

RESULTADOS
2025



ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
RESULTADOS 4º. TRIMESTRE DE 2025

Cataguases, 19 de março de 2026 – A Administração da Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
BALANÇO PATRIMONIAL
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2025 | 2024 |
|--------------------------------------------------|------|---------------|---------------|
| Ativo | | | |
| Circulante | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 1.707 | 684 |
| Consumidores e concessionárias | 6 | 491 | 593 |
| Tributos a recuperar | | 5 | 1 |
| Concessão do serviço público (ativo de contrato) | 10 | 5.408 | 5.156 |
| Outros créditos | | 107 | 128 |
| Total do circulante | | 7.718 | 6.562 |
| Não circulante | | | |
| Realizável a longo prazo | | | |
| Tributos a recuperar | | 10 | 3 |
| Concessão do serviço público (ativo de contrato) | 10 | 89.773 | 89.922 |
| Imobilizado e Intangível | | 24 | 29 |
| Total do não circulante | | 89.807 | 89.954 |
| Total do ativo | | 97.525 | 96.516 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
BALANÇO PATRIMONIAL
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 e 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2025 | 2024 |
|----------------------------------------------------------------|------|---------------|---------------|
| Passivo | | | |
| Circulante | | | |
| Fornecedores | 12 | 4.935 | 10.066 |
| Impostos e contribuições sociais | 11 | 105 | 115 |
| Encargos Setoriais | | 16 | 15 |
| Dividendos | | 1.156 | 109 |
| Outras contas a pagar | | 55 | 639 |
| Total do circulante | | 6.267 | 10.944 |
| Não circulante | | | |
| Impostos e contribuições sociais | 11 | 3.474 | 3.470 |
| Impostos e contribuições sociais diferidos | 8 | 2.935 | 2.928 |
| Encargos Setoriais | | 14 | - |
| Total do não circulante | | 6.423 | 6.398 |
| Patrimônio líquido e recursos destinados a futuro | | | |
| aumento de capital | | | |
| Capital social | 13.1 | 57.419 | 45.634 |
| Reservas de Lucros | | 10.714 | 8.305 |
| Reserva especial de dividendos | 13.3 | 14.403 | 13.450 |
| | | 82.536 | 67.389 |
| Recursos destinados a futuro aumento de capital | 9 | 2.299 | 11.785 |
| Total patrimônio líquido e recursos destinados a futuro | | 84.835 | 79.174 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | | 97.525 | 96.516 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2025 | 2024 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------|---------------|
| Receita de infraestrutura, operação e manutenção, ganho de eficiência na implementação da infraestrutura e outras, líquidas | | 84 | 26.912 |
| Remuneração dos ativos da concessão | | 5.154 | 9.206 |
| Receita operacional líquida | 14 | 5.238 | 36.118 |
| Custo de operação | 15 | (111) | (21.475) |
| Lucro bruto | | 5.127 | 14.643 |
| Despesas gerais e administrativas | 15 | (592) | (193) |
| Resultado antes das receitas (despesas) financeiras e impostos | | 4.535 | 14.382 |
| Receitas financeiras | | 49 | 26 |
| Despesas financeiras | | (11) | (2) |
| Despesas financeiras líquidas | | 38 | 24 |
| Resultado antes dos tributos sobre o lucro | | 4.573 | 14.406 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | 8 | (157) | (86) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | 8 | (7) | (1.061) |
| Lucro líquido do exercício | 16 | 4.409 | 13.259 |
| Lucro por ação R\$ | 16 | 0,08 | 0,41 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2025 | 2024 |
|----------------------------------------------------------------------|------|--------------|---------------|
| Prejuízo do exercício | 16 | 4.409 | 13.259 |
| Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado | | - | - |
| Total de outros resultados abrangentes do exercício | | 4.409 | 13.259 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| Nota | Capital social | Reservas de lucros | | Reserva especial de dividendos | Dividendos Adicionais Propostos | Lucros (Prejuízos) acumulados | Recursos destinados a futuro aumento de capital | Total |
|----------------------------------------------------------------------|----------------|--------------------|------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------------------|----------------|
| | | Reserva Legal | Reserva de lucros - orçamento de capital | | | | | |
| Saldos em 01 de janeiro de 2024 | 7.296 | 423 | 7.565 | 854 | - | - | 37.992 | 54.130 |
| Aumento de capital conforme AGOE de 26/04/2024 | 37.992 | - | - | - | - | - | (37.992) | - |
| Aumento de capital com reserva de lucros conforme AGOE de 26/04/2024 | 346 | (346) | - | - | - | - | - | - |
| Lucro líquido do exercício | 16 | - | - | - | - | 13.259 | - | 13.259 |
| Proposta de destinação do lucro líquido: | | | | | | | | |
| Reserva legal | 13.2 | 663 | - | - | - | (663) | - | - |
| Reserva especial de dividendos | 13.3 | - | - | 12.596 | - | (12.596) | - | - |
| Recursos destinados a futuro aumento de capital | 9 | - | - | - | - | - | 11.785 | 11.785 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | 45.634 | 740 | 7.565 | 13.450 | - | - | 11.785 | 79.174 |
| Aumento de capital conforme AGOE de 23/04/2025 | 13.1 | 11.785 | - | - | - | - | (11.785) | - |
| Lucro líquido do exercício | 16 | - | - | - | - | 4.409 | - | 4.409 |
| Proposta de destinação do lucro líquido: | | | | | | | | |
| Reserva legal | 13.2 | 221 | - | - | - | (221) | - | - |
| Dividendos | 13.5 | - | - | - | - | (1.047) | - | (1.047) |
| Reserva de Retenção de Lucros | 13.5 | - | 2.188 | - | - | (2.188) | - | - |
| Dividendos Adicionais Propostos | 13.5 | - | - | - | 953 | (953) | - | - |
| Recursos destinados a futuro aumento de capital | 9 | - | - | - | - | - | 2.299 | 2.299 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2025 | 57.419 | 961 | 9.753 | 13.450 | 953 | - | 2.299 | 84.835 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO - DVA
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2025 | 2024 |
|---------------------------------------------------|------|--------------|-----------------|
| Geração do valor adicionado | | | |
| Receitas | | | |
| Remuneração do ativo de contrato de concessão | 14 | 5.154 | 9.206 |
| Outras receitas | 14 | 358 | 28.322 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 15 | (80) | - |
| | | 5.432 | 37.528 |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | | | |
| Materiais, Serviços de terceiros | 15 | (187) | (121) |
| Custo de construção e outros | | (197) | (21.612) |
| | | (384) | (21.733) |
| Valor adicionado bruto | | 5.048 | 15.795 |
| Depreciação e amortização | 15 | (5) | (3) |
| Valor adicionado líquido produzido | | 5.043 | 15.792 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | |
| Receitas financeiras | | 49 | 26 |
| Valor adicionado a distribuir | | 5.092 | 15.818 |
| Distribuição do valor adicionado: | | | |
| Impostos, taxas e contribuições | | | |
| Federais | | 439 | 2.557 |
| Tributos | | 366 | 2.517 |
| Obrigações Intra-setoriais | | 73 | 40 |
| Remuneração de capital de terceiros | | | |
| Juros | | 11 | 2 |
| Aluguéis | | 233 | - |
| Remuneração de capitais próprios | | | |
| Dividendos | 13.5 | 2.000 | 12.596 |
| Lucros reditos | | 2.409 | 663 |
| | | 5.092 | 15.818 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2025 | 2024 |
|---------------------------------------------------------------------------|------|----------------|-----------------|
| Atividades operacionais | | | |
| Lucro líquido do exercício | 16 | 4.409 | 13.259 |
| Imposto de renda e contribuição social | 8 | 164 | 1.147 |
| PIS & COFINS diferido | 14 | 4 | 1.258 |
| Margem, ganho e perda na eficiência da construção, operação e remuneração | 14 | - | (6.666) |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa | 15 | 80 | |
| Remuneração do ativo de contrato | 14 | (5.154) | (9.206) |
| Depreciação e amortização | 15 | 5 | 3 |
| Redução (aumento) dos ativos | | | |
| Impostos a recuperar | | (11) | (4) |
| Concessionárias e permissionárias | | 5.073 | 2.265 |
| Outros créditos | | 21 | (128) |
| Aumento (redução) dos passivos | | | |
| Fornecedores | | 1.913 | (2.256) |
| Encargos Setoriais | | 15 | 15 |
| Tributos e contribuições sociais | | (23) | (1) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (144) | (36) |
| Outras contas a pagar | | (584) | 639 |
| Caixa líquido gerado nas atividades operacionais | | 5.768 | 289 |
| Atividades de investimentos | | | |
| Aplicações em Linhas de Transmissão de Energia | | (7.044) | (11.429) |
| Aplicações no imobilizado e intangível | | - | (21) |
| Caixa líquido consumido nas atividades de investimentos | | (7.044) | (11.450) |
| Atividades de financiamento | | | |
| Recursos destinados a futuro aumento de capital | 9 | 2.299 | 11.785 |
| Caixa líquido gerado nas atividades de financiamento | | 2.299 | 11.785 |
| Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa | | 1.023 | 624 |
| Caixa e equivalentes de caixa iniciais | 5 | 684 | 60 |
| Caixa e equivalentes de caixa finais | 5 | 1.707 | 684 |
| Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa | | 1.023 | 624 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA TOCANTINS TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A
BALANÇO SOCIAL ANUAL - 2025
(Em milhares de reais)

