



Transmissora Matogrossense
de Energia S.A.

Demonstrações Contábeis

TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

31 de dezembro de 2022
com Relatório do Auditor Independente



Transmissora Matogrossense
de Energia S.A.

TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

Demonstrações Contábeis

31 de dezembro de 2022

Índice

| | |
|-------------------------------------------------------------------------|----|
| Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis..... | 1 |
| Balanço patrimonial | 6 |
| Demonstração do resultado | 7 |
| Demonstração do resultado abrangente | 8 |
| Demonstrações das mutações do patrimônio líquido | 9 |
| Demonstrações dos fluxos de caixa..... | 10 |
| Notas explicativas às demonstrações contábeis | 11 |

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis

Aos Administradores e Acionistas da
TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.
São Paulo – SP

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 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 o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

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

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para o assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”, incluindo aquelas em relação a esse principal assunto de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar o assunto abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia.

Mensuração do ativo contratual

Conforme divulgado na nota explicativa 3.2 às demonstrações contábeis, a Companhia avalia que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, segue existindo um ativo contratual pela contrapartida da receita de infraestrutura, uma vez que é necessária a satisfação da obrigação de operar e manter a infraestrutura de transmissão para que a Companhia passe a ter um direito incondicional de receber caixa. Conforme divulgado na nota explicativa 7, em 31 de dezembro de 2022, o saldo do ativo contratual da Companhia era de R\$ 606.138 mil. O ativo contratual refere-se ao direito da Companhia à contraprestação em decorrência dos investimentos realizados na construção da infraestrutura das linhas de transmissão, incluindo margem de construção, margem de operação e manutenção e receita de remuneração dos ativos da concessão.

O reconhecimento do ativo contratual e da receita da Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente (IFRS15 – Revenue from contract with customer), conforme divulgado na nota explicativa 2.4, requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle sobre o direito de uso dos ativos. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela diretoria para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra e margens de lucros esperada em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas. Finalmente, por se tratar de um contrato de longo prazo, a identificação da taxa de desconto que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimento futuro também requer o uso de julgamento por parte da diretoria. Devido à relevância dos valores e do julgamento significativo envolvido, consideramos a mensuração do ativo contratual e das respectivas receitas como um assunto significativo para a nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros: i) a avaliação dos procedimentos relacionados aos gastos realizados para execução do contrato; (ii) análise da determinação de margem nos projetos em construção, relacionado aos novos contratos de concessão, e aos projetos de reforços e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica já existentes, verificando a metodologia e as premissas adotadas pela Companhia, para estimar o custo total de construção, e o valor presente dos fluxos de recebimento futuro, descontado a taxa de juros implícita que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimentos; (iii) com o auxílio de especialistas em modelagem financeira, análise da metodologia e dos cálculos para determinar a referida taxa implícita de desconto; (iv) análise do contrato de concessão e seus aditivos para identificar as obrigações de performance previstas contratualmente, além de aspectos relacionados aos componentes variáveis, aplicáveis ao preço do contrato; (v) análise do enquadramento da infraestrutura já construída no conceito de ativo contratual; (vi) análise da atribuição de receita a cada uma das obrigações de performance presentes nos contratos de concessão; (vii) análise de eventual risco de penalizações por atrasos na construção ou indisponibilidade; (viii) análise da eventual existência de contrato oneroso; (ix) análise dos impactos oriundos da Revisão Tarifária Periódica (RTP), por meio de inspeção das notas técnicas e consultas públicas emitidas pelo órgão regulador, recálculo do valor presente do fluxo contratual dos ativos da concessão, com base na nova Receita Anual Permitida (RAP) e verificação das glosas de projetos e das bases de remuneração; (x) avaliação dos seguintes aspectos relacionados aos projetos de construção: (a) análise do cumprimento do cronograma físico das obras em andamento, bem como a verificação da existência ou não de itens anormais ao cronograma físico atualizado da obra, com possíveis alterações de projeto, ou mudanças de fornecedores que possam gerar custos não capturados pelos controles internos da Companhia; (b) avaliação das variações entre o orçamento inicial e orçamento atualizado das obras em andamento, e as justificativas apresentadas pela gestão da obra para os desvios; e (c) caso aplicável, verificação de indícios de suficiência dos custos a incorrer, para conclusão das etapas construtivas do empreendimento; (xi) análises das comunicações com órgãos reguladores relacionadas à atividade de transmissão de energia elétrica e de mercado de valores mobiliários; e (xii) a avaliação das divulgações efetuadas pela Companhia nas demonstrações contábeis.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre a mensuração do ativo contratual da Companhia, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos que os critérios e premissas adotados pela diretoria na determinação do ativo contratual e das respectivas receitas, assim como as divulgações nas notas explicativas 2.4, 3.2 e 7 são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, 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 contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos 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.
- Obtivemos 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.

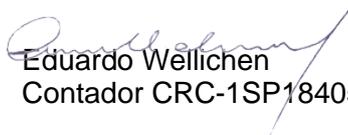
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aquele que foi considerado como mais significativo na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, dessa maneira, constitui o principal assunto de auditoria. Descrevemos esse assunto em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 07 de março de 2023.

Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC-SP034519/O



Eduardo Wellichen
Contador CRC-1SP184050/O

TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

Balanço patrimonial
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | Nota | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------------------|------|----------------|----------------|
| ATIVO | | | |
| CIRCULANTE | | | |
| | | 81.217 | 81.364 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 213 | 273 |
| Investimentos de curto prazo | 5 | 6.507 | 13.569 |
| Concessionárias e permissionárias | 6 | 15.381 | 10.744 |
| Impostos a recuperar | | 1.819 | 1.802 |
| Ativo contratual da concessão | 7 | 53.530 | 49.209 |
| Outros ativos | | 3.767 | 5.767 |
| | | 553.872 | 538.813 |
| NÃO CIRCULANTE | | | |
| Concessionárias e permissionárias | 6 | 277 | 281 |
| Ativo contratual da concessão | 7 | 552.608 | 537.728 |
| Depósitos judiciais | | 288 | 131 |
| Direito de uso sobre arrendamento | | 699 | 673 |
| | | 635.089 | 620.177 |
| PASSIVO | | | |
| CIRCULANTE | | | |
| | | 21.616 | 242.868 |
| Salários, férias e encargos sociais | | 1.945 | 1.595 |
| Fornecedores | | 956 | 295 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 8 | 4.151 | 222.456 |
| Tributos e contribuições sociais a recolher | | 2.647 | 1.292 |
| Encargos regulatórios | | 513 | 540 |
| Arrendamentos a pagar | 13.b | 172 | 339 |
| Dividendos a pagar | 13.c | 1.465 | 7.465 |
| Contribuições e encargos regulatórios diferidos | 9 | 6.557 | 6.028 |
| Outros passivos | | 3.210 | 2.858 |
| | | 418.467 | 162.324 |
| NÃO CIRCULANTE | | | |
| Debêntures | 8 | 239.445 | - |
| Encargos regulatórios | | 261 | - |
| Arrendamentos a pagar | 13.b | 475 | 249 |
| Contribuições e encargos regulatórios diferidos | 9 | 67.695 | 65.873 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 10 | 101.260 | 90.538 |
| Provisão para contingências | 11 | 1.839 | 1.751 |
| Outros passivos | | 7.492 | 3.913 |
| | | 195.006 | 214.985 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | |
| Capital social | 12.a | 126.286 | 126.286 |
| Reservas de lucros | 12.b | 68.720 | 88.699 |
| | | 635.089 | 620.177 |
| TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| | Nota | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|-----------------------------------------------------------------|-------------|-------------------|-------------------|
| Receita de operação e manutenção | | 12.478 | 9.450 |
| Remuneração ativo contratual da concessão | | 62.380 | 75.345 |
| RECETTA OPERACIONAL LÍQUIDA | 14 | 74.858 | 84.795 |
| CUSTOS OPERACIONAIS | | | |
| Custo dos serviços prestados | 15 | (10.818) | (7.669) |
| LUCRO BRUTO | | 64.040 | 77.126 |
| DESPESAS OPERACIONAIS | | | |
| Administrativas e gerais | | (566) | (542) |
| Pessoal | | (1.223) | (519) |
| Honorários da diretoria e conselho de administração | | (423) | (381) |
| Outras despesas | 16 | - | (10.035) |
| | | (2.212) | (11.477) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO | | 61.828 | 65.649 |
| Despesas financeiras | 17 | (35.462) | (16.546) |
| Receitas financeiras | 17 | 3.180 | 1.138 |
| | | (32.282) | (15.408) |
| LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | 29.546 | 50.241 |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | 18 | (376) | (1.560) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 10 e 18 | (10.722) | (12.761) |
| | | (11.098) | (14.321) |
| LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO | | 18.448 | 35.920 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



Transmissora Matogrossense
de Energia S.A.

TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

Demonstrações do resultado abrangente
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|------------------------------------------|---------------|---------------|
| LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO | 18.448 | 35.920 |
| Outros resultados abrangentes | - | - |
| RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO | 18.448 | 35.920 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| Descrição | Reservas de lucros | | | | | | Total |
|------------------------------------------------------|--------------------|---------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|-------------------|----------------|
| | Capital social | Reserva Legal | Reserva de incentivos fiscais | Reserva de lucros a realizar | Reserva de lucros | Lucros acumulados | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2020 | 126.286 | 12.291 | 12.731 | 65.734 | 8.488 | - | 225.530 |
| Dividendos distribuídos | - | - | - | (30.512) | (8.488) | - | (39.000) |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | 35.920 | 35.920 |
| Destinação do lucro líquido: | | | | | | | |
| Reserva legal | - | 1.796 | - | - | - | (1.796) | - |
| Reserva de Incentivo Fiscal | - | - | 4.265 | - | - | (4.265) | - |
| Dividendos mínimos obrigatórios | - | - | - | - | - | (7.465) | (7.465) |
| Reserva de lucros | - | - | - | - | 22.394 | (22.394) | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 126.286 | 14.087 | 16.996 | 35.222 | 22.394 | - | 214.985 |
| Dividendos intermediários conforme ata de 30/09/2022 | - | - | - | (6.152) | (22.394) | - | (28.546) |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | 18.448 | 18.448 |
| Destinação do lucro líquido: | | | | | | | |
| Reserva legal | - | 922 | - | - | - | (922) | - |
| Reserva de Incentivo Fiscal | - | - | 1.042 | - | - | (1.042) | - |
| Dividendos intercalares conforme ata de 15/12/2022 | - | - | - | - | - | (9.881) | (9.881) |
| Reservas de lucros a realizar | - | - | - | 6.603 | - | (6.603) | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 126.286 | 15.009 | 18.038 | 35.673 | - | - | 195.006 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | Nota | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|----------------------------------------------------------------------------|--------|-----------------|-----------------|
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | |
| Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social | | 29.546 | 50.241 |
| Itens que não afetam caixa e equivalentes de caixa | | | |
| Depreciação e amotização | 15 | 219 | 192 |
| Encargos de dívidas (Inclui arrendamentos e variações monetárias líquidas) | 8 e 17 | 34.824 | 16.415 |
| Outras variações monetárias | | - | (427) |
| Receita de aplicações financeiras | | (3.326) | (516) |
| Descontos financeiros obtidos | 17 | (2) | (6) |
| Contribuições e encargos regulatórios diferidos | | 2.351 | 3.207 |
| Provisão para contingências | | 88 | 235 |
| Demais itens que não afetam caixa | | - | (81) |
| | | 63.700 | 69.260 |
| Aumento no ativo | | | |
| Concessionárias e permissionárias | | (4.633) | (1.787) |
| Impostos a recuperar | | (18) | (55) |
| Ativo contratual da concessão | | (19.201) | (26.163) |
| Outros ativos | | 1.843 | (1.548) |
| | | (22.009) | (29.553) |
| Aumento no passivo | | | |
| Fornecedores | | 663 | 251 |
| Salários, férias e encargos sociais | | 350 | (296) |
| Tributos e contribuições sociais a recolher | | 1.938 | 1.225 |
| Encargos regulatórios | | 200 | (348) |
| Outros passivos | | 3.931 | 1.997 |
| | | 7.082 | 2.829 |
| Imposto de renda e contribuição social recolhidos | | (958) | (2.414) |
| | | 47.815 | 40.122 |
| Caixa líquido proveniente das atividades operacionais | | | |
| Fluxos de caixa das atividades de investimentos | | | |
| Resgates de investimento de curto prazo | | 556.156 | 68.023 |
| Aplicações em investimento de curto prazo | | (545.768) | (53.245) |
| | | 10.388 | 14.778 |
| Caixa líquido proveniente das atividades de investimentos | | | |
| Fluxos de caixa das atividades de financiamentos | | | |
| Pagamento de dividendos | 13.c | (44.428) | (54.412) |
| Ingresso de dívidas | | 479.201 | - |
| Pagamento de principal e juros de arrendamentos | | (265) | (345) |
| Amortização do principal de empréstimos | 8.b | (440.000) | - |
| Pagamento de juros sobre empréstimos e debêntures | 8.b | (52.771) | - |
| | | (58.263) | (54.757) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos | | | |
| (Redução) aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa | | | |
| | | (60) | 143 |
| Demonstração da (redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa | | | |
| Saldo no início do período | | 273 | 130 |
| Saldo no final do período | | 213 | 273 |
| (Redução) aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa | | | |
| | | (60) | 143 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



