

Iracema Transmissora de Energia S.A.

**Demonstrações contábeis regulatórias em 31 de
dezembro de 2022 e relatório do auditores
independentes**

Conteúdo

Relatório da Administração	3
Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias	5
Balancos patrimoniais	8
Demonstrações dos resultados	10
Demonstrações dos resultados abrangentes	11
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	12
Demonstrações dos fluxos de caixa	13
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias	14

Relatório da Administração

Prezados Acionistas,

A **Iracema Transmissora de Energia S.A. (“Iracema” ou “Companhia”)** apresenta o Relatório da Administração e as Demonstrações Contábeis Regulatórias, com os Relatórios dos Auditores Independentes referente ao exercício de 2022.

1) A companhia

A Iracema é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 14 de novembro de 2007. Sua sede está localizada Av. Presidente Vargas, nº 955, 14º andar, sala 1401 (parte), Centro, Rio de Janeiro, RJ. Possui duas filiais localizadas no Município de Brejo Sanro e no Município de Paulistana.

A Companhia é controlada pela State Grid Brazil Holding S.A. (SGBH ou Grupo SGBH) desde 14 de dezembro de 2012 quando foi adquirida já em fase operacional da CYMI Holding S.A., CYMI do Brasil Proj. Serv. Ltda e Lintran do Brasil S.A. A SGBH é Subsidiária da State Grid Corporate of China (SGCC), localizada em Pequim, na República Popular da China.

2) Setor elétrico – segmento de transmissão

A receita do setor de transmissão no Brasil tem origem nos leilões de transmissão promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, através da Agência Reguladora (ANEEL) e tem um marco regulatório completo e consistente, o que garante que as transmissoras tenham mecanismos de revisões e reajustes tarifários periódicos, operacionalizados pela própria ANEEL (anualmente e nas revisões periódicas das receitas aprovadas).

Nesse contexto, mesmo com incertezas no segmento de energia no mercado brasileiro, a Companhia espera manter a geração de caixa e margem positiva de suas operações. O segmento de transmissão de energia deve permanecer como o de menor risco do setor, pois o recebimento de sua receita é baseado na disponibilidade de ativos.

Dados da concessão:

Extensão de linhas em km:	393,21
Tensão em kV:	500
Subestações acessadas:	3

3) Desempenho Financeiro

3.1) Receita

O valor anual da receita, fixado e reajustado pela ANEEL através de resoluções normativas foi de R\$ R\$ 33.065 (trinta e três milhões e sessenta e cinco mil reais) para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2022 e R\$ 29.594 (vinte e nove milhões, quinhentos e noventa e quatro mil reais) para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

3.2) Desempenho econômico-financeiro

Os principais indicadores econômico-financeiros ao final do exercício de 2022 e 2021 são:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
• Liquidez geral	15,02	14,01
• Liquidez corrente	2,65	2,27
• Relação patrimônio líquido/ativo	93,34%	92,86%
• Relação passivo não circulante/ativo	2,89%	2,85%

• Rentabilidade do patrimônio líquido	0,08%	2,74%
• Relação lucro operacional/Patr. líquido	(0,70%)	2,89%
Ativos totais	318.849	320.240
Lucro líquido do exercício	246	8.160

4) Governança corporativa

A cada ano a Companhia busca ser mais inclusiva, e vem aperfeiçoando seu sistema de gestão, buscando as melhores práticas de governança corporativa, atuando com ética e respeito para com seus acionistas e demais partes interessadas.

Praticamos um diálogo direto com nossos acionistas e, para fortalecer o relacionamento com as partes interessadas no negócio, em 2022 nos aprofundamos em avaliar nossa estrutura de governança.

Demos sequência ao trabalho iniciado em 2021 e, neste ano, concluímos o Planejamento Estratégico (PE). Desta forma, temos uma visão de longo prazo dos negócios e da organização interna. Somados ao PE, iniciamos a elaboração de instrumentos que irão compor a estrutura de governança após a criação do Conselho de Administração, como o Regimento Interno do Conselho e o Regimento Interno da Diretoria. Evoluímos na estruturação dos nove Comitês de Assessoramento, que estarão ligados ao órgão deliberativo e irão dispor de regimentos internos próprios.