| 1 - Base de Cálculo | | 2025 | | | 2024 | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------|--|
| Receita líquida (RL) | | 5.238 | | | 36.118 | | |
| Resultado operacional (RO) | | 4.573 | | | 14.406 | | |
| Folha de pagamento bruta (FPB) | | - | | | - | | |
| 2 - Indicadores Sociais Internos | Valor | % sobre FPB | % sobre RL | Valor | % sobre FPB | % sobre RL | |
| Alimentação | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Encargos sociais compulsórios | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Previdência privada | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Saúde | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Segurança e saúde no trabalho | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Educação | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Cultura | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Capacitação e desenvolvimento profissional | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Creches ou auxílio-creche | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Participação nos lucros ou resultados | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Outros | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Total - Indicadores sociais internos | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| 3 - Indicadores Sociais Externos | Valor | % sobre RO | % sobre RL | Valor | % sobre RO | % sobre RL | |
| Educação | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Cultura | 2 | 0,04% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Saúde e saneamento | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Esporte | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Combate à fome e segurança alimentar | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Outros | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Total das contribuições para a sociedade | 2 | 0,04% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Tributos (excluídos encargos sociais) | 439 | 9,68% | 0,00% | 2.517 | 17,47% | 6,97% | |
| Total - Indicadores sociais externos | 441 | 9,72% | 0,00% | 2.517 | 17,47% | 6,97% | |
| 4 - Indicadores Ambientais | Valor | % sobre RO | % sobre RL | Valor | % sobre RO | % sobre RL | |
| Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa | 34 | 0,74% | 0,65% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Investimentos em programas e/ou projetos externos | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Total dos investimentos em meio ambiente | 34 | 0,74% | 0,65% | - | 0,00% | 0,00% | |
| Quanto ao estabelecimento de "metas anuais" para minimizar resíduos, o consumo em geral na produção/ operação e aumentar a eficácia na utilização de recursos naturais, a empresa | () não possui metas () cumpre de 51 a 75% () cumpre de 0 a 50% (x) cumpre de 76 a 100% | | | () não possui metas () cumpre de 51 a 75% () cumpre de 0 a 50% (x) cumpre de 76 a 100% | | | |
| 5 - Indicadores do Corpo Funcional | 2025 | | | 2024 | | | |
| Nº de empregados(as) ao final do período | - | | | - | | | |
| Nº de admissões durante o período | - | | | - | | | |
| Nº de empregados(as) terceirizados(as) | 2 | | | - | | | |
| Nº de estagiários(as) | - | | | - | | | |
| Nº de empregados(as) acima de 45 anos | - | | | - | | | |
| Nº de mulheres que trabalham na empresa | - | | | - | | | |
| % de cargos de chefia ocupados por mulheres | - | | | - | | | |
| Nº de negros(as) que trabalham na empresa | - | | | - | | | |
| % de cargos de chefia ocupados por negros(as) | - | | | - | | | |
| Nº de portadores(as) de deficiência ou necessidades especiais | - | | | - | | | |

| 6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial | 2025 | | | Metas 2026 | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa | - | | | - | | |
| Número total de acidentes de trabalho | - | | | - | | |
| Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por: | () direção | (x) direção e gerências | () todos(as) empregados(as) | () direção | (x) direção e gerências | () todos(as) empregados(as) |
| Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por: | () direção e gerências | () todos(as) empregados(as) | (x) todos(as) + Cipa | () direção e gerências | () todos(as) empregados(as) | (x) todos(as) + Cipa |
| Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa: | () não se envolve | (x) segue as normas da OIT | () incentiva e segue a OIT | () não se envolve | (x) segue as normas da OIT | () incentiva e segue a OIT |
| A previdência privada contempla: | () direção | () direção e gerências | (x) todos(as) empregados(as) | () direção | () direção e gerências | (x) todos(as) empregados(as) |
| A participação dos lucros ou resultados contempla: | () direção | () direção e gerências | (x) todos(as) empregados(as) | () direção | () direção e gerências | (x) todos(as) empregados(as) |
| Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa: | () não são considerados | () são sugeridos | (x) são exigidos | () não são considerados | () são sugeridos | (x) são exigidos |
| Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa: | () não se envolve | () apóia | (x) organiza e incentiva | () não se envolve | () apóia | (x) organiza e incentiva |
| Número total de reclamações e críticas de consumidores(as): | na empresa - | no Procon - | na Justiça - | na empresa - | no Procon - | na Justiça - |
| % de reclamações e críticas atendidas ou solucionadas: | na empresa - | no Procon - | na Justiça - | na empresa - | no Procon - | na Justiça - |
| Valor adicionado total a distribuir (em mil R\$): | Em 2025: 5.092 | | | Em 2024: 15.818 | | |
| Distribuição do Valor Adicionado (DVA): | 16% governo 0% colaboradores(as) 36% acionistas 4% terceiros 44% retido | | | 16% governo 0% colaboradores(as) 0% acionistas 0% terceiros 84% retido | | |
| 7 - Outras Informações | 2025 | | | 2024 | | |
| 7) Investimentos sociais | | | | | | |
| 7.1 - Programa Luz para Todos | - | | | - | | |
| 7.1.1 - Investimento da União | - | | | - | | |
| 7.1.2 - Investimento do Estado | - | | | - | | |
| 7.1.3 - Investimento do Município | - | | | - | | |
| 7.1.4 - Investimento da Concessionária | - | | | - | | |
| Total - Programa Luz para Todos (7.1.1 a 7.1.4) | - | | | - | | |
| 7.2 - Programa de eficiência Energética | - | | | - | | |
| 7.3 - Programa de Pesquisa e Desenvolvimento | 10 | | | - | | |
| Total dos investimentos sociais (7.1 a 7.3) | 10 | | | - | | |

Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A
Notas explicativas às demonstrações financeiras para o
exercício findo em 31 de dezembro de 2025
(Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

1. Contexto operacional

A Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A (“Companhia”), com sede na cidade de Cataguases, Estado de Minas Gerais, companhia integrante do Grupo Energisa, é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 25 de junho de 2019 e tem como objeto social explorar concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica.