Notas Explicativas às demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2022

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

1. Contexto operacional

A Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (“Companhia” ou “TME”) foi constituída em 02 de julho de 2009 com sede na Avenida Miguel Sutil, nº 8.695, 2º andar, conjunto 2, sala 1 - parte, Bairro Duque de Caxias, no município de Cuiabá, estado de Mato Grosso, e tem por objeto planejar, implantar, construir, operar e manter infraestrutura de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos.

A Companhia é diretamente controlada pela Alupar Investimento S.A, que detém 60% das ações ordinárias. Adicionalmente, a Perfin Apollo Energia Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura detém 35% das ações ordinárias e Sollo Energia S.A. detém 5% das ações ordinárias.

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

| Contrato de concessão | | | | |
|-----------------------|--------------|--------------|------------|--------------------|
| Número | Prazo (anos) | Vigência até | RAP (*) | Índice de correção |
| 023/2009 | 30 | 2039 | R\$ 58.274 | IPCA |

(*) A prestação do serviço de transmissão se dá mediante o recebimento de Receita Anual Permitida (RAP), a partir da data da disponibilização das instalações para a operação comercial sendo reajustado anualmente no mês de julho de cada ano, pelo IPCA, sendo que está previsto contratualmente revisões da RAP para o 5º, 10º e o 15º ano do período de concessão. RAP do ciclo 2022-2023, conforme resolução homologatória nº3.067.

Em 19 de novembro de 2011, a linha de transmissão e a respectiva subestação entraram em operação comercial.

Em 26 de maio de 2015, por meio da Resolução Autorizativa Nº 5.240, a Companhia foi autorizada a implantar reforços em suas instalações de transmissão, implantando o segundo banco de autotransformadores em 500/230 kV - 3X250 MVA na SE Jauru, o qual entrou em operação em 03 de fevereiro de 2017. O Contrato de Concessão estabelece que a extinção da concessão determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Assim sendo, a Administração da Companhia entende que ao final do prazo de concessão os valores residuais dos bens vinculados ao serviço serão indenizados pelo poder concedente. A metodologia aplicada à valorização desses ativos encontra-se divulgada na nota explicativa “Ativo contratual da concessão”.

1. Contexto operacional - Continuação

1.1. Impactos do COVID-19

Os negócios da Companhia apresentam receita previsível, reajustadas pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios dos segmentos de atuação, não apresentando risco de demanda, por não depender de volume consumido de eletricidade e nem de preços de energia. Desta forma, a administração da Companhia não considera que exista risco de realização de seus recebíveis. Não houve variação significativa na inadimplência em decorrência da COVID-19 no exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente dos mesmos, a Companhia mitiga os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem baixo risco de volatilidade, tendo em vista seu perfil conservador.

Com base na avaliação acima, em 31 de dezembro de 2022 e até a data de emissão dessas demonstrações contábeis, não foram identificados impactos significativos aos negócios da Companhia que pudessem requerer divulgação ou alteração nas premissas contábeis utilizadas nas estimativas efetuadas.

2. Apresentação das demonstrações contábeis

As demonstrações contábeis foram autorizadas para emissão pela Diretoria em 07 de março de 2023.

2.1. Declaração de conformidade

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

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

2.2. Base de preparação e apresentação

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

2. Apresentação das demonstrações contábeis - Continuação

2.3. Moeda funcional e de apresentação

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

2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das demonstrações contábeis da Companhia requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. A liquidação das transações que envolveu estas estimativas pode divergir significativamente dos valores registrados nas demonstrações contábeis.

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

Contabilização de contrato de concessão

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

Momento de reconhecimento do ativo contratual

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

2. Apresentação das demonstrações contábeis - Continuação

2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas - Continuação

Determinação da margem de lucro

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

A margem de construção é determinada em função das características e complexidade dos projetos, bem como da situação macroeconômica nos quais eles são estabelecidos, e consideram a ponderação dos fluxos estimados de recebimentos de caixa em relação aos fluxos estimados de custos esperados para os investimentos de implementação da infraestrutura. A margem de construção é revisada anualmente, na entrada em operação do projeto e/ou quando ocorrer indícios de variações relevantes na evolução da obra.

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

Determinação da taxa de desconto do ativo contratual

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

Determinação das receitas de implementação de infraestrutura

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

Determinação das receitas de operação e manutenção

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

2. Apresentação das demonstrações contábeis - Continuação

2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas - Continuação

PV (Parcela variável)

A Companhia dispõe de um percentual, apurado com base nas PV's históricas para cobrir os eventuais custos com perturbações no sistema elétrico.

3. Sumário das principais práticas contábeis

3.1. Reconhecimento da receita

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

3.1.1 Receita de implantação de infraestrutura

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

3.1.2 Receitas de remuneração dos ativos da concessão

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

3. Sumário das principais práticas contábeis - Continuação

3.1. Reconhecimento da receita - Continuação

3.1.3 Receitas de operação e manutenção

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

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

3.1.4 Receitas de juros

A receita de juros decorrente de aplicações financeiras é calculada com base na aplicação da taxa de juros efetiva, pelo prazo decorrido, sobre o valor do principal investido.

