circulante	2.018	1.951
Passivo não circulante	9.950	10.211

(\*) A Lei Complementar nº 214/2025 instituiu a Contribuição sobre Bens e Serviços (CBS) e o Imposto sobre Bens e Serviços (IBS), estabelecendo o período de transição para substituição do PIS e da COFINS, com início em 1º de janeiro de 2026 e implementação gradativa conforme cronograma legal. Considerando que a Companhia possui saldos de PIS e COFINS diferidos cuja realização ultrapassa o exercício de 2026, e cujas reversões ocorrerão majoritariamente após o período de extinção desses tributos, previsto para 2027, tais passivos fiscais diferidos foram mensurados pelas alíquotas que se espera aplicar no período em que o passivo for liquidado, com base nas taxas que tenham sido substantivamente aprovadas até a data do balanço.

Embora a base constitucional para a extinção do PIS e da COFINS tenha sido estabelecida, a Companhia avalia que a mensuração dos efeitos contábeis de forma fidedigna ainda depende da conclusão da regulamentação infraconstitucional, por meio das respectivas Leis Complementares.

Especificamente para o setor de transmissão de energia elétrica, o regime de diferimento da CBS e do IBS, bem como as alíquotas aplicáveis que impactarão o equilíbrio econômico-financeiro dos contratos de concessão, ainda estão sob definição regulatória. Dessa forma, a Administração da Companhia entende que a aprovação substantiva, para fins de mensuração contábil em seu cenário específico, deverá ser alcançada ao longo do exercício de 2026, momento em que procederá ao recálculo e aos registros contábeis correspondentes, inclusive com o ajuste no Ativo Contratual, de modo a refletir a neutralidade regulatória esperada.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### 9. Provisão para demandas judiciais

#### Perda provável:

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Companhia não possuía demandas judiciais classificadas como perda "provável".

#### Perda possível:

Com base no parecer dos advogados externos e internos, em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a Companhia não possuía demandas judiciais classificadas como perda "possível".

### 10. Patrimônio líquido

#### 10.1 Capital social

O capital social integralizado em 31 de dezembro de 2025 e 2024 é de R\$96.941, representado por 42.066.985 ações ordinárias e por 42.066.985 ações preferenciais em 31 de dezembro de 2025 e 2024, sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia, em 31 de dezembro de 2025 e 2024, é a seguinte:

	Quantidade de ações			
	Integralizadas		% do capital	
	Ordinárias	Preferenciais	Votante	Total
Alupar Investimento S.A.	18.475.373	-	43,92%	21,96%
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	18.465.427	-	43,90%	21,95%
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	-	15.208.597	-	18,08%
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	5.126.185	26.858.388	12,19%	38,02%
	<b>42.066.985</b>	<b>42.066.985</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

#### 10.2 Reservas de lucro

##### 10.2.1 Reserva legal

A reserva legal é calculada com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, e já atingiu o limite de 20% do capital social integralizado. O saldo em 31 de dezembro de 2025 e 2024 é de R\$19.388.

##### 10.2.2 Reserva de retenção de lucros

Os valores mantidos em reserva de retenção de lucros serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e disponibilidade de caixa da Companhia. O saldo em 31 de dezembro de 2025 é de R\$17.283 (R\$20,013 em 31 de dezembro de 2024).

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### 10.2.3 Reserva de lucros a realizar

Essa parcela advém substancialmente da contabilização de ativos e passivos, cujos prazo de realização financeira ocorrerão em exercícios futuros. Dessa forma, os valores mantidos nessa rubrica serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e realização financeiras dos saldos de ativo contratual e, consequente geração de caixa pela Companhia. O saldo em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 6.688 (R\$5.000 em 31 de dezembro de 2024).

### 10.2.4 Destinação do resultado

De acordo com o Estatuto Social da ERTE, os acionistas terão direito a receber como dividendo mínimo obrigatório não cumulativo, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício ajustado.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>32.250</b>	<b>33.568</b>
<b>Base de cálculo de dividendos</b>	32.250	33.568
Dividendos mínimos obrigatórios	(8.062)	(8.392)
Dividendos adicionais propostos	-	(20.176)
Reserva de lucros a realizar	(24.188)	(5.000)
<b>Saldo de lucros (prejuízos) acumulados</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 11. Partes relacionadas

A remuneração da Administração, incluindo Diretores e membros do Conselho de Administração, totalizou R\$ 696 em 31 de dezembro de 2025 (R\$ 639 em 31 de dezembro de 2024), sendo composta por pró-labore, encargos, benefícios e gratificação. Em 31 de dezembro de 2025, a ERTE não tinha contratos em aberto e não realizou operações envolvendo outras partes relacionadas.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### 12. Receita operacional líquida