1.1 Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica

A controladora Energisa Transmissão de Energia S/A foi vencedora do lote 04 do Leilão Aneel 01/2021 promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) ocorrido em 30 de junho de 2021, na Bovespa, em São Paulo.

Em 30 de setembro de 2021, foi assinado o contrato de concessão nº 14/2021 junto a ANEEL, que outorgou a Companhia pelo prazo de 30 anos, com vencimento em 30 de setembro de 2051, a concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica, para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão, localizadas no Estado do Tocantins, compostas pela ampliação da Subestação Gurupi, com a construção do novo pátio de 138kV e inclusão de 2 unidades trifásicas de 230/138-13,8kV de 100MVA.

Os investimentos previstos no empreendimento somam R\$64.789. O prazo regulatório para entrada em Operação Comercial do empreendimento é de 36 meses estimado para 30 de setembro de 2024, entretanto a Administração antecipou a energização em 5 meses, que foi concluída em 08 de maio de 2024.

Os contratos de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica estabelecem as condições de remuneração e de reversão dos bens vinculados ao término do prazo da concessão. Nos contratos celebrados até 2019, há previsão de indenização de todos os ativos da concessão ainda não depreciados ao final da concessão.

Para os contratos celebrados posteriormente, não há cláusula específica que assegure a indenização do valor residual dos bens reversíveis ao término da concessão, havendo previsão contratual de indenização restrita aos ativos incrementais (reforços e melhorias).

As obrigações da Companhia, previstas no contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica para implementar, operar, explorar e manter as linhas de transmissão pertencentes a rede básica do sistema interligado-SIN por um período de 30 anos são:

I – operar e manter as instalações de modo a assegurar a continuidade e a eficiência do Serviço Regulado, a segurança das pessoas e a conservação dos bens e instalações localizados em sua área de concessão;

II – realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência e segurança em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;

III - organizar e manter controle patrimonial dos bens e instalações vinculados à concessão e zelar por sua integridade, providenciando que aqueles que, por razões de ordem técnica, sejam essenciais à garantia e confiabilidade do sistema elétrico;

IV – atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória.

V – submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações nas posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do

controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão;

VI - manter o acervo documental auditável, em conformidade com as normas vigentes; e

VII - operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis e adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção dos licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências.

A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, por no máximo igual período de acordo com o que dispõe o § 3º art. 4º da Lei nº 9.074 de 1995, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente.

1.2 Principais assuntos Regulatórios

1.2.1 Reajuste Tarifário Anual

A Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.481, de 15 de julho de 2025, estabeleceu as RAPs das Controladas, para o ciclo de 12 meses, compreendendo o período de 1º de julho de 2025 a 30 de junho de 2026. A RAP da companhia é reajustada pelo IPCA (+5,32%).

A seguir, a RAP da Companhia reajustada sem considerar a parcela de ajuste (PA):

| Concessão | Contrato de concessão | Rede Básica | Rede Fronteiras | Demais instalações | Ciclo 2025-2026 | Ciclo 2024-2025 |
|-----------|-----------------------|-------------|-----------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| | | RBL | RBL | RPEC/RCDM | | |
| ETT II | 014/2021 | 1.092 | 3.295 | 1.058 | 5.445 | 5.170 |

2. Apresentação das demonstrações financeiras

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as IFRS Accounting Standards emitidas *pelo International Accounting Standards Board* (“IASB”), que compreendem os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Adicionalmente, a Administração considerou as orientações emanadas da Orientação OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações financeiras de forma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Diretoria em 19 de março de 2026.

2.2 Moeda e base de mensuração

As demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requeridos nas normas.

2.3 Julgamentos, estimativas e premissas

A elaboração das demonstrações financeiras requer que a Administração faça o uso de julgamentos, estimativas e premissas que afetam os valores reportados de ativos e passivos, receitas e despesas. Os resultados de determinadas transações, quando de sua efetiva realização em exercícios subsequentes, podem diferir dessas estimativas. As revisões das estimativas contábeis são reconhecidas no exercício em que são revisadas e nos exercícios futuros afetados.

As principais estimativas e julgamentos relacionados às demonstrações financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- I. Nota explicativa nº 6 – Concessionárias e permissionárias: Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa – PPECLD;
- II. Nota explicativa nº 8 – Impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente: Análise da recuperabilidade dos tributos diferidos;
- III. Nota explicativa nº 10 – Concessão do serviço público (ativo de contrato): valor recuperável para o ativo de contrato;
- IV. Nota explicativa nº 17 – Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos: definição dos níveis dos instrumentos financeiros e mensuração do valor justo.

3. Políticas contábeis materiais e novos pronunciamentos contábeis

As políticas contábeis materiais têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

3.1. Práticas materiais

- a. **Caixa e equivalentes de caixa** – os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa e estando sujeita a um insignificante risco 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.
- b. **Concessionárias e permissionárias** – refere-se aos valores de contas a receber de faturas emitidas pelo Uso do Sistema de Transmissão, contabilizada com base no regime de competência, deduzidos da provisão para créditos de liquidação duvidosa, quando aplicável.

A Companhia mensura as perdas de crédito esperadas para contas a receber de concessionárias e permissionárias de curto prazo utilizando matriz de perda baseada em histórico de inadimplência, ajustada por informações atuais e projeções futuras, quando aplicável.

Para fins de avaliação da recuperabilidade dos créditos, a Companhia utiliza informações disponíveis sobre os agentes devedores, tendo como principal referência os relatórios de casos especiais divulgados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), que consolidam dados relacionados à inadimplência no âmbito do segmento de transmissão. Adicionalmente, a análise contempla o envelhecimento dos saldos a receber, com especial atenção aos créditos com vencimento superior a 360 dias, os quais são objeto de avaliação individualizada, em consonância com a metodologia de perdas esperadas adotada pela Companhia.

Parcela dos saldos provisionados refere-se a Avisos de Créditos Complementares (AVCs complementares), associados a encargos rescisórios previstos nos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST), conforme regulamentação da ANEEL.

c. Instrumentos financeiros

Ativos financeiros:

Reconhecimento inicial e mensuração - são classificados no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado acrescido dos custos de transação, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado.

A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios para a gestão destes ativos financeiros.

Para que um ativo financeiro seja classificado e mensurado pelo custo amortizado ou pelo valor justo por meio de outros resultados abrangentes, ele precisa gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” sobre o valor do principal em aberto. Esta avaliação é executada a nível de cada instrumento.

As aquisições ou alienação de ativos financeiros que exigem a entrega de ativos dentro de um prazo estabelecido por regulamento ou convenção no mercado são reconhecidas na data da negociação, ou seja, a data em que a Companhia se comprometeu a comprar ou vender o ativo.