3.2. Ativo contratual da concessão

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

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

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

3. Sumário das principais práticas contábeis - Continuação

3.3. Ativo contratual da concessão

O valor do ativo contratual das concessionárias de transmissão de energia é estimado no início da concessão ou em eventual prorrogação, sendo formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros, sendo as premissas de sua mensuração 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 de concessão. Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início dos projetos da Companhia, que são de 6,59% a.a e 8,04% a.a; e (ii) atualizado pelo IPCA.

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

Contas a receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias

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

3.4. Ativos financeiros

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

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

3. Sumário das principais práticas contábeis - Continuação

3.5. Provisão para redução ao valor de recuperável de ativos

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Em 31 de dezembro de 2022 e 2021, a Companhia não identificou nenhum indicador, por meio de informações extraídas de fontes internas e externas, relacionado a perdas por redução ao provável valor de recuperação dos ativos.

3.6. Passivos financeiros

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

3.7. Instrumentos financeiros – Apresentação líquida

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

3.8. Encargos regulatórios

Os encargos regulatórios de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Ministério de Minas e Energias (MME), são programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as concessionárias transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar 1% de sua receita operacional líquida para esses programas. A Reserva Global de Reversão (RGR) é um encargo do setor elétrico pago mensalmente pelas concessionárias de energia elétrica, com finalidade de prover recursos para a reversão, expansão e melhoria dos serviços públicos de energia elétrica, sendo que seu valor anual equivale a 2,6% da RAP. E os valores da Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE), são incidentes sobre a transmissão de energia elétrica e são equivalentes a 0,4% da RAP. Estes saldos estão refletidos no passivo circulante e não circulante na rubrica “Contribuições e encargos regulatórios diferidos”, o valor destinado a esses programas, conforme período previsto para a realização dos investimentos.

3. Sumário das principais práticas contábeis - Continuação

3.9. Provisões

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

3.9.1 Provisões para demandas judiciais e administrativas

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

3.10. Arrendamentos

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

3.11. Tributação

3.11.1 Tributos sobre a receita

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

- Programa de Integração Social (PIS) - 1,65%
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) – 7,6%

3.11.2 Imposto de renda e contribuição social correntes

O Imposto de renda e a Contribuição social da Companhia são calculados pelo regime do lucro real.

A Companhia possui incentivo fiscal aprovado pela SUDAM pelo prazo de até 31 de dezembro de 2024, que consiste na redução de 75% do imposto de renda devido, calculado com base no lucro da exploração.

3. Sumário das principais práticas contábeis - Continuação

3.11. Tributação - Continuação

3.11.3 Imposto de renda e contribuição social diferidos

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

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

3.12 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2022

A Companhia adotou a partir de 1º janeiro de 2022 as alterações nas normas abaixo, entretanto, não houve impacto relevante nas demonstrações contábeis:

- CPC 27 – Ativo Imobilizado;
- CPC 25 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes; e,

3.13 Normas emitidas ou alteradas, mas ainda não vigentes

Atualmente, o CPC trabalha com a emissão de novos pronunciamentos e revisão de pronunciamentos existentes, os quais entrarão em vigência somente em 1º de janeiro de 2023, sendo:

- Definição de estimativas contábeis (alterações no CPC 23); e
- Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação (Alterações no CPC 32).

A Companhia está avaliando os impactos da adoção desses novos pronunciamentos e não espera efeitos materiais em suas demonstrações contábeis, quando esses estiverem em vigor.

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

4. Caixa e equivalentes de caixa

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---------------------------------------------|------------|------------|
| <u>Caixa e equivalente de caixa:</u> | | |
| Numerário disponível | 205 | 257 |
| Aplicações Financeiras | 8 | 16 |
| | 213 | 273 |
| | 213 | 273 |

As aplicações financeiras possuem remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, em média, a 20% do CDI em 31 de dezembro de 2022 e 2021.

5. Investimentos de curto prazo

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------------------|--------------|---------------|
| <u>Investimentos de curto prazo</u> | | |
| Aplicações financeiras em fundo de investimentos | 6.507 | 13.569 |
| | 6.507 | 13.569 |
| | 6.507 | 13.569 |

As aplicações financeiras mantidas em fundo de investimentos STA Energia, que tem característica de renda fixa e possui remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, em média, a 101,13% do CDI em 31 de dezembro de 2022 (100,06% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

6. Concessionárias e permissionárias

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|-----------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| <u>Concessionárias e permissionárias</u> | | |
| Encargos de uso da transmissão faturados (ativo circulante) | 15.381 | 10.744 |
| Encargos de uso da transmissão faturados (ativo não circulante) | 277 | 281 |
| | 15.658 | 11.025 |
| | 15.658 | 11.025 |

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber, da avaliação e monitoramento do risco de crédito tendo em vista que os recebíveis são garantidos por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

7. Ativo contratual da concessão

| Movimentação do contas a receber ativo contratual | |
|-----------------------------------------------------------|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2020 - Ativo contratual | 560.774 |
| Receita de operação e manutenção (nota 14) | 12.949 |
| (-) Parcela variável (nota 14) | (2.097) |
| Remuneração do ativo de concessão (nota 14) | 86.524 |
| Revisão tarifária periódica (nota 16) | (11.436) |
| Recuperação do ativo financeiro (recebimentos) | (59.777) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 - Ativo contratual | 586.937 |
| Receita de operação e manutenção (nota 14) | 14.360 |
| (-) Parcela variável (nota 14) | (30) |
| Remuneração do ativo de concessão (nota 14) | 71.639 |
| Recuperação do ativo financeiro (recebimentos) | (66.768) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 - Ativo contratual | 606.138 |
| Ativo contratual da concessão - circulante | 53.530 |
| Ativo contratual da concessão - não-circulante | 552.608 |
| | 606.138 |

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

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

8. Empréstimos, financiamentos e debêntures

a. O saldo de empréstimos, financiamentos e debêntures e os respectivos encargos de dívidas é composto da seguinte forma:

| Instituições financeiras / credores | Vencimento | (% a.a.) Taxa efetiva | Circulante | | | | Não circulante | | |
|-------------------------------------|------------|-----------------------|--------------|-------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|----------------|
| | | | Encargos | Custo a amortizar | 31/12/2022 | 31/12/2021 | Principal | Custo a amortizar | 31/12/2022 |
| Santander | 26/05/2022 | Taxa DI + 3,30% | - | - | - | 222.456 | - | - | - |
| Debêntures 1ª emissão | 17/05/2027 | Taxa DI + 1,70% | 4.314 | (163) | 4.151 | - | 240.000 | (555) | 239.445 |
| | | | 4.314 | (163) | 4.151 | 222.456 | 240.000 | (555) | 239.445 |

Em 26 de maio de 2020 a Companhia captou junto ao Banco Santander o montante de R\$ 200.000, com vencimento em 26 de maio de 2022. Está sujeito ao encargo vinculado à Taxa DI, acrescido de 3,30% a.a. Esta captação foi liquidada em 26 de maio de 2022, data de seu vencimento, com recursos captados através da “Cédula de Crédito Bancário”.

