



DIVULGAÇÃO
DE RESULTADOS

2024

ENERGISA GOIÁS TRANSMISSORA
DE ENERGIA I S/A



GRUPO
energisa12





ENERGISA GOIÁS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S/A
RESULTADOS 4º. TRIMESTRE DE 2024

Cataguases, 25 de março de 2025 – A Administração da ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A. Senhores acionistas: Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, submetemos à apreciação de V.Sas., as Demonstrações financeiras relativas aos exercícios sociais de 2024 e 2023. Colocamo-nos à disposição dos Senhores acionistas para esclarecimentos necessários.

ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2024 | 2023 |
|--|------|----------------|----------------|
| Ativo | | | |
| Caixa e equivalente de caixa | 5 | 193 | 255 |
| Aplicação no Mercado Aberto | 6 | 13.378 | 58.829 |
| Concessionárias e permissionárias | 7 | 5.453 | 5.432 |
| Tributos a recuperar | 8 | 183 | 183 |
| Concessão do serviço público (ativo do contrato) | 11 | 47.783 | 45.768 |
| Devedores diversos | | 220 | - |
| Outros créditos | | 2.590 | 1.210 |
| Total do circulante | | 69.800 | 111.677 |
| Não circulante | | | |
| Tributos a recuperar | 8 | 546 | - |
| Concessão do serviço público (ativo de contrato) | 11 | 495.319 | 480.939 |
| | | 495.865 | 480.939 |
| Imobilizado | | - | 2 |
| Intangível | | 32 | 32 |
| Total do não circulante | | 495.897 | 480.973 |
| Total do ativo | | 565.697 | 592.650 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2024 | 2023 |
|--|------|----------------|----------------|
| Passivo | | | |
| Circulante | | | |
| Fornecedores | 12 | 3.912 | 6.811 |
| Impostos e contribuições sociais | 13 | 741 | 1.589 |
| Salários a pagar | | 60 | 10.791 |
| Participação de empregados e administradores | | 203 | - |
| Obrigações estimadas | | 62 | - |
| Encargos setoriais | | 511 | 247 |
| Outras contas a pagar | | 1.239 | - |
| Total do circulante | | 6.728 | 19.438 |
| Não circulante | | | |
| Impostos e contribuições sociais | 13 | 19.973 | 19.390 |
| Impostos e contribuições sociais diferidos | 9 | 16.587 | 14.835 |
| Encargos setoriais | | 196 | 298 |
| Total do não circulante | | 36.756 | 34.523 |
| Patrimônio líquido | | | |
| Capital social | 14.1 | 267.964 | 267.964 |
| Reservas de capital | 14.2 | 393 | 340 |
| Reserva especial de dividendos | 14.5 | 51.592 | 51.592 |
| Reservas de lucros | | 202.264 | 218.793 |
| Total patrimônio líquido | | 522.213 | 538.689 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | | 565.697 | 592.650 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024
(Valores expressos em milhares de reais, exceto o lucro líquido por ação)

| | Nota | 2024 | 2023 |
|---|------|---------------|---------------|
| Receita de infraestrutura, operação e manutenção, ganho de eficiência na implementação da infraestrutura e outras, líquidas | | 7.156 | 7.546 |
| Remuneração do ativo do ativo de contrato de Concessão | | 59.447 | 41.823 |
| Receita operacional líquida | 15 | 66.603 | 49.369 |
| Custo de operação | 16 | (5.414) | (3.926) |
| Lucro bruto | | 61.189 | 45.443 |
| Despesas gerais e administrativas | 16 | (3.310) | (2.304) |
| Outras despesas | | (10) | - |
| Resultado antes das receitas e despesas financeiras e impostos | | 57.869 | 43.139 |
| Receita Financeira | 17 | 4.358 | 4.357 |
| Despesa Financeira | 17 | (23) | (44) |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas | | 4.335 | 4.313 |
| Resultado antes dos tributos sobre o lucro | | 62.204 | 47.452 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | 9 | (2.975) | (2.131) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | 9 | (1.752) | 115 |
| Lucro líquido do exercício | | 57.477 | 45.436 |
| Lucro básico e diluído por ação ordinária e preferencial - R\$ | 18 | 0,22 | 0,20 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO ABRANGENTE
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2024 | 2023 |
|---|-----------|---------------|---------------|
| Lucro líquido do exercício | 18 | 57.477 | 45.436 |
| Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado | | | |
| Outros resultados abrangentes | | - | - |
| Total de outros resultados abrangentes do exercício | | 57.477 | 45.436 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024
 (Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | Capital social | Reservas de capital | Reservas de lucros | | Dividendos adicionais propostos | Reserva especial de dividendos | Lucro (Prejuízos) acumulados | Recursos destinados e futuro aumento de capital | Total |
|--|------|----------------|---------------------|--------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------------------|------------------------------|---|-----------------|
| | | | | Legal | Retenção de lucros | | | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | | 148.251 | 243 | 15.335 | 168.813 | - | 51.592 | - | 119.713 | 503.947 |
| Aumento de capital com reservas conforme AGOE em 28/04/2023 | 14.1 | 119.713 | - | - | - | - | - | - | (119.713) | - |
| Programa de Remuneração Variável (ILP) | 14.2 | - | 97 | - | - | - | - | - | - | 97 |
| Lucro líquido do exercício | | - | - | - | - | - | - | 45.436 | - | 45.436 |
| Proposta de destinação do lucro líquido: | | | | | | | | | | - |
| Reserva Legal | 14.3 | - | - | 2.272 | - | - | - | (2.272) | - | - |
| Dividendos | 14.6 | - | - | - | - | - | - | (10.791) | - | (10.791) |
| Dividendos adicionais propostos | 14.6 | - | - | - | - | 32.373 | - | (32.373) | - | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | | 267.964 | 340 | 17.607 | 168.813 | 32.373 | 51.592 | - | - | 538.689 |
| Pagamento de dividendos adicionais propostos conforme AGO 26/04/2024 | 14.1 | - | - | - | - | (32.373) | - | - | - | (32.373) |
| Programa de Remuneração Variável (ILP) | 14.2 | - | 53 | - | - | - | - | - | - | 53 |
| Lucro líquido do exercício | | - | - | - | - | - | - | 57.477 | - | 57.477 |
| Proposta de destinação do lucro líquido: | | | | | | | | | | - |
| Reserva Legal | 14.3 | - | - | 2.874 | - | - | - | (2.874) | - | - |
| Dividendos | 14.6 | - | - | - | - | - | - | (41.633) | - | (41.633) |
| Dividendos adicionais propostos | 14.6 | - | - | - | - | 12.970 | - | (12.970) | - | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | | 267.964 | 393 | 20.481 | 168.813 | 12.970 | 51.592 | - | - | 522.213 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO - DVA
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2024 | 2023 |
|---|------|----------------|----------------|
| Geração do valor adicionado | | | |
| Receitas | | | |
| Remuneração do ativo de contrato da concessão | 15 | 59.447 | 41.823 |
| Outras receitas | | 10.407 | 9.981 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 7 | (1.075) | - |
| | | 68.779 | 51.804 |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | | | |
| Materiais e serviços de terceiros | 16 | (4.407) | (4.626) |
| Outros custos operacionais | 16 | (1.047) | (610) |
| | | (5.454) | (5.236) |
| Valor adicionado bruto | | 63.325 | 46.568 |
| Retenções | | | |
| Depreciação e amortização | 16 | (2) | (8) |
| Valor adicionado líquido produzido | | 63.323 | 46.560 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | |
| Receitas financeiras | 17 | 4.358 | 4.357 |
| Valor adicionado a distribuir | | 67.681 | 50.917 |
| Distribuição do valor adicionado: | | | |
| Pessoal | | | |
| Remuneração direta | | 1.692 | 760 |
| Benefícios | | 52 | (22) |
| FGTS | | 86 | 74 |
| Impostos, taxas e contribuições | | | |
| Federais | | | |
| Tributos | | 7.632 | 3.923 |
| Obrigações Intra-setoriais | | 702 | 700 |
| Estaduais | | - | 1 |
| Municipais | | 5 | - |
| Remuneração de capital de terceiros | | | |
| Juros | | 23 | 45 |
| Aluguéis | | 12 | - |
| Remuneração de capitais próprios | | | |
| Dividendos | | 54.603 | 43.164 |
| Lucros retidos | | 2.874 | 2.272 |
| | | 67.681 | 50.917 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