Um ativo financeiro não é mais reconhecido quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual, essencialmente, todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

Mensuração subsequente - Os ativos financeiros ao custo amortizado são subsequentemente mensurados usando o método de juros efetivos e estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

A Companhia mensura os ativos financeiros ao custo amortizado se o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais, e os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

Os ativos financeiros ao custo amortizado são subsequentemente mensurados usando o método de juros efetivos e estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

Segue abaixo resumo da classificação e mensuração – CPC 48/IFRS 9:

| Classificação e Mensuração | |
|---------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ativos financeiros a custo amortizado | Estes ativos são mensurados ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por <i>impairment</i> . A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e <i>impairment</i> são reconhecidas no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é registrado no resultado. |
| Ativos financeiros mensurados a VJR | Esses ativos são mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado. |

| | |
|------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Instrumentos de dívida ao VJORA | Esses ativos são mensurados ao valor justo. Os rendimentos de juros calculados utilizando o método dos juros efetivo, ganhos e perdas cambiais e <i>impairment</i> são reconhecidos no resultado. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA. No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, poderá optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em ORA. Esta escolha é feita para cada investimento. No desreconhecimento, o resultado acumulado em ORA é reclassificado para o resultado. |
| Instrumentos patrimoniais ao VJORA | Esses ativos são mensurados ao valor justo. Os dividendos são reconhecidos como ganho no resultado, a menos que o dividendo represente claramente uma recuperação de parte do custo do investimento. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA e nunca são reclassificados para o resultado. |

Avaliação do modelo de negócio:

A Companhia realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem (i) as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas que inclui a questão de saber se a estratégia da Administração tem como foco a obtenção de receitas de juros contratuais, a manutenção de um determinado perfil de taxa de juros, a correspondência entre a duração dos ativos financeiros e a duração de passivos relacionados ou saídas esperadas de caixa, ou a realização de fluxos de caixa por meio da venda de ativos; (ii) como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Sociedade; (iii) os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e o ativo financeiro mantido naquele modelo de negócios) e a maneira como aqueles riscos são gerenciados; (iv) como os gerentes do negócio são remunerados – por exemplo, se a remuneração é baseada no valor justo dos ativos geridos ou nos fluxos de caixa contratuais obtidos; e (v) a frequência, o volume e o momento das vendas de ativos financeiros nos exercícios anteriores, os motivos de tais vendas e suas expectativas sobre vendas futuras.

As transferências de ativos financeiros para terceiros em transações que não se qualificam para o desreconhecimento não são consideradas vendas, de maneira consistente com o reconhecimento contínuo dos ativos da Companhia.

Os ativos financeiros mantidos para negociação ou gerenciados com desempenho avaliado com base no valor justo são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros:

Para fins de avaliação dos fluxos de caixa contratuais, o principal é definido como o valor do custo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os juros são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período de tempo e pelos outros riscos e custos básicos de empréstimos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, é considerado os eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa; os termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis; o pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos (baseados na performance de um ativo).

Passivos financeiros:

São mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. Em 2025, compreendem os saldos a pagar a fornecedores.

Reconhecimento inicial e mensuração – os passivos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado, passivos financeiros ao custo amortizado ou como derivativos designados como instrumentos de hedge em um hedge efetivo, conforme apropriado.

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.

Mensuração subsequente – a mensuração de passivos financeiros é como segue:

Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado – passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros para negociação e passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado. Passivos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem incorridos para fins de recompra no curto prazo. Esta categoria também pode incluir os instrumentos financeiros derivativos contratados que não são designados como instrumentos de hedge nas relações de *hedge* definidas pelo CPC 48. Os passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado são designados na data inicial de reconhecimento, e somente se os critérios do CPC 48 forem atendidos. A Companhia não designou nenhum passivo financeiro ao valor justo por meio do resultado.

Passivos financeiros ao custo amortizado – Após o reconhecimento inicial, os passivos 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. A Companhia não possui nenhum passivo financeiro ao valor justo por meio do resultado.

Desreconhecimento:

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação sob o passivo é extinta, ou seja, quando a obrigação especificada no contrato for liquidada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente é substituído por outro do mesmo mutuante em termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente são substancialmente modificados, tal troca ou modificação é tratada como o desreconhecimento do passivo original e o reconhecimento de um novo passivo. A diferença nos respectivos valores contábeis é reconhecida na demonstração do resultado.

Compensação de instrumentos financeiros:

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

- d. **Ativo de contrato de concessão** – corresponde ao contrato de concessão nº 014/2021 do serviço público de transmissão de energia elétrica firmado entre o Poder concedente e a Companhia. As características do contrato de concessão fornecem a Administração base para entendimento de que as condições para a aplicação do Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente, está atendido de forma a refletir o negócio de transmissão de energia elétrica.

Conforme previsto no contrato de concessão, uma transmissora de energia é responsável por transportar a energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a transmissora possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão.

Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a transmissora de energia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada Receita Anual Permitida (RAP), durante toda a vigência do contrato de concessão.

O ativo de contrato de concessão 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 de contrato equivalente à contraprestação daquele mês, pela satisfação da obrigação de desempenho de construir, torna-se um contas a receber (ativo financeiro).

O valor do ativo de contrato da companhia é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. O fluxo de caixa futuro é estimado no início da concessão e as premissas de sua mensuração são revisadas na Revisão Tarifária Periódica (RTP).

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 em reforços e melhorias não amortizados (bens reversíveis) que geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato, conforme o tipo de concessão. Estes fluxos de recebimentos são: (i) remunerados pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio estabelecida no início de cada projeto, que varia entre 3% e 8% ao ano; e (ii) atualizados pelo IPCA.

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante fase de obra, tem o direito a contraprestação vinculado a performance de finalização da obra e das obrigações de desempenho de operar e manter, e não somente a passagem do tempo, sendo o reconhecimento da receita e custos das obras relacionadas à formação deste ativo através dos gastos incorridos.

Para estimativas referentes a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa aplicada para o valor presente líquido da margem de construção e de operação é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento, como também o reconhecimento da receita de operação e manutenção decorrente dos custos incorridos necessários para cumprir obrigações de performance de operação e manutenção previstas em contrato de concessão, registra-se também uma receita de remuneração sobre o ativo de contrato utilizando a taxa implícita definida no início de cada projeto obtida após a alocação das margens de construção e de operação e manutenção.

- e. Imobilizado** - Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável (*impairment*) acumuladas, quando aplicável.

O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui:

- O custo de materiais e mão de obra direta;
- Quaisquer outros custos para colocar o ativo no local em condições necessárias para que sejam capazes de operar na sua plenitude;
- Os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados.

Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado.

Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do imobilizado), são reconhecidos em outras receitas/despesas operacionais na demonstração do resultado do exercício.

Os ativos imobilizados são depreciados pelo método linear no resultado do exercício baseado na vida útil econômica estimada de cada componente e/ou de acordo com o prazo de concessão.

- f. Tributos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social** – a Companhia adota o regime de tributação com base no lucro presumido, com apuração trimestral nos meses de março, junho, setembro e dezembro, mediante o qual os tributos correntes sobre o lucro são mensurados pelo valor efetivamente pago ou a pagar às autoridades fiscais, aplicando-se as alíquotas e a legislação tributária vigentes na data de apresentação das demonstrações financeiras.

O imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) é calculado à alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% sobre a parcela que exceder R\$ 60 mil por trimestre (R\$ 240 mil no ano), aplicados sobre a base de cálculo presumida correspondente a 8% da receita bruta, acrescida das demais receitas sujeitas à tributação, tais como receitas financeiras e ganhos de capital, tributadas integralmente ou com percentuais de presunção específicos conforme a legislação aplicável. A contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL) é calculada à alíquota de 9% sobre a base de cálculo presumida correspondente a 12% da receita bruta, acrescida das demais receitas tributáveis pelos mesmos critérios aplicáveis ao IRPJ.