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

8. Empréstimos, financiamentos e debêntures - Continuação

Em 17 de maio de 2022 a Companhia celebrou a 1ª emissão de debêntures não conversíveis em ações, em série única, no montante de R\$ 240.000, com remuneração vinculada à Taxa DI, acrescido de 1,70% a.a. paga semestralmente a partir de 17 de novembro de 2022, sendo o principal amortizado em única parcela em 17 de maio de 2027, data de vencimento. A integralização dessas debêntures ocorreu no dia 30 de maio de 2027.

Devido à necessidade de liquidação do empréstimo anterior, em 19 de maio de 2022 a Companhia captou, a título de “Cédula de Crédito Bancário”, junto ao Banco Santander o montante de R\$ 240.000, com vencimento em 19 de julho de 2022. Sujeito ao encargo vinculado à Taxa DI, acrescido de 1,90% a.a. Esta captação foi liquidada, de forma antecipada, em 02 de junho de 2022, com recursos captados através da emissão de debêntures.

b. As movimentações de empréstimos, financiamentos e debêntures e os respectivos encargos de dívidas são compostas da seguinte forma:

| Moeda nacional e estrangeira | Saldo inicial | Ingresso de dívidas | Provisão de encargos (nota 17) | Amortização do principal | Amortização do encargos | Amortização do custo de captação (nota 17) | Saldo final |
|-------------------------------------|----------------|---------------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------------------------|----------------|
| Instituições financeiras / credores | 31/12/2021 | | | | | | 31/12/2022 |
| Debêntures - 1ª Emissão | - | 239.201 | 20.882 | - | (16.567) | 80 | 243.596 |
| Santander | 222.456 | 240.000 | 13.536 | (440.000) | (36.204) | 212 | - |
| | 222.456 | 479.201 | 34.418 | (440.000) | (52.771) | 292 | 243.596 |

| Moeda nacional e estrangeira | Saldo inicial | Ingresso de dívidas | Provisão de encargos (nota 17) | Amortização do principal | Amortização do encargos | Amortização do custo de captação (nota 17) | Saldo final |
|-------------------------------------|----------------|---------------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------------------------|----------------|
| Instituições financeiras / credores | 31/12/2020 | | | | | | 31/12/2021 |
| Santander | 205.926 | - | 16.160 | - | - | 370 | 222.456 |
| | 205.926 | - | 16.160 | - | - | 370 | 222.456 |

c. Os vencimentos dos empréstimos, financiamentos e debêntures e os respectivos encargos de dívidas é composto da seguinte forma:

| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Total |
|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
| Debêntures 1ª emissão | 4.314 | - | - | - | 240.000 | 244.314 |
| Debêntures - Custo de captação | (163) | (163) | (163) | (163) | (66) | (718) |
| | 4.151 | (163) | (163) | (163) | 239.934 | 243.596 |

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

9. Contribuições e encargos regulatórios diferidos

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| Passivo circulante | 6.557 | 6.028 |
| Pis Diferido | 883 | 812 |
| Cofins Diferido | 4.068 | 3.740 |
| Reserva Global de Reversão - RGR | 1.392 | 1.279 |
| Taxa de fiscalização ANEEL | 214 | 197 |
| Passivo não circulante | 67.695 | 65.873 |
| Pis Diferido | 9.118 | 8.873 |
| Cofins Diferido | 41.998 | 40.868 |
| Reserva Global de Reversão - RGR | 14.368 | 13.981 |
| Taxa de fiscalização ANEEL | 2.211 | 2.151 |
| | 74.252 | 71.901 |

O diferimento das contribuições e encargos regulatórios é relativo às receitas de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo da concessão apurada sobre o ativo contratual e registrado conforme competência contábil. O recolhimento ocorre à medida dos faturamentos mensais.

10. Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos passivos, decorrem substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil) conforme o CPC 47 – receita de contrato com cliente, a ICPC 01 (R1) - interpretação contratos de concessão, o OCPC 05 – orientação contratos de concessão e CPC 06 (R2) – arrendamentos, mensurados pelas alíquotas aplicáveis nos períodos nos quais se espera que o passivo seja liquidado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício.

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

10. Imposto de renda e contribuição social diferidos - Continuação

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | |
|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------------|------------------------------|---------------------------|------------------------------|
| | Imposto de renda diferido | Contribuição social diferida | Imposto de renda diferido | Contribuição social diferida |
| Ativo fiscal diferido | | | | |
| Diferido do arrendamento mercantil | (646) | (646) | (588) | (588) |
| Diferido do ativo contratual | (74.252) | (74.252) | (71.899) | (71.899) |
| Outros | (853) | (853) | - | - |
| Subtotal | (75.751) | (75.751) | (72.487) | (72.487) |
| Passivo fiscal diferido | | | | |
| Diferimento do lucro da construção conforme art. 84 inciso II IN nº 1515/14 | 228.505 | 228.505 | 208.339 | 208.339 |
| Art. 69 inciso IV Lei 12.973/14 | 557 | 557 | 557 | 557 |
| Diferido do arrendamento mercantil | 699 | 699 | 672 | 672 |
| Diferido do ativo contratual | 165.513 | 165.513 | 157.948 | 157.948 |
| Outros itens | (32) | (32) | (32) | (32) |
| Subtotal | 395.242 | 395.242 | 367.484 | 367.484 |
| Base de cálculo | 319.491 | 319.491 | 294.997 | 294.997 |
| Imposto diferido - base de cálculo | 280.205 | 319.491 | 242.933 | 294.997 |
| Imposto diferido - base de cálculo incentivada | 39.286 | - | 52.064 | - |
| Alíquota aplicada | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Alíquota incentivada | 6,25% | - | 6,25% | - |
| Total de IRPJ e da CSLL alíquota aplicada | 70.051 | 28.754 | 60.734 | 26.550 |
| Total de IRPJ e da CSLL alíquota incentivada | 2.455 | - | 3.254 | - |
| Total IRPJ e CSLL diferidos | 72.506 | 28.754 | 63.988 | 26.550 |
| Total IR e CS alíquota aplicada | | 98.805 | | 87.284 |
| Total IR e CS alíquota incentivada | | 2.455 | | 3.254 |
| | | 101.260 | | 90.538 |