ENERGISA GOIAS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Nota | 2024 | 2023 |
|---|------|-----------------|-----------------|
| Atividades operacionais | | | |
| Lucro líquido do exercício | 18 | 57.477 | 45.436 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido | 9 | 4.727 | 2.016 |
| PIS & COFINS correntes e diferidos | 13 | (599) | 221 |
| Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas | 17 | (4.344) | (4.403) |
| Amortização e Depreciação | 16 | 2 | 8 |
| Provisão para Créditos de liquidação duvidosa | 7 | 1.075 | |
| Remuneração do ativo de contrato da concessão | 11 | (59.447) | (41.823) |
| Margem de Construção e ganho a (perda) do ativo de contrato | 11 | - | 156 |
| Pagamento baseado em ações | 10 | 53 | 97 |
| Redução (aumento) dos ativos | | | |
| Tributos a recuperar | 8 | (546) | 153 |
| Concessionárias e Permissionárias | 7 | 41.956 | 43.118 |
| Outros créditos | | (1.600) | 502 |
| Aumento (redução) dos passivos | | | |
| Fornecedores | 12 | (2.862) | (38) |
| Encargos setoriais | | 162 | 186 |
| Obrigações estimadas | | 62 | - |
| Tributos e contribuições sociais e tributos diferidos | 9 | 727 | (1.329) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (3.368) | (2.124) |
| Outras contas a pagar | | 1.442 | (1.825) |
| Caixa líquido gerado nas atividades operacionais | | 34.917 | 40.351 |
| Atividades de investimentos | | | |
| Aplicações financeiras e recursos vinculados | | 49.795 | (40.029) |
| Aplicações em Linhas de Transmissão de Energia | | (37) | (116) |
| Aplicações no imobilizado e intangível | | - | (32) |
| Caixa líquido gerado (consumido) nas atividades de investimentos | | 49.758 | (40.177) |
| Atividades de financiamento | | | |
| Pagamento de dividendos | | (84.737) | - |
| Caixa líquido (consumido) gerado nas atividades de financiamento | | (84.737) | - |
| Variação líquida do caixa | | (62) | 174 |
| Caixa e equivalentes de caixa iniciais | 5 | 255 | 81 |
| Caixa e equivalentes de caixa finais | 5 | 193 | 255 |
| Variação líquida do caixa | | (62) | 174 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



ENERGISA GOIÁS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.
BALANÇO SOCIAL ANUAL - 2024
(Em milhares de reais)

| 1 - Base de Cálculo | 2024 | | | 2023 | | |
|---|---|---------------|---|--------------|---------------|--------------|
| Receita líquida (RL) | 66.603 | | | 49.369 | | |
| Resultado operacional (RO) | 62.204 | | | 47.452 | | |
| Folha de pagamento bruta (FPB) | 1.735 | | | 834 | | |
| 2 - Indicadores Sociais Internos | Valor | % sobre FPB | % sobre RL | Valor | % sobre FPB | % sobre RL |
| Alimentação | 38 | 2,19% | 0,06% | -23 | -2,76% | -0,05% |
| Encargos sociais compulsórios | 328 | 18,90% | 0,49% | 212 | 25,42% | 0,43% |
| Previdência privada | 47 | 2,71% | 0,07% | 43 | 5,16% | 0,09% |
| Saúde | 8 | 0,46% | 0,01% | -5 | -0,60% | -0,01% |
| Segurança e saúde no trabalho | 5 | 0,29% | 0,01% | 5 | 0,60% | 0,01% |
| 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% | 8 | 0,96% | 0,02% |
| Creches ou auxílio-creche | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% |
| Participação nos lucros ou resultados | 578 | 33,31% | 0,87% | 15 | 1,80% | 0,03% |
| Outros | 5 | 0,29% | 0,01% | 5 | 0,60% | 0,01% |
| Total - Indicadores sociais internos | 1.009 | 58,15% | 1,52% | 260 | 31,18% | 0,53% |
| 3 - Indicadores Sociais Externos | Valor | % sobre RO | % sobre RL | Valor | % sobre RO | % sobre RL |
| Educação | 9 | 0,01% | 0,01% | 6 | 0,01% | 0,01% |
| Cultura | 5 | 0,01% | 0,01% | 4 | 0,01% | 0,01% |
| 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 | 14 | 0,02% | 0,02% | 10 | 0,02% | 0,02% |
| Tributos (excluídos encargos sociais) | 7.309 | 11,75% | 10,97% | 3.712 | 7,82% | 7,52% |
| Total - Indicadores sociais externos | 7.323 | 11,77% | 10,99% | 3.722 | 7,84% | 7,54% |
| 4 - Indicadores Ambientais | Valor | % sobre RO | % sobre RL | Valor | % sobre RO | % sobre RL |
| Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa | 280 | 0,45% | 0,42% | - | 0,00% | 0,00% |
| Investimentos em programas e/ou projetos externos | - | 0,00% | 0,00% | 155 | 0,33% | 0,31% |
| Total dos investimentos em meio ambiente | 280 | 0,45% | 0,42% | 155 | 0,33% | 0,31% |
| 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 | 2024 | | | 2023 | | |
| Nº de empregados(as) ao final do período | 7 | | | - | | |
| Nº de admissões durante o período | 3 | | | - | | |
| Nº de empregados(as) terceirizados(as) | - | | | - | | |
| Nº de estagiários(as) | - | | | - | | |
| Nº de empregados(as) acima de 45 anos | 1 | | | - | | |
| Nº de mulheres que trabalham na empresa | - | | | - | | |
| % de cargos de chefia ocupados por mulheres | 0,00% | | | 0,00% | | |
| Nº de negros(as) que trabalham na empresa | 7 | | | - | | |
| % de cargos de chefia ocupados por negros(as) | 0,00% | | | 0,00% | | |
| Nº de portadores(as) de deficiência ou necessidades especiais | - | | | - | | |
| 6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial | 2024 | | | Metas 2025 | | |
| Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa | 1,69 | | | 1,69 | | |