A Companhia reconhece tributos diferidos exclusivamente sobre diferenças temporárias específicas decorrentes de divergências entre o regime de competência contábil e o regime de caixa aplicável à tributação no lucro presumido, conforme previsto no CPC 32 – Tributos sobre o Lucro. As principais diferenças temporárias referem-se a receitas reconhecidas contabilmente pelo regime de competência, mas tributadas apenas quando efetivamente recebidas. Os tributos diferidos são contabilizados no resultado do exercício à medida que as diferenças temporárias se originam ou se revertem.

Em conformidade com o ICPC 22 – Incerteza sobre Tratamento de Tributos sobre o Lucro, a Companhia avalia se é provável que a autoridade tributária aceitará determinado tratamento tributário adotado. Quando se conclui que a aceitação do tratamento tributário é improvável, o efeito da incerteza sobre os tributos correntes ou diferidos é refletido no resultado do exercício pelo método que melhor estime a resolução da incerteza.

- g. Provisões** – uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido. Os passivos relacionados a causas judiciais estão provisionados por valores julgados suficientes pelos administradores e assessores jurídicos para fazer face aos desfechos desfavoráveis.
- h. Receita Operacional** – as receitas são reconhecidas quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O IFRS 15 / CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

As receitas operacionais da Companhia são:

- **Receita de operação e manutenção:** refere-se aos serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica que tem início após o término da fase de construção e visa a não interrupção da disponibilidade da infraestrutura de transmissão.
- **Remuneração do ativo de contrato:** refere-se aos juros reconhecidos pelo método linear com base na taxa que melhor representa a remuneração dos investimentos da infraestrutura de transmissão, por considerar os riscos e prêmios específicos do negócio. A taxa busca precificar o componente financeiro do ativo de contrato, determinada na data de início de cada contrato de concessão e não sofre alteração posterior. A taxa de retorno incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa que varia entre 3% e 8% ao ano; e

Ganho de eficiência na implementação da infraestrutura: refere-se aos ganhos que podem ser auferidos com certo grau de confiabilidade durante a construção da infraestrutura e também na energização do projeto, por refletirem algumas eventuais variações positivas ou negativas, tais como economias Capex na fase conclusão ou revisão positiva da RAP e entrada em operação antecipada em relação ao prazo da ANEEL; e

- **Receita de construção e margem de construção:** refere-se aos serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. As receitas de construção são reconhecidas conforme os gastos incorridos e calculadas acrescentando-se a margem estimada para cada projeto e as alíquotas de PIS e COFINS ao valor do investimento.
- i. **Demais ativos e passivos (circulante)** - os demais ativos e passivos estão demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes rendimentos/encargos incorridos até a data do balanço;
- j. **Demonstração do valor adicionado** - preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis, de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 09/CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado período e é apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte suplementar às demonstrações financeiras.

3.1 Novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC- Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo IASB - International Accounting Standards Board

(i) Pronunciamentos novos ou revisados aplicados a partir de 1º de janeiro de 2025

| Pronunciamentos novos ou revisados | Natureza da revisão/emissão |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Alterações ao CPC 18 (R3) - Investimento em Coligada, Em Controlada e Empreendimento Controlado Em Conjunto | A principal alteração na revisão do CPC 18 (R3) é relacionado à aplicação do método de equivalência patrimonial (MEP) para a mensuração de investimentos em controladas nas demonstrações financeiras individuais. Tal método já era permitido por lei no Brasil, houve apenas a adição de texto em convergência às normas internacionais portanto não houve impacto material em relação à norma vigente nas demonstrações |
| Alterações ao CPC 02 (R2) - Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis | As alterações ao CPC 02 (R2) incorporam as alterações trazidas pelo <i>Lack of Exchangeability</i> , emitido pelo IASB, que define o conceito de moeda conversível, e orienta para procedimentos de moedas não conversíveis. As alterações não tiveram impacto nas demonstrações financeiras. |
| OCPC 10: Créditos de Carbono (tCO2e), Permissões de emissão (allowances) e Crédito de Descarbonização (CBIO) | A orientação técnica direciona o tratamento contábil de créditos de carbono (tCO2e), Permissões de emissão (allowances) e créditos de descarbonização (CBIO) das entidades atuantes no mercado brasileiro. A orientação técnica não produziu impactos relevantes nas demonstrações financeiras. |

(ii) Pronunciamentos novos ou revisados emitidos, ainda não vigentes

| Pronunciamentos ainda não vigentes | Exercícios anuais com início em ou após | Natureza da revisão/emissão |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| CPC 51 (IFRS 18) – Apresentação e divulgação nas Demonstrações Contábeis | 1º de janeiro de 2027 | O CPC 51 substituirá o pronunciamento técnico CPC 26 (R1), e tem como principais objetivos e mudanças: aprimorar a apresentação das demonstrações contábeis, exigir a divulgação em notas explicativas de medidas de desempenho definidas pela administração e introduzir novos princípios de agregação e desagregação de informações. As alterações trarão impactos para as demonstrações financeiras referentes a períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027, bem como informações comparativas (aplicação retrospectiva). Tais impactos estão sendo avaliados pela Administração da Companhia, em processo de implementação durante o exercício corrente de 2026. |
| IFRS 19 – Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações | 1º de janeiro de 2027 | A norma permite que entidades controladas, que não possuam responsabilidade pública, e que possuam uma controladora final ou intermediária que prepare demonstrações financeiras consolidadas, optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS. As aplicações serão avaliadas pela Administração. |
| Alterações à IFRS 9 e à IFRS 7 – Alterações à Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros | 1º de janeiro de 2026 | As alterações nas normas indicam modificações relevantes nos requisitos de classificação, mensuração e divulgação dos instrumentos financeiros. A Companhia não irá aplicar as alterações de forma antecipada, e irá acompanhar a convergência dos pronunciamentos CPC 48 e CPC40 (R1) para avaliar os possíveis impactos nas suas demonstrações financeiras. |
| Alterações à IFRS 9 e à IFRS 7 – Contratos Referenciando a Eletricidade Dependente de Condições Naturais | 1º de janeiro de 2026 | As alterações se aplicam a contratos que façam referência a eletricidade dependente de fatores naturais, esclarecendo a aplicação dos requisitos de "uso próprio", entre outras definições. A Companhia não irá aplicar as alterações de forma antecipada, e irá acompanhar a convergência dos pronunciamentos CPC 48 e CPC40 (R1) para avaliar os possíveis impactos nas suas demonstrações financeiras. |

4. Informações por segmento

A Companhia atua somente no segmento de transmissão de energia elétrica e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

5. Caixa e equivalentes de caixa

A rentabilidade média ponderada da carteira foi de 87,0% do CDI em 2025.

| | 2025 | 2024 |
|-----------------------------------------------------|--------------|------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista | 32 | 684 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata: | | |
| Compromissada | 1.675 | - |
| Total de caixa e equivalentes de caixa | 1.707 | 684 |

(*) As aplicações financeiras apresentadas possuem liquidez diária e são resgatáveis pela taxa de contratação.

6. Concessionárias e Permissionárias

| | 2025 | 2024 |
|------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|
| Contas a receber de demais clientes | 571 | 593 |
| Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa – PECLD ⁽¹⁾ | (80) | - |
| Total – circulante | 491 | 593 |

(1) Refere-se basicamente de saldos a receber de encargos rescisórios de agentes do SIN emitidos pela ONS a favor das transmissoras de energia elétrica onde a Companhia avaliou que sua recuperabilidade é de difícil recebimento e, portanto, efetuou o reconhecimento da provisão para perdas.