A movimentação do imposto diferido se deu conforme a seguir:

| | Lucro Real | | | | | |
|------------------------------|---------------|-------------------------------------|-----------------|---------------|-------------------------------------|----------------|
| | Dezembro | Movimentação no resultado (nota 18) | Reclassificação | Dezembro | Movimentação no resultado (nota 18) | Dezembro |
| | 2020 | | | 2021 | | 2022 |
| Imposto de renda diferido | 54.312 | 9.400 | 276 | 63.988 | 8.518 | 72.506 |
| Contribuição social diferida | 23.465 | 3.361 | (276) | 26.550 | 2.204 | 28.754 |
| | 77.777 | 12.761 | - | 90.538 | 10.722 | 101.260 |

11. Provisões para contingências

O cálculo dos valores a serem provisionados toma como base, os valores em risco constantes do parecer dos advogados externos e internos responsáveis pela condução dos processos e julgamento de nossa administração, de modo que são provisionados os valores relativos às demandas que entendemos terem probabilidade de perda provável.

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em Nota Explicativa, as demandas jurídicas, administrativas e arbitrais cujo valor em risco da causa supere R\$1.000 e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas, administrativas e arbitrais classificadas com probabilidade de perda remota.

(A) PERDA PROVÁVEL: As demandas com probabilidade de perda provável resumem-se à:

- (I) **Demandas Tributárias:** Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia possui 01 (um) processo judicial de natureza tributária, com valor em risco de R\$ 1.789. (Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía 01 (um) processo judicial de natureza tributária classificada com probabilidade de perda provável, com valor em risco de R\$ 1.706).
 - Execução Fiscal nº 00008348820148110047, trata-se de Execução Fiscal requerendo a diferença de recolhimento de alíquota de ISS, em trâmite perante a Vara Única de Jauru, cuja responsabilidade solidária inclui as empresas Global Energia Elétrica S.A. e Mavi Engenharia e Construções Ltda., cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 1.789.
- (II) **Demandas Cíveis:** Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia possui 01 (um) processo judicial de natureza cível, com valor em risco de R\$ 50, e que, individualmente e, na avaliação da administração da Companhia, não é considerado relevante para o negócio. (Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía 01 (um) processo judicial de natureza cível com probabilidade de perda provável, com valor em risco de R\$ 45.)

(B) PERDA POSSÍVEL: embora tais processos não sejam provisionados pela Companhia, merecem destaques as seguintes demandas, classificadas como probabilidade possível de perda:

- (i) **Demandas Cíveis:** Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia possui 01 (um) processo judicial de natureza cível com valor em risco aproximado em R\$ 466, e que, individualmente e, na avaliação da administração da Companhia, não é considerado relevante para o negócio. (Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía 01 (um) processo judicial de natureza cível classificado com probabilidade de perda possível, valor em risco aproximado em R\$ 201).

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

11. Provisões para contingências - Continuação

(ii) Demandas Trabalhistas: Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia possui 01 (um) processo judicial de natureza trabalhista com valor em risco de R\$ 437, e que, individualmente e, na avaliação da administração da Companhia, não é considerado relevante para o negócio, envolvendo, ainda, outras 06 (seis) coligadas. (Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía 01 (um) processo judicial de natureza trabalhista com valor em risco de R\$ 388, envolvendo, ainda, outras 06 (seis) coligadas).

12. Patrimônio líquido

a. Capital social

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 126.286 composto por 109.793.590 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia em 31 de dezembro de 2022 e 2021 é a seguinte:

| | 31/12/2022 e 2021 | |
|------------------------------|--------------------|-------------|
| | Quantidade | % |
| <u>Acionistas</u> | | |
| Alupar Investimento S/A | 65.876.154 | 60,00% |
| Apollo 15 Participações S.A. | 38.427.556 | 35,00% |
| Sollo Energia S.A. | 5.489.880 | 5,00% |
| Total das ações | 109.793.590 | 100% |

b. Reserva legal e destinação do resultado

A reserva legal é calculada com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social.

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

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

12. Patrimônio líquido - Continuação

| Destinação do resultado | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Lucro líquido do exercício | 18.448 | 35.920 |
| Constituição de reserva legal (5%) | (922) | (1.796) |
| Subtotal | 17.526 | 34.124 |
| Reserva de incentivo fiscal | (1.042) | (4.265) |
| (*) Dividendos intercalares | (9.881) | - |
| Dividendos mínimos obrigatórios | - | (7.465) |
| Reservas de lucros | - | (22.394) |
| Reservas de lucros a realizar | (6.603) | - |
| Saldo de lucros acumulados | - | - |

(*) Dividendos intercalares descontados dos dividendos mínimos obrigatórios

A composição das reservas de lucros em 31 de dezembro de 2022 e 2021 é a seguinte:

| Reservas de lucros | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Reserva Legal | 15.009 | 14.087 |
| Reserva de incentivos fiscais | 18.038 | 16.996 |
| Reserva de lucros a realizar | 35.673 | 35.222 |
| Reserva de lucros | - | 22.394 |
| Saldo de reservas de lucros | 68.720 | 88.699 |

Reserva de lucros a realizar

Essa parcela advém substancialmente da contabilização de ativos e passivos, cujos prazo de realização financeira ocorrerão em exercícios futuros. Dessa forma, os valores mantidos nessa rubrica serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e realização financeira do saldo de ativo contratual e, conseqüente geração de caixa pela Companhia.