| | | | | | | |
|--|-------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|
| 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: | (X) direção e gerências | () todos(as) empregados(as) | (X) todos(as) + Cipa | (X) 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 envolverá | (X) seguirá as normas da OIT | () incentivar e seguirá a OIT | () não se envolverá | (X) seguirá as normas da OIT | () incentivar e seguirá a OIT |
| A previdência privada contempla: | (X) direção | (X) direção e gerências | (X) todos(as) empregados(as) | (X) direção | (X) direção e gerências | (X) todos(as) empregados(as) |
| A participação dos lucros ou resultados contempla: | (X) direção | (X) direção e gerências | (X) todos(as) empregados(as) | (X) direção | (X) 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 serão considerados | () serão sugeridos | (X) serão exigidos | () não serão considerados | () serão sugeridos | (X) serão exigidos |
| Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa: | () não se envolverá | (X) apoiará | () organizar e incentivará | () não se envolverá | (X) apoiará | () organizar e incentivará |
| 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 2024: 67.681 | | | Em 2023: 50.917 | | |
| Distribuição do Valor Adicionado (DVA): | 12% governo 62% acionistas | 3% colaboradores(as) 0% terceiros | 23% retido | 9% governo 21% acionistas | 2% colaboradores(as) 0% terceiros | 68% retido |
| 7 - Outras Informações | 2024 | | | 2023 | | |
| 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 | 265 | | | - | | |
| Total dos investimentos sociais (7.1 a 7.3) | 265 | | | - | | |



Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A

Notas explicativas às demonstrações financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

1. Contexto operacional

A Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A (“Companhia” ou “EGO I”), com sede na cidade de Cataguases, Estado de Minas Gerais é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 23 de junho de 2017, 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

Em 11 de agosto de 2017, foi assinado o contrato de concessão nº 24/2017 junto a ANEEL, que outorgou a Companhia pelo prazo de 30 anos, com vencimento em 11 de agosto de 2047, a concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica, para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão, localizadas no Estado de Goiás, compostas pela Linha de Transmissão Rio Verde Norte - Jatai, em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 136 km, com origem na Subestação Rio Verde Norte e término na Subestação Jatai; pelo pátio novo de 230 kV na SE Rio Verde Norte, 500/230 kV, (6+1R) x 224 MVA, conexões de unidades de transmissão, entradas de linha, interligações de barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias as funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

O contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica, contém cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão, efetivamente utilizados na prestação do serviço.

A controladora indireta Energisa S/A foi vencedora do lote do Leilão de Transmissão promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) da concessão da linha de transmissão de Goiás (lote 3), ocorrido em 24 de abril de 2017, na Bovespa, em São Paulo.

Em 14 de março de 2020, a Companhia iniciou suas operações energizando a linha de transmissão. A obra foi concluída em 31 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 17 meses frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.

As obrigações da Companhia, previstas no contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica pertencentes a rede básica do Sistema Interligado Nacional - SIN por um exercício 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.

1.2 Principais assuntos Regulatórios

1.2.1 Reajuste Tarifário Anual

A Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.348, de 16 de julho de 2024, estabeleceu as RAPs da Companhia, para o ciclo de 12 meses, compreendendo o período de 1º de julho de 2024 a 30 de junho de 2025. A RAP da companhia é reajustada pelo IPCA (+3,93%).

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

| Concessão | Contrato de concessão | Rede Básica | Ciclo 2024-2025 | Ciclo 2023-2024 |
|-----------|-----------------------|-------------|--------------------|--------------------|
| | | RBL | | |
| EGO I | 024/2017 | 52.143 | 52.143 | 51.605 |

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 elaboração 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 25 de março de 2025.



2.2 Moeda funcional 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 valores justos quando requeridos nas normas, conforme detalhado na nota explicativa nº 20.

2.3 Julgamentos, estimativas e premissas

A elaboração das demonstrações financeiras, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB, requer que a Administração faça 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 7 – Concessionárias e permissionárias: Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa – PPECLD;
- II. Nota explicativa nº 9 – Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente: Análise da recuperabilidade dos tributos diferidos;
- III. Nota explicativa nº 11 – Concessão do serviço público (ativo de contrato): valor recuperável para o ativo de contrato;
- IV. Nota explicativa nº 20 – Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos: definição dos níveis dos instrumentos financeiros e mensuração do valor justo;
- V. Nota explicativa nº 21 – Benefícios pós emprego: principais premissas atuariais na mensuração dos benefícios pós emprego.

3. Políticas contábeis materiais e novos pronunciamentos contábeis

As principais políticas contábeis 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. Instrumentos financeiros****Ativos financeiros:**

Reconhecimento inicial e mensuração - são classificados no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao seu 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 compromete 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 - para fins de mensuração subsequente, os ativos financeiros são classificados em ativos financeiros ao custo amortizado (instrumentos de dívida); ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes com reclassificação de ganhos e perdas acumulados (instrumentos de dívida); ativos financeiros designados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, sem reclassificação de ganhos e perdas acumulados no momento de seu desreconhecimento (instrumentos patrimoniais); e ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

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 específicas, 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.

Quanto aos instrumentos de dívida, a Companhia avalia ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes 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 específicas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

Para os instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, a receita de juros, a reavaliação cambial e as perdas ou reversões de redução ao valor recuperável são



reconhecidas na demonstração do resultado e calculadas da mesma maneira que para os ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado. As alterações restantes no valor justo são reconhecidas em outros resultados abrangentes.

No momento do desreconhecimento, a mudança acumulada do valor justo reconhecida em outros resultados abrangentes é reclassificada para resultado.

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 efetivos, 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 por refletir 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 exercício, 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 2024, compreendem os saldos a pagar a fornecedores e outras contas a pagar.

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 - 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 inclui instrumentos financeiros derivativos contratados que não são designados como instrumentos de *hedge* nas relações de *hedge* definidas pelo CPC 48. Derivativos embutidos separados também são classificados como mantidos para negociação, a menos que sejam designados como instrumentos de *hedge* eficazes. Ganhos ou perdas em passivos para negociação são reconhecidos na demonstração do resultado. 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.



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 do exercício.

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;

- c. **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;
- d. **Ativo de contrato de concessão** – corresponde ao contrato de concessão nº 24/2017 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 implementar; 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 da 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 contratual equivalente à contraprestação daquele mês, pela satisfação da obrigação de desempenho de construir, torna-se um contas a receber.

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 não amortizados (bens reversíveis) 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 6% a 10% 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. **Imposto de renda e contribuição social** – a tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social, adotando o regime de tributação com base no lucro presumido. As despesas do imposto de renda e da contribuição social corrente são calculadas de acordo com a legislação tributária vigente.