Segue demonstração do saldo por idade de vencimento:

| | 2025 | 2024 |
|---------------------------|------------|------------|
| A vencer | 328 | 464 |
| Vencidos até 90 dias | 205 | 119 |
| Vencidos até 180 dias | 9 | 7 |
| Vencidos até 360 dias | 14 | 3 |
| Há mais de 360 dias | 15 | - |
| Total – circulante | 571 | 593 |

Os vencimentos são programados em até 30 dias após a data de emissão das faturas.

7. Tributos a recuperar

| | 2025 | 2024 |
|-----------------------------------------|-----------|----------|
| Imposto de renda pessoa jurídica – IRPJ | 14 | 3 |
| Outros | 1 | 1 |
| Total | 15 | 4 |
| Total – circulante | 5 | 1 |
| Total – não circulante | 10 | 3 |

8. Tributos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente

| | 2025 | 2024 |
|---------------------------------------|----------------|----------------|
| Passivo | | |
| Diferenças temporárias: | | |
| Imposto de Renda | (2.158) | (2.153) |
| Contribuição Social | (777) | (775) |
| Total (Passivo) não circulante | (2.935) | (2.928) |

A natureza dos tributos diferidos são como segue:

| | 2025 | | 2024 | |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|
| | Base de cálculo | IRPJ + CSLL | Base de cálculo | IRPJ + CSLL |
| Concessão do serviço público – ativo de contrato | (8.622) | (2931) | (8.613) | (2928) |
| Receitas financeiras – diferença temporária (competência x caixa) | (11) | (4) | - | - |
| Total – passivo não circulante | (8.633) | (2.935) | (8.613) | (2.928) |

Os valores de imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do exercício estão demonstrados a seguir:

| Regime lucro presumido | 2025 | | 2024 | |
|----------------------------------------------------------|--------------|-------------|--------------|--------------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Receita operacional bruta | 5.512 | 5.512 | 37.528 | 37.528 |
| Alíquotas de presunção | 8% | 12% | 8% | 12% |
| Base de cálculo | 441 | 661 | 3.002 | 4.503 |
| Receita sobre aplicações financeiras | 54 | 54 | 10 | 10 |
| Outras receitas financeiras | 1 | 1 | 10 | 10 |
| Base de cálculo | 55 | 55 | 20 | 20 |
| Base de cálculo total | 496 | 716 | 3.022 | 4.523 |
| Alíquota | 15% | 9% | 15% | 9% |
| IRPJ e CSLL | (74) | (64) | (453) | (407) |
| Adicional IRPJ (10% superior da base R\$20 por mês) | (26) | - | (287) | - |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | (100) | (64) | (740) | (407) |

9. Transação com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Energisa Transmissão de Energia S/A (100% do capital total), que por sua vez é controlada pela ENERGISA S/A, (99,99% do capital total).

Transações efetuadas durante o exercício pela Companhia:

| | Serviços contratados | Serviços prestados ⁽⁴⁾ | Saldo a pagar (fornecedores) | Saldo a receber (clientes) ⁽⁴⁾ | Recursos destinados a futuro aumento de capital ⁽¹⁾ |
|------------------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| Energisa S/A ⁽³⁾ | (60) | - | (8) | - | - |
| Energisa Soluções S/A ⁽²⁾ | (2.419) | - | (1.769) | - | - |
| Energisa Transmissão de Energia S/A | - | - | - | - | (2.299) |
| Energisa Minas Rio – Distribuidora de Energia S/A | - | 2 | - | - | - |
| Energisa Sergipe – Distribuidora de Energia S/A | - | 3 | - | - | - |
| Energisa Paraíba – Distribuidora de Energia S/A | - | 6 | - | - | - |
| Energisa Tocantins – Distribuidora de Energia S/A | - | 4.354 | - | 204 | - |
| Energisa Mato Grosso – Distribuidora de Energia S/A | - | 13 | - | - | - |
| Energisa Mato Grosso do Sul – Distribuidora de Energia S/A | - | 8 | - | - | - |
| Energisa Sul Sudeste – Distribuidora de Energia S/A | - | 5 | - | - | - |
| Energisa Acre – Distribuidora de Energia S/A | - | 2 | - | - | - |

| | Serviços contratados | Serviços prestados ⁽⁴⁾ | Saldo a pagar (fornecedores) | Saldo a receber (clientes) ⁽⁴⁾ | Recursos destinados a futuro aumento de capital ⁽¹⁾ |
|--------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A | - | 5 | - | - | - |
| 2025 | (2.479) | 4.398 | (1.777) | 204 | (2.299) |
| 2024 | (3.739) | 2.014 | (360) | 118 | (11.785) |

(1) Os recursos destinados para futuro aumento de capital não são remunerados.

(2) **Energisa Soluções S/A:** as transações com as empresas ligadas referem-se a serviços de manutenção de linhas, subestações, engenharia e de projetos. Os contratos foram submetidos à aprovação da ANEEL e são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários.

(3) **Serviços compartilhados de rotinas administrativas:** refere-se à prestação de serviços complementares de rotinas administrativas aos processos de suprimentos, recursos humanos, infraestrutura administrativa, finanças, contabilidade e faturamento. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários. O contrato de compartilhamento foi aprovado pela Aneel e firmado em 31 de maio de 2022 com prazo de validade de 60 meses, podendo ser renovado mediante aditivo contratual.

(4) Os serviços prestados referem-se ao transporte de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição, conforme previsto no contrato de concessão.

Remuneração dos administradores

Nos exercícios de 2025 e 2024, não houve pagamento de honorários aos administradores e esse fato não se constitui obrigação futura da Companhia, pois os serviços corporativos são executados por administradores na estrutura da controladora.

10. Concessão do serviço público (ativo de contrato)

Os ativos de contrato incluem os valores a receber referentes aos serviços da implementação da infraestrutura e da receita de remuneração dos ativos de concessão, sendo mensurados ao valor presente dos fluxos de caixa futuros, com base na taxa média de financiamento do projeto quando da formalização do contrato de concessão, conforme normas do CPC 47.

As concessões das companhias de transmissão por não serem onerosas, não possuem obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. Ao final do contrato de concessão, todos os bens e instalações passarão a ser de propriedade da União.

Os ativos de contratos, serão recebidos pelas companhias através da Receita Anual Permitida – RAP, correspondendo aos fluxos de caixa firmados no contrato da concessão.

Conforme previsto pelo CPC47/IFRS 15, a Companhia passou a avaliar um ativo de contrato quanto à redução ao valor recuperável de acordo com o CPC48/IFRS 9, onde para o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 não foi identificado necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável para o ativo de contrato.

Segue as movimentações do ativo de contrato ocorrida no exercício:

| Ativo de Contrato de Concessão | 2025 | 2024 |
|------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Saldos iniciais | 95.078 | 60.602 |
| Receita de remuneração do ativo de contrato | 5.154 | 9.206 |
| Receita das margens da obrigação de performance de construção | - | 13.344 |
| Receita de operação e manutenção | 257 | 146 |
| Ganhos (perdas) de eficiência na implementação da infraestrutura | - | (7.491) |
| Receita de construção da infraestrutura | - | 22.275 |
| Recebimento RAP | (5.308) | (3.004) |
| Saldos finais | 95.181 | 95.078 |
| Circulante | 5.408 | 5.156 |
| Não Circulante | 89.773 | 89.922 |

| Descrição | |
|------------------------------------|-------------------------------------------|
| Linhas de Transmissão | Ampliação da SE 230/138kV Gurupi - 200MVA |
| Margem de construção | 32,98% |
| Margem de operação e manutenção | 4,85% |
| Taxa de remuneração ⁽¹⁾ | 3% a 8% a.a. |
| Índice de correção dos contratos | ÍPCA |
| Custos incorridos | 68.801 |
| RAP anual | 5.445 |

⁽¹⁾ A taxa utilizada para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização quando previsto, reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, cuja composição observou os valores à época da realização do investimento.