13. Partes relacionadas

a. Remuneração da alta Administração

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021 a remuneração incluindo Diretoria e Conselho de administração foi de R\$ 423 e 381 respectivamente, composta por pró-labore, encargos, benefícios e gratificação.

b. Arrendamentos

A Companhia possui em aberto com a Alupar Investimento S.A. os valores de arrendamentos a pagar no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, totalizando R\$ 647 (R\$ 588 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

13. Partes relacionadas - Continuação

c. Dividendos

Em janeiro de 2022 a Companhia pagou o saldo de dividendos intercalares referentes ao exercício de 2021, no valor de R\$ 6.000.

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia, através de assembleia geral extraordinária, declarou dividendos intermediário à conta de reserva de lucros no montante total de R\$ 28.546. Pago em outubro de 2022.

Em 15 de dezembro de 2022 a Companhia, através de reunião do conselho de administração, declarou dividendos à conta de reserva de lucros a realizar no montante total de R\$ 9.881. Pago em dezembro de 2022.

A Companhia possui em aberto os valores de dividendos mínimos obrigatórios, referentes ao exercício de 2021, em 31 de dezembro de 2022, totalizando R\$ 1.465 (R\$ 7.465 em 31 de dezembro de 2021).

14. Receita operacional líquida

A receita operacional líquida é composta da seguinte forma:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <u>Receita operacional bruta</u> | 85.969 | 97.376 |
| Receita de operação e manutenção (nota 7) | 14.360 | 12.949 |
| (-) Parcela variável (nota 7) | (30) | (2.097) |
| Remuneração do ativo de concessão (nota 7) | 71.639 | 86.524 |
| <u>Deduções da receita operacional</u> | (11.111) | (12.581) |
| Programa de Integração Social - PIS | (1.418) | (1.629) |
| Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS | (6.534) | (7.509) |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | (2.235) | (2.532) |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | (232) | (209) |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT | (232) | (209) |
| Ministério de minas e energia - MME | (116) | (104) |
| Taxa de fiscalização | (344) | (389) |
| <u>Receita operacional líquida</u> | 74.858 | 84.795 |

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

15. Custo dos serviços prestados

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------------|-----------------|----------------|
| Custos dos serviços prestados | | |
| Pessoal | (5.208) | (4.017) |
| Material | (3.327) | (1.691) |
| Serviços de terceiros | (1.010) | (942) |
| (Provisão) reversão para contingências | - | (235) |
| Aluguéis | (578) | (444) |
| Seguros | (139) | (129) |
| Outros tributos e taxas | (224) | - |
| Depreciação e amortização | (219) | (192) |
| Outros | (113) | (19) |
| Total custos dos serviços prestados | (10.818) | (7.669) |

16. Outras despesas

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------------------|------------|-----------------|
| Outras despesas: | | |
| *(-) Revisão tarifária periódica | - | (11.436) |
| *Contribuições e encargos regulatórios diferidos | - | 1.401 |
| Total | - | (10.035) |

* Efeito da revisão da RAP – Receita Anual Permitida, decorrente do processo de RTP – Revisão Tarifária Periódica, homologado pela resolução da ANEEL 2.826 de 15 de dezembro de 2020.

17. Receitas e despesas financeiras

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Receitas financeiras | 3.180 | 1.138 |
| (*) Receita de aplicações financeiras | 3.167 | 463 |
| Atualização monetária ativa | - | 427 |
| Descontos obtidos | 2 | 6 |
| Outros | 11 | 242 |
| Despesas financeiras | (35.462) | (16.546) |
| Encargos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 8.b) | (34.418) | (16.160) |
| Custos de captação de dívida amortizado (nota 8.b) | (292) | (370) |
| Juros sobre arrendamentos | (80) | (64) |
| Atualização monetária | (34) | 179 |
| Despesas bancárias | (3) | (7) |
| Outros | (635) | (124) |
| Total líquido | (32.282) | (15.408) |

(*) Receita de aplicações financeiras líquida de impostos

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

18. Imposto de renda e contribuição social

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

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | |
|----------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
| | Imposto de renda | Contribuição social | Imposto de renda | Contribuição social |
| Tributos correntes lucro real: | | | | |
| Lucro societário antes do IR e CS | 29.546 | 29.546 | 50.241 | 50.241 |
| Ativo Financeiro Realizado artigo 84 | 44.634 | 44.634 | 39.560 | 39.560 |
| Receita Remuneração da Concessão - Art. 84 inciso I IN 1515/14 | (65.329) | (65.329) | (60.731) | (60.731) |
| Ativo contratual CPC 47 | (5.213) | (5.213) | (22.476) | (22.476) |
| Revisão tarifária periódica | - | - | 10.035 | 10.035 |
| (+) Outros | 623 | 536 | 392 | 377 |
| Lucro (Prejuízo) Fiscal | 4.261 | 4.174 | 17.021 | 17.006 |
| Base de cálculo do IRPJ e da CSLL | 4.261 | 4.174 | 17.021 | 17.006 |
| Alíquota | 15% | 9% | 15% | 9% |
| Alíquota adicional IRPJ (exceder R\$240/ano) | 10% | - | 10% | - |
| | (1.041) | (376) | (4.231) | (1.531) |
| Ajustes de exercícios anteriores | - | - | (62) | (29) |
| Incentivo fiscal SUDAM | 1.041 | - | 4.293 | - |
| Total dos tributos correntes | - | (376) | - | (1.560) |
| Total dos tributos diferidos (nota 10) | (8.518) | (2.204) | (9.400) | (3.361) |
| Despesa total com tributos | (8.518) | (2.580) | (9.400) | (4.921) |
| Alíquota efetiva | 37,56% | | 28,50% | |

19. Instrumentos financeiros

a. Considerações gerais

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração.