O imposto de renda foi calculado à alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% sobre a base de cálculo, apurada conforme legislação a uma alíquota de 8%. A contribuição social foi calculada à alíquota de 9% sobre a base de cálculo, apurada conforme legislação a uma alíquota de 12%.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos (“tributos diferidos”) são reconhecidos sobre as diferenças temporárias na data do balanço entre os saldos de ativos e passivos. Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de fechamento e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

Conforme orientações do ICPC 22 – Tributos sobre o Lucro, a Companhia avalia se é provável que uma autoridade tributária aceitará um tratamento tributário incerto. Se concluído que a posição não será aceita, o efeito da incerteza será refletido no resultado do exercício.

- f. **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:

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 6% a 10% ao ano;



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;

- g. **Demais ativos e passivos (circulante e não circulante)** – estão demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes rendimentos/encargos incorridos até a data do balanço; e
- h. **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 exercício, e é apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte suplementar às demonstrações financeiras.

3.2 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 2024

| Normas | Descrição |
|----------------------------------|--|
| Alterações ao IAS 1 | Passivos não circulantes com covenants |
| Alterações IAS 7 e IFRS 7 | Acordos de financiamento de fornecedores |
| IFRS 16 | Passivo de arrendamento em uma transação de "Sale and leaseback" |
| Resolução CVM nº 199/ CPC 9 (R1) | Demonstração do Valor Adicionado |

Os pronunciamentos novos ou revisados não representaram impacto relevante nas Demonstrações Financeiras.

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

A Companhia também avaliou os demais pronunciamentos contábeis emitidos, alterados e substituídos, mas que ainda não efetivos para o exercício conforme demonstrado abaixo:

| Normas | Descrição | Aplicação obrigatória: Exercícios anuais com início em ou após |
|---------------------------|---|---|
| Alterações ao CPC 18 (R3) | Investimento em Coligada, Em Controlada e Empreendimento Controlado Em Conjunto | 1º de janeiro de 2025 |
| Alterações ao CPC 02 (R2) | Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis | 1º de janeiro de 2025 |
| IFRS 18 | Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras | 1º de janeiro de 2027 |
| IFRS 19 | Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações | 1º de janeiro de 2027 |

A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e revisadas, se cabível, quando entrarem em vigor.

A companhia deve aplicar a IFRS 18 para períodos de relatório anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027 de forma retrospectiva e atualmente está trabalhando para identificar os impactos sobre as 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

| | 2024 | 2023 |
|--|------------|------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista | 193 | 255 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa - circulante | 193 | 255 |

6. Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados

A carteira de aplicações financeiras é formada, principalmente, por fundos de investimentos exclusivos, compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: fundo de renda fixa, operações compromissadas, CCBs, entre outros. A rentabilidade média ponderada da carteira em 2024 equivale a 99,3% do CDI (103,5% em 2023).

| | 2024 | 2023 |
|---|---------------|---------------|
| Avaliadas ao valor justo por meio do resultado | | |
| Fundos de Investimentos Exclusivos ⁽¹⁾ | | |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 253 | - |
| Cédula de Crédito Bancário (CCB) | 10 | 908 |
| Compromissadas | 2.451 | 10.112 |
| Fundo Multimercado | 607 | - |
| Fundo de Renda Fixa | 6.641 | 34.090 |
| Letra Financeira do Tesouro (LFT) | 1.421 | 3.899 |
| Letra Financeira (LF) | 1.494 | 9.820 |
| Nota de crédito | 32 | - |
| Nota do Tesouro Nacional (NTNB) | 469 | - |
| Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados - circulante | 13.378 | 58.829 |

⁽¹⁾ Fundos de investimentos são remuneradas a 99,3% do CDI Fundo Energia Futuro e (103,5% em 2023) do CDI Fundo BTG Zona da Mata.

7. Concessionárias e Permissionárias

| | 2024 | 2023 |
|--|--------------|--------------|
| Contas a receber de demais clientes | 6.528 | 5.432 |
| Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa - PECLD ⁽¹⁾ | (1.075) | - |
| Total - circulante | 5.453 | 5.432 |

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



8. Tributos a recuperar

Referem-se a créditos tributários de saldos negativos de Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro, e/ou recolhimentos de impostos e contribuições efetuadas a maior, que serão recuperados ou compensados com apurações de tributos em exercícios posteriores, de acordo com a forma prevista na legislação tributária vigente aplicável.

| | 2024 | 2023 |
|--|------------|------------|
| Imposto de Renda das Pessoas Jurídicas – IRPJ | 710 | 170 |
| Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido – CSLL | 14 | 9 |
| Contribuição ao PIS e à COFINS | 5 | 4 |
| Total | 729 | 183 |
| Total – circulante | 183 | 183 |
| Total – Não circulante | 546 | - |

9. Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

| | 2024 | 2023 |
|---|-----------------|-----------------|
| Passivo | | |
| Imposto de Renda | (12.196) | (10.908) |
| Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido | (4.391) | (3.927) |
| Total – passivo não circulante | (16.587) | (14.835) |

As diferenças temporárias, considerando a presunção do regime de tributação, são:

| | 2024 | | 2023 | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | Base de cálculo | IRPJ + CSLL | Base de cálculo | IRPJ + CSLL |
| Concessão do serviço público – ativo de contrato | (48.785) | (16.587) | (43.633) | (14.835) |
| Total – Passivo não circulante | (48.785) | (16.587) | (43.633) | (14.835) |

Em 2024, a despesa de imposto de renda e contribuição social, apropriada no resultado do exercício, foi apurada pelo regime de tributação de lucro presumido, conforme segue:



| Regime lucro presumido | 2024 | | 2023 | |
|---|----------------|----------------|----------------|--------------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Receita operacional bruta | 68.065 | 68.065 | 48.655 | 48.655 |
| Alíquotas de presunção | 8% | 12% | 8% | 12% |
| Base de cálculo | 5.445 | 8.168 | 3.892 | 5.839 |
| Receita da prestação de serviços | 1.790 | 1.790 | 3.149 | 3.149 |
| Alíquota de presunção | 32% | 32% | 32% | 12% |
| Base de cálculo | 573 | 573 | 1.008 | 378 |
| Receita sobre aplicações financeiras | 7.219 | 7.219 | 798 | 798 |
| Outras receitas financeiras | 14 | 14 | (46) | (46) |
| Base de cálculo | 7.234 | 7.234 | 752 | 752 |
| Base de cálculo total | 13.252 | 13.252 | 5.652 | 6.969 |
| Alíquota | 15% | 9% | 15% | 9% |
| IRPJ e CSLL | (1.988) | (1.438) | (848) | (627) |
| Adicional IRPJ (10% da base superior a R\$20 por mês) | (1.301) | - | (541) | - |
| Outros | - | - | - | - |
| Despesa com imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido | (3.289) | (1.438) | (1.389) | (627) |

10. Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Energisa Transmissão de Energia S/A (100% do capital total), que por sua vez detém o controle acionário das Companhias:

| | Sigla | Ramo de atividade |
|--|-------------|------------------------|
| Controladas diretas da Energisa Transmissão de Energia S/A: | | |
| · Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A | EPA I | Transmissão de energia |
| · Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A | EPA II | Transmissão de energia |
| · Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A | EAM | Transmissão de energia |
| · Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A | ETT | Transmissão de energia |
| · Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A | ETT II | Transmissão de energia |
| · Energisa Paranaíba Transmissora de Energia S/A | EPTE | Transmissão de energia |
| · Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A | EAP | Transmissão de energia |
| · Gemini Energy S/A | GEMINI | Holding |
| · Nova Gemini Transmissão de Energia S/A | NOVA GEMINI | Holding |
| · Energisa Amazonas Transmissora de Energia II S/A | EAM II | Transmissão de energia |
| · Energisa Maranhão Transmissora de Energia I S/A | EMA I | Transmissão de energia |
| · Energisa Transmissão de Energia V S/A | ETE V | Transmissão de energia |
| · Energisa Transmissão de Energia VII S/A | ETE VII | Transmissão de energia |
| · Energisa Transmissão de Energia VIII S/A | ETE VIII | Transmissão de energia |
| · Energisa Transmissão de Energia IX S/A | ETE IX | Transmissão de energia |

Controladas diretas da Gemini Energy S/A:

| | Sigla | Ramo de atividade |
|--|-------|------------------------|
| Controladas diretas da Gemini Energy S/A: | | |
| · Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A | LMTE | Transmissão de energia |
| · Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A | LXTE | Transmissão de energia |
| · Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A | LTTE | Transmissão de energia |
| · Linhas de Itacaiúnas Transmissora de Energia S/A | LITE | Transmissão de energia |
| · Plena Operação e Manutenção de Transmissoras de Energia Ltda | POMTE | Serviços |

A Energisa S/A, por meio das participações nas sociedades Denerge Desenvolvimento Energético S/A (controladora da Rede Energia Participações S/A), Energisa Soluções S/A (ESOL), Alsol Energias Renováveis S/A (ALSOL) (controladora da Ângulo Participações S/A), Energisa Biogás S/A (EBG),



Energisa Distribuição de Gás S/A (EDG), Energisa Participações Minoritárias S/A (EPM) e Energisa Participações Nordeste S/A (EPN) possui participação nas seguintes Companhias e empresas:

| | Sigla | Ramo de atividade |
|---|-----------------|----------------------------------|
| Controladas diretas da Energisa S/A: | | |
| · Energisa Minas Rio - Distribuidora de Energia S/A | EMR | Distribuição de energia |
| · Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A | ESE | Distribuição de energia |
| · Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A | ERO | Distribuição de energia |
| · Energisa Acre - Distribuidora de Energia S/A | EAC | Distribuição de energia |
| · Energisa Soluções S/A | ESOL | Serviços |
| · Energisa Comercializadora de Energia Ltda | ECOM | Comercialização de energia |
| · Voltz Capital S/A | VOLTZ | Serviços |
| · Alsol Energias Renováveis S/A | ALSOL | Holding e Geração Distribuída |
| · Energisa Geração Central Solar Rio Do Peixe I S/A | EGCS-RP1 | Parque Solar |
| · Energisa Geração Central Solar Rio Do Peixe II S/A | EGCS-RP2 | Parque Solar |
| · Energisa Transmissão de Energia S/A | ETE | Holding |
| · Energisa Biogás S/A | EBG | Holding |
| · Energisa Distribuição de Gás S/A | EDG | Holding |
| · Energisa Participações Nordeste S/A | EPN | Holding |
| · Clarke Desenvolvimento de Software S/A | CLARKE | Serviços |
| Controladas diretas da Rede Energia Participações S/A: | | |
| · Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A | EMT | Distribuição de energia |
| · Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A | EMS | Distribuição de energia |
| · Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A | ETO | Distribuição de energia |
| · Energisa Sul Sudeste - Distribuidora de Energia S/A | ESS | Distribuição de energia |
| · Multi Energisa Serviços S/A | MULTIENERGISA | Serviços |
| · Rede Power Holding de Energia S/A | REDE POWER | Holding |
| · Companhia Técnica de Comercialização de Energia | CTCE | Comercialização de energia |
| · QMRA Participações S/A | QMRA | Holding |
| Controladas diretas da Alsol Energias Renováveis S/A: | | |
| · Laralsol Empreendimentos Energéticos Ltda | LARALSOL | Geração de energia distribuída |
| · URB Energia Limpa Ltda | URB | Geração de energia distribuída |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica I Ltda | REENERGISA I | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica II Ltda | REENERGISA II | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica III S/A | REENERGISA III | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica IV S/A | REENERGISA IV | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica V S/A | REENERGISA V | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica VI S/A | REENERGISA VI | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica VII S/A | REENERGISA VII | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Reenergisa Geração Fotovoltaica VIII S/A | REENERGISA VIII | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Renesolar Engenharia Elétrica Ltda | RENESOLAR | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Flowsolar Engenharia Elétrica Ltda | FLOWSOLAR | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Carbonsolar Engenharia Elétrica Ltda | CARBONSOLAR | Geração distribuída fotovoltaica |
| · Ângulo 45 Participações S/A | ANGULO 45 PART | Holding |
| Controlada direta da Energisa Soluções S/A: | | |
| · Energisa Soluções Construções e Serviços em Linhas e Redes S/A | ESOLC | Serviços |
| Controlada direta da Energisa BioGás S/A: | | |
| · Agric Adubos e Gestão de Resíduos Industriais e Comerciais S/A | AGRIC | Usina de Compostagem |
| Controlada direta da Energisa Distribuição de Gás S/A | | |
| · Companhia de Gás do Espírito Santo - ES GÁS | ES GÁS | Distribuição de gás natural |
| · Energisa Distribuição de Gás Nordeste S/A | EDGNE | Holding |
| Controlada direta da Energisa Participações Nordeste S/A: | | |
| · Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia S/A | EPB | Distribuição de energia |
| Controlada direta da Ângulo 45 Participações S/A: | | |
| · Ângulo 45 Empreendimentos S/A | ANGULO 45 EMPR | Geração distribuída |
| Controlada direta da Energisa Distribuição de Gás Nordeste S/A | | |
| · Norgás S/A | NORGÁS | Holding |



Transações efetuadas durante o exercício pela Companhia:

| | Serviços contratados | Serviços prestados ⁽²⁾ | Compartilhamento ⁽⁴⁾ | Saldo a pagar |
|---------------------|----------------------|-----------------------------------|---------------------------------|---------------|
| ESOL ⁽¹⁾ | (3.297) | - | - | - |
| ESA ⁽³⁾ | (323) | - | (307) | (80) |
| ESS | - | 236 | (5) | - |
| ETO | - | 162 | (3) | - |
| EMT | - | 536 | (34) | (2) |
| ESE | - | 125 | (3) | - |
| EMS | - | 339 | (47) | (4) |
| EPB | - | 258 | (130) | (12) |
| EMR | - | 43 | (67) | (5) |
| EAC | - | 46 | (2) | - |
| ERO | - | 169 | (6) | - |
| ECOM | - | - | (13) | (1) |
| 2024 | (3.620) | 1.914 | (617) | (104) |
| 2023 | (4.011) | 1.759 | (362) | (424) |

- ⁽¹⁾ 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;
- ⁽²⁾ Referem-se ao transporte de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição, conforme previsto no contrato de concessão;
- ⁽³⁾ **Serviços compartilhados de rotinas administrativas** - referem-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⁾ Em 29 de março de 2022, foi firmado contrato de compartilhamento de recursos humanos, de infraestrutura e rateio de despesas entre as empresas do Grupo Energisa, com vencimento em 28 de março de 2027, correspondente ao exercício de 60 meses. A operação foi contratada refletindo as condições vigentes à época da contratação, de acordo com as boas práticas de mercado e anuência prévia da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, através do Despacho nº 834, em 25 de março de 2022;

Remuneração dos administradores

| | 2024 | 2023 |
|--------------------------------------|------|------|
| Remuneração dos membros da Diretoria | 435 | 398 |
| Outros Benefícios ^(*) | 357 | 265 |

^(*) Inclui, encargos sociais, benefícios de previdência privada, plano de saúde e seguro de vida.