11. Impostos e Contribuições Sociais

| | 2025 | 2024 |
|------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Contribuições ao PIS e à COFINS ⁽¹⁾ | 3.511 | 3.506 |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ | 41 | 31 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 24 | 19 |
| Imposto de renda retido na fonte - Fonte (IRRF, PIS/COFINS/CSLL) | 1 | 1 |
| Imposto sobre serviços - ISS | - | 18 |
| Encargos Sociais | 2 | 2 |
| Outros | - | 8 |
| Total | 3.511 | 3.585 |
| Total - circulante | 105 | 115 |
| Total - não circulante | 3.474 | 3.470 |

⁽¹⁾ PIS e COFINS diferidos reconhecidos sobre o ativo de contrato, a serem recolhidos na proporção do recebimento da RAP - Receita Anual Permitida.

12. Fornecedores

| | 2025 | 2024 |
|-------------------------|--------------|---------------|
| Serviços | 4.935 | 10.066 |
| Total Circulante | 4.935 | 10.066 |

Referem-se às aquisições de serviços necessários à construção e manutenção de Linhas de Transmissão.

13. Patrimônio Líquido

13.1. Capital Social

O capital social é de R\$57.419 (R\$45.634 em 2024), representando 57.073.000 (45.288.000 em 2024) ações ordinárias, sem valor nominal, totalmente subscrito e integralizado em moeda corrente do país.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de 23 de abril de 2025 foi aprovado aumento do capital social da Companhia no valor de R\$11.785 mediante a emissão de 11.785.000 novas ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, ao preço de emissão no valor de R\$1,00 (um real) por ação, passando o capital social de R\$45.634 para R\$57.419

13.2. Reserva de lucros – reserva legal

Constituída com 5% do lucro líquido do exercício antes de qualquer outra destinação e limitada a 20% do capital social, de acordo com o artigo 193 da Lei nº 6.404/76. No exercício findo em 31 de dezembro de 2025 o valor da reserva legal foi de R\$961 (R\$740 em 2024).

13.3. Reserva Especial de dividendos

No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, o montante de reserva especial de dividendos foi de R\$13.450 (R\$13.450 em 2024), se esses montantes não serem utilizados para absorver prejuízos em exercícios subsequentes, deverão ser pagos como dividendos assim que a situação financeira da Companhia permitir de acordo com os termos do Art. 202 § 4º e 5º da Lei nº 6.404/76.

13.4. Reserva de lucros – orçamento de capital

No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, o saldo das reservas de lucros é de R\$9.753 (R\$7.565 em 2024), que foram retidos com base no orçamento de capital, aprovado pelo Conselho de Administração a ser submetido a Assembleia Geral Ordinária.

13.5. Dividendos

O Estatuto Social determina a distribuição de um dividendo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76, calculados conforme segue:

| | 2025 | 2024 |
|---------------------------------------------------------------------|--------------|---------------|
| Lucro líquido do exercício | 4.409 | 13.259 |
| Reserva legal – 5% | (221) | (663) |
| Lucro líquido ajustado | 4.188 | 12.596 |
| Dividendos a pagar – R\$0,0183449267 por ação ordinária | 1.047 | - |
| Dividendos Adicionais Propostos– R\$0,0166979132 por ação ordinária | 953 | - |
| Reserva especial de dividendos | - | 12.596 |
| Total dos dividendos | 2.000 | 12.596 |
| % sobre o lucro líquido ajustado | 48% | 100% |

14. Receita operacional

| | 2025 | 2024 |
|---------------------------------------------------------------|--------------|----------------|
| Receita de construção da infraestrutura | - | 22.275 |
| Perda de eficiência na implementação da infraestrutura | - | (7.491) |
| Receita das margens da obrigação de performance da construção | - | 13.344 |
| Receita de operação e manutenção | 257 | 146 |
| Receita de remuneração do ativo de contrato | 5.154 | 9.206 |
| Outras Receitas | 101 | 48 |
| Total de receita operacional bruta | 5.512 | 37.528 |
| Deduções da receita operacional | | |
| PIS Corrente | (35) | (20) |
| PIS Diferido | (1) | (224) |
| COFINS Corrente | (162) | (92) |
| COFINS Diferido | (3) | (1.034) |
| Programa de Desenvolvimento Energético (P&D) | (51) | (29) |
| Taxa de fiscalização | (22) | (11) |
| Dedução da receita | (274) | (1.410) |
| Receita operacional líquida | 5.238 | 36.118 |

15. Custos e Despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais especificados na demonstração do resultado do exercício possuem a seguinte composição por natureza de gasto.

| | Custo operacionais | | Despesas operacionais | | Total | |
|-------------------------------------|-----------------------|----------|--------------------------|----------|------------|---------------|
| | Prestação a Terceiros | | Gerais e Administrativas | | 2025 | 2024 |
| Material | 41 | - | - | - | 41 | - |
| Serviços de terceiros | 61 | - | 85 | - | 146 | 121 |
| Depreciação e Amortização | - | - | 5 | - | 5 | 3 |
| Provisão para crédito de liquidação | - | - | 80 | - | 80 | - |
| Custo de construção | - | - | - | - | - | 21.462 |
| Outros | 9 | - | 422 | - | 431 | 150 |
| | 111 | - | 592 | - | 703 | 21.736 |

16. Lucro por ação básico e diluído

| | 2025 | 2024 |
|--------------------------------------------------------|-------------|-------------|
| Lucro líquido do exercício: | 4.409 | 13.259 |
| Média ponderada das ações | 53.145 | 32.624 |
| Lucro líquido básico por ação - R\$¹ | 0,08 | 0,41 |

¹ A Companhia não possui instrumento diluidor.

17. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

Hierarquia de valor justo

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos;
- Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços);
- Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Abaixo, são comparados os valores contábeis, valor justo e os níveis hierárquicos dos principais ativos e passivos de instrumentos financeiros:

| | Nível | 2025 | | 2024 | |
|-------------------------------|-------|--------------|--------------|------------|-------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Ativo | | | | | |
| Custo amortizado: | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 2 | 1.707 | 1.707 | 684 | 684 |
| | | 1.707 | 1.707 | 684 | 684 |

| | Nível | 2025 | | 2024 | |
|--------------------------|-------|-------------|--------------|---------------|---------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Passivo | | | | | |
| Custo amortizado: | | | | | |
| Fornecedores | 2 | 4.935 | 4.935 | 10.066 | 10.066 |
| | | 4935 | 4.935 | 10.066 | 10.066 |

As suas características operacionais e a sua estrutura patrimonial colocam a Companhia em um ambiente em que o risco de mercado é extremamente baixo. Em virtude dessas condições, a Administração entende ser desnecessária a utilização de instrumentos financeiros derivativos. Em 31 de dezembro de 2025, o valor contábil dos ativos e passivos financeiros representam aproximadamente os valores de mercado.

Gerenciamento de risco financeiro

A Diretoria tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia. Assim, fixou limites de atuação com montantes e indicadores preestabelecidos na "Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro" (revista anualmente e disponível na web site da controladora indireta Energisa) e nos regimentos internos da diretoria da Companhia.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são revisadas regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia.

A diretoria tem como prática reportar mensalmente a performance orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia conta com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho

permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a Companhia não operou com derivativos.