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

b. Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar), são classificadas como custo amortizado e divulgadas pelo valor justo conforme abaixo:

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

19. Instrumentos financeiros - Continuação

BNDES: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia utilizou o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | | Mensuração do valor justo | Classificação por categoria |
|-----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------|-----------------------------------|
| | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo | | |
| Ativo | | | | | | |
| Caixa | 205 | 205 | 257 | 257 | - | Custo amortizado |
| Aplicações Financeiras | 8 | 8 | 16 | 16 | Nível II | Valor justo por meio de resultado |
| Investimentos a curto prazo | 6.507 | 6.507 | 13.569 | 13.569 | Nível II | Valor justo por meio de resultado |
| Concessionárias e permissionárias | 15.658 | 15.658 | 11.025 | 11.025 | - | Custo amortizado |
| | 22.378 | 22.378 | 24.867 | 24.867 | | |
| Passivo | | | | | | |
| Fornecedores | 956 | 956 | 295 | 295 | - | Custo amortizado |
| Debêntures | 243.596 | 243.596 | - | - | - | Custo amortizado |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | 222.456 | 222.456 | - | Custo amortizado |
| | 244.552 | 244.552 | 222.751 | 222.751 | | |

c. Hierarquia do valor justo

Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível I e nível II, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível III e nível II.

d. Análise de sensibilidade

i. Análise de sensibilidade das aplicações financeiras

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras as quais a Companhia estava exposta na data-base de 31 de dezembro de 2022, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 31 de dezembro de 2022, foi extraída a projeção do indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável, a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

19. Instrumentos financeiros - Continuação

Para cada cenário foi calculada a receita financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos sobre os rendimentos das aplicações. A data base utilizada da carteira foi 31 de dezembro de 2022 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

| Indexador | Posição em 31/12/2022 | Projeção Receitas Financeiras - Um Ano | | | | | |
|-----------------------------|--------------------------|----------------------------------------|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------|
| | | Cenário Provável | Risco de redução | | Risco de aumento | | |
| | | | Cenário I (-50%) | Cenário II (-25%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) | |
| Investimento de curto prazo | CDI | 6.507 | 10,63% | 5,32% | 7,97% | 13,29% | 15,95% |
| | | | 692 | 346 | 519 | 865 | 1.038 |

ii. Análise de sensibilidade ao risco da taxa de juros

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador da dívida ao qual a Companhia estava exposta na data base de 31 de dezembro de 2022, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, o adotado pela Companhia, o CDI projetado foi obtido por meio do relatório Focus do Banco Central de 31 de dezembro de 2022; a partir deste parâmetro foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de queda de risco e os cenários III e IV com 25% e 50% de elevação de risco respectivamente.

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data base utilizada da carteira foi 31 de dezembro de 2022, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

| Taxa de Juros a.a. | Posição em 31/12/2022 | Cenário Provável | Projeção Despesas Financeiras - Um Ano | | | | |
|-----------------------|--------------------------|------------------|----------------------------------------|-------------------|--------------------|-------------------|--------|
| | | | Risco de redução | | Risco de aumento | | |
| | | | Cenário I (-50%) | Cenário II (-25%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) | |
| Debêntures 1ª emissão | CDI + 1,70% | 243.596 | 10,63% | 5,32% | 7,97% | 13,29% | 15,95% |
| | | | 30.476 | 17.320 | 23.886 | 37.065 | 43.655 |

e. Riscos resultantes de instrumentos financeiros

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

i. Risco de crédito

A Companhia mantém contrato com o Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, concessionárias e outros agentes, regulando a prestação de seus serviços vinculados à rede básica a aproximadamente 1.361 usuários, com cláusula de garantia bancária. Não há risco de inadimplência, uma vez que as contas a receber da Companhia são garantidas pelo ONS.

19. Instrumentos financeiros - Continuação

ii. Risco de liquidez

A principal fonte de caixa da Companhia é proveniente de suas operações, principalmente do uso do seu sistema de transmissão de energia elétrica por outras concessionárias e agentes do setor. Seu montante anual, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL. A Companhia possui Notas Comerciais com vencimento em curto prazo e tem a sua Controladora (Alupar) como avalista destas. Será previamente estruturada a captação de nova dívida para quitação das Notas Comerciais.

iii. Risco de taxas de juros

A atualização dos contratos de financiamento está vinculada a variação do TJLP.

iv. Risco de preço

As receitas da Companhia são reajustadas anualmente conforme as cláusulas previstas no contrato de concessão, pelo IPCA, sendo sujeitas a revisão tarifária que ocorre a cada 5 anos, onde o regulador toma por base o custo da TJLP.

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

v. Risco de interrupção do serviço

Em caso de interrupção do serviço, a Companhia estará sujeita a redução de suas receitas por meio da aplicação de algumas penalidades, dependendo do tipo, do nível e da duração da indisponibilidade dos serviços, conforme regras estabelecidas pelo órgão regulador. No caso de desligamentos prolongados, os efeitos podem ser relevantes.

vi. Risco técnico

A infraestrutura da concessão é dimensionada de acordo com orientações técnicas impostas por normas locais e internacionais. Ainda assim, algum evento de caso fortuito ou força maior pode causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nesses casos, os custos necessários à recolocação das instalações em condições de operação devem ser suportados pela Companhia, ainda que eventuais indisponibilidades de suas linhas de transmissão não gerem redução das receitas (parcela variável).



Notas Explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

20. Benefícios a empregados

A Companhia oferece aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica e odontológica, vale transporte, e vale refeição, plano de previdência privada (onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida) e educação continuada.

No plano de contribuição definida, a Companhia patrocina um plano de previdência, mas deixa o risco para os beneficiários que podem ganhar mais ou menos de acordo com a gestão dos recursos, a patrocinadora não tem responsabilidade de garantir um valor mínimo ou determinado. Nesse caso a obrigação do empregador nos planos de contribuição definida são as contribuições.

21. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. O quadro a seguir sumaria os riscos considerados e correspondentes valores da cobertura desses seguros em 31 de dezembro de 2022.

| Risco/Objeto | Importância segurada | Prêmio | Término da vigência |
|-------------------------------------|-------------------------|----------------|------------------------|
| Seguro de Risco Operacional | 98.577 | 120.975 | 06/05/2023 |
| Responsabilidade Civil | 35.000 | 23.138 | 06/05/2023 |
| Seguro Garantia de Fiel Cumprimento | 44.452 | 745.095 | 08/05/2023 |
| Total | 178.029 | 889.209 | |

Patrícia Nalini Sávio Ferreira
Contadora - CRC 1 SP 237063/O-2