A maior e a menor remuneração atribuídas aos dirigentes relativas ao mês de dezembro de 2024 e dezembro de 2023, foi de R\$37. A remuneração média no exercício de 2024 e 2023 foi de R\$37 e R\$34 respectivamente.

Programa de remuneração variável (Plano de Incentivo de longo Prazo - ILP)

A Companhia ofereceu aos seus executivos um plano de (ILP). Este plano tem por objetivo: (i) o alinhamento de interesses entre acionistas e executivos; (ii) a promoção da meritocracia; (iii) a retenção de executivos de bom desempenho; (iv) o estímulo de resultados sustentáveis e atingimento de metas empresariais, com compartilhamento da criação de valor. O benefício é direcionado aos executivos da Companhia a ser pago em *Units* da controladora Energisa S.A, até o limite previsto de 0,5% do capital social da Controladora Energisa S/A, na data de aprovação do plano, que será baseado em um valor definido para cada nível levando em consideração o desempenho individual consignado no contrato de concessão de ações (*Units*), de acordo com o escopo de cada executivo. O plano foi aprovado pela



controladora Energisa S/A, em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de 25 de abril de 2018, e o regulamento aprovado em reunião do Conselho de Administração em 10 de maio de 2018.

Atualmente, a Companhia possui um total de três programas de concessão de ações (*Units*) em andamento: (i) 5º Programa, de *Performance Shares*, que teve a realização da outorga em maio de 2022 e o encerramento do *vesting* previsto para maio de 2025; (ii) 6º Programa, que se divide em dois, sendo o primeiro de *Restricted Shares (Matching)*, iniciado em dezembro de 2023 e o segundo *Performance Shares*, iniciado em outubro de 2023, ambos com encerramento do *vesting* previsto para maio de 2026; e (iii) 7º Programa, que se divide em quatro, sendo três de *Restricted Shares (Matching Extraordinário e Matching Líderes)* e o segundo, *Performance Shares*, ambos iniciados em maio de 2024 com encerramento do *vesting* previsto para maio de 2027.

O 5º Programa é associado as condições de performance *Total Shareholder Return (TSR)* Relativo e Fluxo de Caixa Livre, que compõem o Fator de Desempenho e que ao final do período de *vesting*, dependendo do atingimento, modificam o resultado do programa.

O 6º e o 7º Programa de *Performance Shares* são associados as condições de performance *Total Shareholder Return (TSR)* Relativo e Valorização do Preço da Ação (ENGI11), que ao final do período de *vesting*, dependendo do atingimento, modificam o resultado do programa.

O 6º e o 7º Programa de *Restricted Shares (Matching)* são associados ao cumprimento da aquisição de uma quantidade de *Units* (ENGI11) e, após o período de *vesting*, caso não tenha acontecido nenhuma movimentação nas *Units* por parte do participante, ele receberá a transferência do mesmo número de *Units* compradas (1:1), ou seja, para 1 (uma) *Unit* adquirida, o beneficiário receberá também 1 (uma) *Unit*, adicionadas das *Units* extraordinárias para os beneficiários elegíveis.

Para determinação do valor justo foram utilizadas as seguintes premissas:

| | 5º programa ILP | 6º programa ILP (Restricted Shares) | 6º programa ILP (Performance Shares) | 7º programa ILP programa (Restricted Shares) | 7º programa ILP (Performance Shares) | 7º programa ILP Concessão de Ações Extraordinário 2024 | 7º programa ILP Concessão de Ações Matching 2024 - Líderes |
|--|--------------------|--|---|---|---|--|--|
| Método de Cálculo | Monte Carlo | Valor médio da ação do fechamento dos últimos 60 dias a partir de 27/09/2023 | Monte Carlo | Último pregão | Monte Carlo | Último pregão | Último pregão |
| Total de opções de ações outorgadas | 3.563 | 2.249 | 2.249 | 2.479 | 2.479 | 1.113 | 0 |
| Opções de ações prescritas | | N/A | N/A | N/A | N/A | N/A | N/A |
| Data aprovação do CA | 12/05/2022 | 27/09/2023 | 27/09/2023 | 08/05/2024 | 08/05/2024 | 08/05/2024 | 08/05/2024 |
| Data início vesting | 13/05/2022 | 11/12/2023 | 30/10/2023 | 18/05/2024 | 09/05/2024 | 18/05/2024 | 01/06/2024 |
| Prazo de carência | 3 anos | 2 anos e 5 meses | 2 anos e 5 meses | 3 anos | 3 anos | 3 anos | 3 anos |
| Taxa de juros livre de risco | 12,55% | N/A | N/A | N/A | 0,1097 | N/A | N/A |
| Projeção dos depósitos interfinanceiros - DI | DI1J2025 | N/A | - | N/A | DI1J2027 | N/A | N/A |
| Volatilidade ⁽¹⁾ | 34,88% | N/A | N/A | N/A | 0,2728 | N/A | N/A |
| Valor justo na data da outorga | R\$ 37,90 | R\$ 51,75 | R\$ 44,11 | R\$ 48,56 | R\$ 46,79 | R\$ 46,79 | R\$ 45,71 |
| Movimentação | Em operação | Em operação | Em operação | Em operação | Em operação | Em operação | Em operação |

⁽¹⁾ Volatilidade e correlação entre os preços de ação (da Energisa S/A e dos concorrentes considerados no IEE - "Índice de Energia Elétrica e seus pares" para o *Total Shareholder Return* - TSR) foram calculadas com base nos valores históricos de 1 (um) ano anterior à data de outorga do programa.

Para os programas em operação não há opções exercíveis ou expiradas em 31 de dezembro de 2024.



Devido as características específicas do Plano de Incentivo de Longo Prazo da Companhia, divulgadas acima, não há preço de exercício ou limite para exercício.

Em atendimento ao IFRS 2/CPC 10, a Companhia apurou o valor justo das ações (*Units*) restritas com condições de performance (*Performance Shares*) outorgadas com base no modelo de Monte Carlo para permitir a incorporação das condições de carência de mercado no valor justo do ativo. A despesa é reconhecida em uma base “*pro rata temporis*”, que se inicia na data da outorga, até a data em que o beneficiário adquire o direito a receber as ações (*Units*).