Gerenciamento dos riscos de crédito

É baixo o risco de a Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores em transações com empresas relacionadas. A exposição máxima ao risco de crédito da Companhia é o valor do saldo de fornecedores. A mitigação desse risco ocorre com a aplicação de procedimentos de monitoramento das operações realizadas pelas empresas relacionadas.

18. Cobertura de Seguros

A política de Seguros da Empresa baseia-se na contratação de seguros com coberturas bem dimensionadas, consideradas suficientes para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável pelos danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade.

| Ramos | Data de Vencimento | Importância Segurada | Prêmio Anual |
|----------------------------------|--------------------|----------------------|--------------|
| | | | 2025 |
| Responsabilidade Civil Ambiental | 20/10/2026 | 20.000 | 1 |
| Responsabilidade Civil Geral | 30/06/2026 | 90.000 | 4 |
| Risco Operacional | 30/07/2026 | 100.000 | 52 |
| | | | 57 |

19. Meio ambiente (*)

Na implantação e operação dos ativos de transmissão da Companhia são realizados todos os cuidados ambientais necessários para evitar e/ou mitigar os impactos socioambientais inerentes ao empreendimento, traduzidos em programas específicos, validados junto aos órgãos ambientais licenciadores. Ressalta-se ainda que os programas e projetos socioambientais desenvolvidos estão alinhados ao desenvolvimento sustentável de cada região.

Merecem atenção algumas ações as quais são destacadas abaixo:

1. Programa de Monitoramento e Conservação da Fauna – Tem o objetivo principal monitorar as espécies da fauna terrestre, e assim, avaliar a influência dos impactos possivelmente gerados pela implantação do empreendimento, fornecendo subsídios para proposição de medidas mitigadoras e de manejo, a médio e longo prazo, caso seja necessário.

2. Monitoramento e manejo da flora – A flora é contemplada em programas de monitoramento e manejo, tais como resgate de germoplasma (sementes), cujo objetivo é a proposição de medidas eficazes de conservação dos recursos biológicos e genéticos vegetais na área diretamente afetada pelo empreendimento, visando mitigar e compensar o impacto relacionado à perda de cobertura vegetal nativa; e programa de reposição florestal, cujo objetivo é realizar a compensação ambiental pela vegetação suprimida em decorrência da implantação do empreendimento, monitorando o sucesso das brotas, como forma de aferir a efetividade das ações implementadas, corrigindo-as sempre que necessário.

3. Controle e Monitoramento de Ruídos – o objetivo deste programa é monitorar o nível de ruído ambiente nas áreas vizinhas ao empreendimento, tornando possível aferir a relevância do impacto acústico nos receptores

próximos e propor medidas preventivas e de controle sobre as fontes de perturbação sonora. Uma das metas desse programa é a manutenção dos níveis de ruído ambiente nas imediações da operação que garantam a manutenção da qualidade acústica recomendada pela norma ABNT NBR 10151:2000 para o ambiente de inserção do empreendimento.

4. Controle e Monitoramento de Processos Erosivos – programa visa estabelecer e padronizar atividades preventivas e corretivas que visem promover o controle e monitoramento de processos erosivos que possam ocorrer durante a instalação e operação do empreendimento. As ações propostas são empregadas tanto nos pontos onde há erosão ocorrendo bem como na prevenção ao surgimento de novos processos erosivos.

5. Gestão de Resíduos Sólidos – programas elaborados no âmbito do licenciamento ambiental de atividades potencialmente poluidoras, cujo objetivos são reduzir a geração de resíduos na fonte primária, adequar a segregação na origem e assegurar o correto manuseio, armazenamento temporário e destinação final dos resíduos sólidos ou disposição final de rejeitos, de modo a controlar e minimizar riscos ao meio ambiente, aos trabalhadores e às comunidades próximas ao empreendimento.

6. Comunicação Social – programa busca estabelecer um fluxo de comunicação e informação entre os mais diversos públicos e o empreendedor, por meio da utilização de estratégias e canais de comunicação eficazes, utilizando linguagem clara, permitindo, então, o compartilhamento de informações de forma sistemática e transparente, visando reduzir ao máximo os conflitos potenciais e problemas relacionados à instalação do empreendimento.

A Política Nacional do Meio Ambiente determina que o funcionamento regular de atividades consideradas efetiva ou potencialmente poluidoras ou que, de qualquer forma, causem degradação do meio ambiente, está condicionado ao prévio licenciamento ambiental.

7. Aspectos ambientais – A Política Nacional do Meio Ambiente determina que o funcionamento regular de atividades consideradas efetiva ou potencialmente poluidoras ou que, de qualquer forma, causem degradação do meio ambiente, está condicionado ao prévio licenciamento ambiental.

A licença expedida para a companhia:

| Licenças expedidas | | | | |
|--------------------|-------------------|--------------------------------------------------------|--------------|------------|
| Empresa | Órgão licenciador | Licenças Operação (LO), Instalação (LI) ou prévia (LP) | Data Emissão | Vencimento |
| ETT II | DIMA GURUPI | LO 367/2024 | 04/11/2022 | 04/11/2028 |

No exercício findo de 31 de dezembro de 2025, os montantes investidos nesses programas e práticas totalizaram R\$34.

(*) As informações estão fora do escopo dos auditores independentes.

20. Informações adicionais aos fluxos de caixa

Em 2025 e 2024, as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são como seguem:

| | 2025 | 2024 |
|----------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|
| Atividades operacionais | | |
| Remuneração do ativo de contrato da concessão | 5.154 | 9.206 |
| Margem de Construção, operação e remuneração do ativo de contrato da transmissão | - | 13.344 |
| Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura | - | (7.491) |
| Fornecedores a prazo | 3.143 | 10.042 |
| Atividades de investimento | | |
| Intangível – Fornecedores | - | 384 |
| Provisão encerramento de obra | 2.998 | 9.658 |
| Atividades de Financiamento | | |
| Aumento de Capital | 11.785 | 38.338 |

Diretoria Executiva

Gabriel Mussi Moraes

Diretor Presidente

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi

Diretor Geral de Operações

Maurício Perez Botelho

Diretor Administrativo

Gioreli de Sousa Filho

Diretor

Rodolfo da Paixão Lima

Contador

CRC-RJ 107.310/0-0

Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S.A.

Demonstrações Financeiras
Referentes ao Exercício Findo em
31 de Dezembro de 2025 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Aos Diretores e Acionistas da
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S.A.
Cataguases - MG

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Energisa Tocantins Transmissora de Energia II 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.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Energisa Tocantins Transmissora de Energia II 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 internacionais (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 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 - CFC, 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.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, elaborada sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS Accounting Standards, foi submetida aos procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está reconciliada com as demonstrações financeiras e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

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

A Diretoria da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Balanço Social.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Balanço Social, e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular mutuamente em relação a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about para saber mais.

A Deloitte oferece serviços profissionais de ponta para quase 90% das empresas listadas na Fortune Global 500® e milhares de outras organizações. Nossas pessoas entregam resultados mensuráveis e duradouros que ajudam a reforçar a confiança pública nos mercados de capitais e permitir que os clientes se transformem e prosperem. Com seus 180 anos de história, a Deloitte está hoje em mais de 150 países e territórios. Saiba como os cerca de 470 mil profissionais da Deloitte em todo o mundo geram um impacto que importa em www.deloitte.com.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Balanço Social e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Balanço Social, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a esse respeito.

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 com as IFRS Accounting Standards, emitidas pelo IASB 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 e 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 de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Diretoria.
- 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 a 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 e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 19 de março de 2026



DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ



Antônio Carlos Brandão de Sousa
Contador
CRC nº 1 RJ 065976/O-4