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>42.989</b>	<b>42.059</b>
Receita de operação e manutenção	14.735	14.222
Remuneração do ativo contratual da concessão	28.407	27.923
(-) Parcela variável	(153)	(86)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(3.283)</b>	<b>(3.127)</b>
PIS	(279)	(273)
COFINS	(1.290)	(1.262)
Quota para reserva global de reversão - RGR	(1.118)	(1.094)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(424)	(330)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	(172)	(168)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>39.706</b>	<b>38.932</b>

### 13. Receitas e despesas financeiras

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>1.044</b>	<b>502</b>
Receita de aplicações financeiras	1.019	482
Juros ativos	7	8
Outras receitas financeiras	18	12
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(374)</b>	<b>(250)</b>
Encargos sobre arrendamento mercantil	(11)	(8)
Variação monetária	(343)	(226)
Outras despesas financeiras	(20)	(16)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>670</b>	<b>252</b>

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### 14. Imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurada com base no regime de lucro presumido e debitada em resultado é demonstrada como segue:

	31/12/2025		31/12/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Receita operacional	42.943	42.943	42.059	42.059
Receita operacional ajustada	42.943	42.943	42.059	42.059
Alíquota aplicada sobre a receita	8%	12%	8%	12%
	3.435	5.153	3.365	5.047
Receitas financeiras	1.045	1.045	502	502
Base de cálculo	4.480	6.198	3.867	5.549
Alíquotas utilizadas para o cálculo	15% e 10%	9%	15% e 10%	9%
	(1.096)	(558)	(943)	(499)
Outros (Ajuste BCS ERTE CPC 47)	(366)	(199)	(28)	(16)
Constituição de passivo tributário diferido	16	4		
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(1.446)</b>	<b>(753)</b>	<b>(971)</b>	<b>(515)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social correntes</b>	<b>(1.144)</b>	<b>(586)</b>	<b>(816)</b>	<b>(431)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(302)</b>	<b>(167)</b>	<b>(155)</b>	<b>(84)</b>

A ERTE possui sentença judicial favorável, que garante o cálculo de IRPJ e CSLL com aplicação dos percentuais de presunção de 8% e 12%, respectivamente.

### 15. Instrumentos financeiros

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se de seus correspondentes valores de mercado.

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, a ERTE não tinha contratos em aberto envolvendo operações com derivativos.

#### a) Classificação dos instrumentos financeiros

- Caixa e bancos são classificados como pelo custo amortizado
- Equivalentes de caixa são classificados como valor justo por meio do resultado.
- Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias é classificado como pelo custo amortizado.
- Fornecedores e arrendamentos são classificados como outros passivos financeiros e mensurados pelo custo amortizado.

## ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### b) Hierarquia do valor justo

A ERTE utiliza a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

- Nível I - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível II - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente; e
- Nível III - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, não houve transferências decorrentes de avaliações de valor justo entre os níveis I e II, nem para dentro ou fora do nível III. A ERTE classifica os saldos de equivalentes de caixa como nível II.

### c) Gerenciamento de riscos

Os principais fatores de risco inerentes às operações da ERTE podem ser assim identificados:

*Risco de crédito* - a ERTE mantém contrato com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), concessionárias e outros agentes, regulando a prestação de seus serviços vinculados à rede básica a aproximadamente 1.730 usuários, com cláusula de garantia bancária. Igualmente, a ERTE mantém contratos regulando a prestação de seus serviços nas demais instalações de transmissão - DIT e com cláusula de garantia bancária;

*Risco de preço* - as receitas da ERTE são, nos termos do contrato de concessão, reajustadas anualmente pela ANEEL, pela variação do IPCA;

*Risco de liquidez* - a principal fonte de caixa da ERTE é proveniente de suas operações, principalmente do uso do seu sistema de transmissão de energia elétrica por outras concessionárias e agentes do setor. Seu montante anual, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais instalações de transmissão - DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL;

A Administração da ERTE não considera relevante sua exposição aos riscos acima e, portanto, não apresenta o quadro demonstrativo da análise de sensibilidade.

## **ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2025

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

### **16. Benefícios a empregados**

A ERTE oferece aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale transporte, vale refeição e plano de previdência privada de contribuição definida. Não existem benefícios pós-emprego e pagamento baseado em ações.

\*\*\*

Angelo Piovezan  
Contador – CRC 1SP293614