Em atendimento ao IFRS 2/CPC 10, a Companhia apurou o valor justo das ações (*Units*) restritas com condições de performance (*Performance Shares*) outorgadas com base no modelo de Monte Carlo para permitir a incorporação das condições de carência de mercado no valor justo do ativo. A despesa é reconhecida em uma base “*pro rata temporis*”, que se inicia na data da outorga, até a data em que o beneficiário adquire o direito a receber as ações (*Units*).

No exercício findo em 2024, foram contabilizados R\$53 (R\$97 em 2023) decorrente do Plano de Outorga de Opção de Ações (*Units*) na demonstração do resultado do exercício na rubrica custos e despesas operacionais – Programa de remuneração variável (ILP). O montante reconhecido como reserva de capital no patrimônio líquido ao final de 31 de dezembro de 2024 foi de R\$393 (R\$340 em 2023).

11. Concessão do serviço público (ativo de contrato)

O ativo de contrato inclui 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 ser 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.

O ativo contratual é recebido pela Companhia 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 2024 não foi identificado necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável para o ativo de contrato.

A taxa utilizada pela Companhia para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização, 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.



| Descrição | |
|------------------------------------|-----------------------------------|
| Linhas de Transmissão | LT 230 kV Rio Verde Norte - Jataí |
| Margem de construção | 30,52% |
| Margem de operação e manutenção | 12,57% |
| Taxa de remuneração ⁽¹⁾ | 6% a 10% |
| Índice de correção dos contratos | IPCA |
| Custos incorridos | 255.912 |
| RAP anual | 52.143 |

⁽¹⁾ A taxa utilizada para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização, que 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.

Seguem as movimentações ocorridas no exercício:

| Ativo de Contrato de Concessão | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Saldos iniciais | 526.707 | 528.497 |
| Receita de remuneração do ativo de contrato | 59.447 | 41.823 |
| Receita de operação e manutenção | 6.190 | 6.270 |
| Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura | - | (156) |
| Receita de construção da infraestrutura | - | 156 |
| Recebimento RAP | (49.242) | (49.883) |
| Saldos Finais | 543.102 | 526.707 |
| Circulante | 47.783 | 45.768 |
| Não Circulante | 495.319 | 480.939 |

12. Fornecedores

| | 2024 | 2023 |
|---------------------------|--------------|--------------|
| Materiais | 48 | - |
| Serviços | 3.864 | 6.811 |
| Total - circulante | 3.912 | 6.811 |

13. Impostos e Contribuições sociais

| | 2024 | 2023 |
|--|---------------|---------------|
| Imposto de Renda das Pessoas Jurídicas - IRPJ | 324 | 757 |
| Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido - CSLL | 156 | 624 |
| Contribuições ao PIS e à COFINS ⁽¹⁾ | 19.928 | 19.340 |
| Encargos Sociais | 276 | 200 |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF | 22 | 15 |
| Imposto Sobre Serviços - ISS | - | 10 |
| Impostos e Contribuições Retidos | 8 | 33 |
| Total | 20.714 | 20.979 |
| Circulante | 741 | 1.589 |
| Não circulante | 19.973 | 19.390 |

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



14. Patrimônio Líquido

14.1 Capital Social

O capital social em 31 de dezembro de 2024 é de R\$267.964 (R\$267.964 em 2023), representando 260.143.058 (260.143.058 em 2023) ações ordinárias, sem valor nominal, totalmente subscrito e integralizado em moeda corrente do país.

14.2 Reserva de Capital

Em 2024, inclui o montante de R\$393 (R\$340 em 2023) referente ao Programa de Remuneração Variável implementado de concessão de ações, denominada Incentivo de Longo Prazo (ILP), nota explicativa nº 10.

14.3 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.

14.4 Reserva de lucros – reserva de retenção de lucros

O montante da reserva de retenção de lucros no exercício findo em 31 de dezembro de 2024 é de R\$168.813 (R\$168.813 em 2023), e foram retidos com base no orçamento de capital, aprovado pelo Conselho de Administração.

14.5 Reserva Especial de dividendos

O montante de reserva especial de dividendos no exercício de 2024 é de R\$51.592 (R\$51.592 em 2023), se não absorvidos por 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.

14.6 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.

A Administração está propondo a seguinte distribuição de dividendos:

| | 2024 | 2023 |
|--|---------------|---------------|
| Lucro líquido do exercício | 57.477 | 45.436 |
| Reserva legal – 5% | (2.874) | (2.272) |
| Lucro líquido ajustado | 54.603 | 43.164 |
| Dividendos obrigatórios (25%) | 13.651 | 10.791 |
| Dividendos a pagar – R\$0,1600385442 (R\$0,04148147135 em 2023) por ação ordinária | 41.633 | 10.791 |
| Dividendos adicionais propostos – R\$0,0498583610 (R\$0,12444441403 em 2023) por ação ordinária ⁽¹⁾ | 12.970 | 32.373 |
| Total dos dividendos | 54.603 | 43.164 |
| % sobre o lucro líquido ajustado | 100% | 100% |

⁽¹⁾ Os dividendos declarados com montantes superiores aos dividendos mínimos obrigatórios após o exercício contábil a que se refere às demonstrações financeiras, por não se constituírem uma obrigação presente, são apresentados destacados no patrimônio líquido, não sendo constituído o respectivo passivo até sua efetiva aprovação.



15. Receita operacional

| | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|
| Receita de construção da infraestrutura | - | 156 |
| Ganho de eficiência na implementação da infraestrutura | - | (156) |
| Receita de operação e manutenção | 6.190 | 6.270 |
| Receita de remuneração do ativo de contrato | 59.447 | 41.823 |
| Outras receitas | 4.218 | 3.711 |
| Total de receita operacional bruta | 69.855 | 51.804 |
| Deduções da receita operacional | | |
| PIS Corrente | (347) | (348) |
| PIS Diferido | (107) | 39 |
| COFINS Corrente | (1.604) | (1.608) |
| COFINS Diferido | (492) | 182 |
| Programa de Desenvolvimento Energético (P&D) | (508) | (507) |
| Taxa de fiscalização | (194) | (193) |
| Dedução da receita | (3.252) | (2.435) |
| Receita operacional líquida | 66.603 | 49.369 |

16. Custos e Despesas operacionais

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

| | De Operação | Despesas Gerais e Administrativas | 2024 | 2023 |
|---|--------------|-----------------------------------|--------------|--------------|
| Pessoal | 247 | 1.838 | 2.085 | 901 |
| Entidade de previdência privada | - | 47 | 47 | 43 |
| Programa de remuneração variável (ILP) | - | 53 | 53 | 97 |
| Material | 18 | 36 | 54 | 23 |
| Serviços de terceiros | 3.334 | 1.019 | 4.353 | 4.548 |
| Depreciação e amortização | - | 2 | 2 | 8 |
| Provisão para crédito liquidação duvidosa | 1.075 | - | 1.075 | - |
| Outras | 740 | 315 | 1.055 | 610 |
| | 5.414 | 3.310 | 8.724 | 6.230 |

17. Receitas e despesas financeiras

| | 2024 | 2023 |
|---|--------------|--------------|
| Receitas financeiras: | | |
| Receita de aplicações financeiras | 4.344 | 4.403 |
| Juros Selic s/imposto a recuperar | 1 | 1 |
| Outras receitas financeiras | 13 | (47) |
| Total receitas financeiras | 4.358 | 4.357 |
| Despesas financeiras: | | |
| Outras despesas financeiras | (23) | (44) |
| Total despesas financeiras | (23) | (44) |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas | 4.335 | 4.313 |



18. Lucro por ação básico e diluído

| | 2024 | 2023 |
|---|-------------|-------------|
| Lucro líquido do exercício | 57.477 | 45.436 |
| Média ponderada das ações | 260.143 | 230.215 |
| Lucro líquido básico por ação - R\$ ⁽¹⁾ | 0,22 | 0,20 |

(1) A Companhia não possui instrumento diluidor.

19. Cobertura de Seguros

A política de Seguros da Companhia 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. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não são examinadas pelos auditores independentes.

| Ramos | Data de Vencimento | Importância Segurada | Prêmio Anual | |
|----------------------------------|--------------------|----------------------|--------------|------------|
| | | | 2024 | 2023 |
| Responsabilidade Civil Ambiental | 20/10/2026 | 20.000 | 1 | - |
| Transporte Nacional | 30/07/2025 | Até 5.000/viagem | 2 | - |
| Risco Operacional | 30/07/2025 | 100.000 | 360 | 228 |
| Responsabilidade Civil Geral | 23/06/2025 | 90.000 | 17 | 17 |
| | | | 380 | 245 |

20. 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 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 financeiros:

| ATIVO | Nível | 2024 | | 2023 | |
|--|-------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Custo amortizado: | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 2 | 193 | 193 | 255 | 255 |
| Concessionárias e Permissionárias | 2 | 5.453 | 5.453 | 5.432 | 5.432 |
| | | 5.646 | 5.646 | 5.687 | 5.687 |
| Valor justo por meio do resultado | | | | | |
| Aplicações financeiras no mercado aberto | 2 | 13.378 | 13.378 | 58.829 | 58.829 |
| | | 13.378 | 13.378 | 58.829 | 58.829 |



| PASSIVO | Nível | 2024 | | 2023 | |
|--------------------------|-------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Custo amortizado: | | | | | |
| Fornecedores | 2 | 3.912 | 3.912 | 6.811 | 6.811 |
| | | 3.912 | 3.912 | 6.811 | 6.811 |

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 2024, 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 no web site da controladora indireta Energisa S/A) 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.

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.

Durante o exercício de 2024 a Companhia não operou com derivativos.

21. Benefícios pós emprego

Plano de suplementação de aposentadoria e pensão

A Companhia é patrocinadora de planos de benefícios previdenciários aos seus empregados na modalidade de contribuição definida. Nesta modalidade, os benefícios de riscos são totalmente terceirizados com seguradora e não está sujeito à avaliação atuarial para mensuração e reconhecimento de obrigação de benefício futuro no âmbito do CPC 33 (R1).

A administração dos planos previdenciários é realizada pela Energisaprev - Fundação Energisa de Previdência, entidade fechada de previdência complementar, multipatrocinada, constituída como fundação, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira, com funcionamento



autorizado pela Portaria nº 47, de 24 de outubro de 2003, do Ministério da Previdência Social - Secretaria de Previdência Complementar.

O plano de benefício patrocinado pela Companhia no exercício de 2024 é:

| Plano | Modalidade do plano | Status | Data Instituição | Benefício |
|-------------------|---------------------|--------|------------------|--|
| Plano Energisa CD | CD | Aberto | 07/04/2017 | · Benefício por Aposentadoria; · Pensão por morte. · Invalidez; |

Os planos têm seu custeio compartilhado entre Participantes e Patrocinadora, considerando a participação definida em cada regulamento.

No exercício, a despesa de patrocínio a esses planos foi de R\$47 (R\$43 em 2023), registrada na rubrica de benefícios pós-emprego na demonstração de resultado do exercício.

Número de participantes/beneficiários

Atualmente apenas o Plano Energisa CD está aberto para novas adesões e o número de participantes do plano vinculado à patrocinadora está apresentado a seguir:

| | Quantidade | |
|--------|------------|------|
| | 2024 | 2023 |
| Ativos | 3 | 1 |

22. Meio ambiente (*)

Na implantação e operação dos ativos de transmissão das controladas 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.

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. As licenças expedidas para as controladas são como segue:

| Licenças expedidas | | | | |
|--------------------|-------------------|--|--------------|------------|
| Empresa | Órgão licenciador | Licenças Operação (LO), Instalação (LI) ou prévia (LP) | Data Emissão | Vencimento |
| EGO I | SEMAD/GO | LO 78/2020 | 17/02/2020 | 17/02/2030 |

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

No exercício findo em 2024, os montantes investidos nesses programas e práticas totalizaram R\$280 (R\$434 em 2023).

23. Informações adicionais ao fluxo de caixa

Em 2024 e 2023, as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são:

| | 2024 | 2023 |
|---|--------|---------|
| Outras transações não caixa | | |
| Remuneração do ativo de contrato da concessão | 59.447 | 41.823 |
| Receitas de margem de Construção, operação e manutenção | - | (156) |
| Atividades operacionais | | |
| Fornecedores a prazo | 3 | 40 |
| Atividades de investimento | | |
| Aplicações em linhas de transmissão de Energia | 3 | 40 |
| Atividades de financiamento | | |
| Aumento de Capital | - | 119.713 |



Diretoria Executiva

Gabriel Mussi Moraes

Diretor Presidente

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi

Diretor Geral de Operações

Maurício Perez Botelho

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Fernando César Maia

Diretor Técnico

Rodolfo da Paixão Lima

Contador

CRC-RJ 107.310/O-0

Energisa Goiás Transmissora de Energia I S.A.

Demonstrações Financeiras
Referentes ao Exercício Findo em
31 de Dezembro de 2024 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 Goiás Transmissora de Energia I S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Energisa Goiás Transmissora de Energia I S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Energisa Goiás Transmissora de Energia I S.A. em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as “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 2024, elaborada sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de “IFRS Accounting Standards”, foi submetida a procedimento 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 no pronunciamento técnico CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

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 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

A Deloitte fornece serviços de auditoria e asseguração, consultoria tributária, consultoria empresarial, assessoria financeira e consultoria em gestão de riscos para quase 90% das organizações da lista da Fortune Global 500® e milhares de outras empresas. Nossas pessoas proporcionam resultados mensuráveis e duradouros para ajudar a reforçar a confiança pública nos mercados de capitais e permitir aos clientes transformar e prosperar, e lideram o caminho para uma economia mais forte, uma sociedade mais equitativa e um mundo sustentável. Com base nos seus mais de 175 anos de história, a Deloitte abrange mais de 150 países e territórios. Saiba como os cerca de 457 mil profissionais da Deloitte em todo o mundo causam um impacto importante em www.deloitte.com.

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

A Diretoria da Companhia é responsável por essa outra informação que compreende 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.

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 planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 25 de março de 2025



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