O Grupo State Grid Brasil Holding é representado em sua instância máxima de governança pelo Comitê Sênior de Gestão (SMC). O órgão é composto por executivos com reconhecida experiência no setor elétrico. As decisões do SMC são apoiadas por oito comitês especialistas em temas estratégicos. Dentre os comitês especialistas de apoio às decisões do SMC, destacamos a criação, em 2022, do Comitê ESG. Composto por 14 membros, o grupo encampará a evolução dos temas Ambientais, Sociais e de Governança associados aos negócios da SGBH.

Com a criação de uma área dedicada ao ESG (Environment, Social, Governance), impulsionamos relevantes medidas como a viabilização das debêntures verdes na implantação da Silvânia Transmissora de Energia (STE); a mensuração das emissões de gases-estufa, bem como a assinatura do Pacto Global da Organização das Nações Unidas. A adesão ao Pacto Global materializou o empenho da SGBH em gerar valor não só para o negócio, mas para toda a sociedade. Com isso, estaremos cada vez mais alinhados ao alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS), definidos na Agenda 2030 da ONU, materializando o objetivo corporativo de transmitir energia de forma sustentável e mediante condutas transparentes. Assim, seguiremos gerando valor não apenas para o negócio, mas para toda a sociedade.

Gestão de Riscos

Agimos de forma integrada para alcançar resultados eficientes e eficazes. Nesse sentido, a gestão de riscos constitui um dos assuntos mais relevantes em nossa governança corporativa e permeia desde a elaboração de projetos até a operação e a manutenção de equipamentos, instalações e processos de trabalho.

Dispomos de uma área dedicada, com a premissa de manter a capacidade de funcionamento de nossa infraestrutura conforme exigentes padrões de qualidade, visando à segurança de colaboradores e comunidades locais e a conservação do meio ambiente. Para isso, identificamos, avaliamos, tratamos e monitoramos os riscos técnicos e administrativos de nossas atividades e processos. A Matriz de Risco da empresa é constantemente atualizada e a SGBH monitora anualmente aqueles considerados mais impactantes no negócio da empresa (“Top Ten”), além de desenvolver os controles internos de todos os riscos mapeados em seus processos corporativos.

Ética, Transparência e Compliance

Nossas práticas de ética e compliance estão expressas no Código de Ética e Conduta, existente desde 2020. O documento apresenta nosso compromisso de respeito à legislação local e internacional, bem como nossos valores corporativos de estabelecer relações baseadas em

integridade, diálogo e transparência com todos os públicos. Como medida de atualização e conscientização dos profissionais, anualmente, todos os colaboradores assinam e concordam formalmente em praticar as premissas firmadas no Código de Ética e Conduta. Com o objetivo de centralizar a condução do tema, em 2022, criamos a divisão de Riscos, Compliance e Auditoria Interna (RCA).

Como medida de disseminação interna da prática de conduta ética e compliance, são oferecidos cursos presenciais, tanto para as equipes da sede corporativa como nas regionais; treinamentos online e pílulas mensais de compliance sobre temas atuais são difundidos por e-mail, como privacidade e proteção de dados, diversidade e inclusão e prevenção ao assédio moral no ambiente de trabalho.

A área de Compliance também realiza o acompanhamento dos relatos recebidos no Canal de Ética. Este importante canal é gerido por terceira parte independente, que analisa o conteúdo dos relatos e, quando fundamentados, os encaminha à área de Compliance que conduz todas as investigações em caráter confidencial e as reporta ao Comitê de Ética. Casos de preocupações críticas são levados ao Comitê Sênior de Gestão, mais alto órgão de governança.

Desde 2021, ano em que iniciou o processo de auditoria interna com equipe própria local, a SGBH vem utilizando tais auditorias como instrumento de aprimoramento dos seus processos internos e implantando diferentes planos de ação visando a conformidade de todos os seus procedimentos. Em 2022 não foram identificadas preocupações críticas ao negócio da Companhia.

Nosso objetivo é o de buscar cada vez mais transparência nas informações e o alinhamento de todas as equipes de forma a garantir total sintonia com os propósitos do Grupo.

5) Responsabilidade ambiental e social

O Grupo SGBH vem operando em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho. Na fase de operação de seu empreendimento, são desenvolvidos Programas Ambientais visando mitigar e compensar os impactos ao meio ambiente. O Grupo também participa de ações sociais junto a Sociedade. Para isso, investimos recursos próprios e incentivados em projetos que promovem a sociedade onde atuamos nos aspectos de emprego e renda, cultura, esporte, saúde e educação. No total, participamos de 11 projetos ou ações que valorizam a população e colocam as comunidades no papel de protagonistas, buscando implementar mecanismos de continuidade, no longo prazo, das iniciativas promovidas. Os projetos incentivados no âmbito das leis de incentivo federais são apoiados de forma continuada Pelo Grupo que promove ações internas de engajamento entre seus colaboradores para também incentivar o voluntariado.

6) Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos aos membros da Diretoria e Conselho de Administração pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da sociedade. Nossos especiais reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional. Também queremos deixar consignados nossos agradecimentos aos prestadores de serviços, usuários, entidades financeiras, seguradoras, demais agentes do Setor Elétrico e a todos que direta ou indiretamente, colaboraram para o êxito das atividades da Companhia e para o cumprimento da nossa missão de concessionária.

Rio de Janeiro, 27 de abril de 2022.

A Administração



KPMG Auditores Independentes Ltda.

Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro

20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil

Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil

Telefone +55 (21) 2207-9400

kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos Acionistas e Diretores da

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Rio de Janeiro - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Iracema Transmissora 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 naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela administração da Iracema Transmissora de Energia S.A. com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Iracema Transmissora de Energia S.A. em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". 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.

Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Chamamos a atenção para a nota explicativa 3 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Iracema Transmissora de Energia S.A. a cumprir os requerimentos da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outras finalidades. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

Outros assuntos

A Iracema Transmissora de Energia S.A. preparou um conjunto de demonstrações contábeis para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 31 de março de 2023.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório dos auditores

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração 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 Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidade da administração pelas demonstrações contábeis regulatórias

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que a Administração determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Responsabilidade dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

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

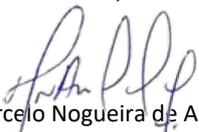
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar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

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, 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 a administração 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, 27 de abril de 2023

KPMG Auditores Independentes Ltda
CRC SP-014428/O-6 F-RJ



Marcelo Nogueira de Andrade
Contador CRC RJ-086312/O-6

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Ativo			
Ativo circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	7	17.791	17.438
Concessionárias e permissionárias	8	3.685	4.220
Contas a receber - partes relacionadas	28	2.657	1.748
Estoques	9	3.349	3.422
Adiantamento a fornecedores		22	41
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	10	1.878	1.828
Outros impostos a recuperar	10	574	854
Outros ativos circulantes	11	1.897	1.638
		31.853	31.189
Ativo não circulante			
Impostos diferidos	12	5.499	4.754
Outros ativos não circulantes		504	-
Imobilizado não vinculado à concessão	13	872	1.099
Imobilizado	13	275.400	278.471
Intangível	14	4.721	4.727
		286.996	289.051
Total do ativo		318.849	320.240

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Passivo			
Passivo circulante			
Fornecedores – terceiros	15	3.646	7.862
Fornecedores - partes relacionadas	28	2.017	954
Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	31
Outros impostos a pagar		686	482
Taxas regulamentares	16	1.886	1.614
Obrigações sociais e trabalhistas	17	3.780	2.788
		<u>12.015</u>	<u>13.731</u>
Passivo não circulante			
Provisão para contingências	18	504	-
Outros passivos não circulantes	19	8.708	9.133
		<u>9.212</u>	<u>9.133</u>
Patrimônio líquido	20		
Capital social		318.462	318.462
Prejuízo acumulado		(20.840)	(21.086)
		<u>297.622</u>	<u>297.376</u>
Total do passivo e do patrimônio líquido		<u>318.849</u>	<u>320.240</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Demonstrações dos resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Receita operacional líquida	21	29.561	27.575
Custo da operação	22	<u>(28.370)</u>	<u>(18.105)</u>
Lucro bruto		1.191	9.470
Despesas gerais e administrativas	23	(4.088)	(4.481)
Outras despesas/receitas operacionais	25	<u>814</u>	<u>3.619</u>
Lucro antes do resultado financeiro		(2.083)	8.608
Resultado financeiro	26	<u>1.542</u>	<u>1.033</u>
Receita financeira		1.730	911
Despesa financeira		(188)	122
Resultado antes dos impostos sobre lucros		<u>(541)</u>	<u>9.641</u>
Imposto de renda e contribuição social corrente	27	42	(900)
Imposto de renda e contribuição social diferido	12/27	<u>745</u>	<u>(581)</u>
Lucro líquido do exercício		<u>246</u>	<u>8.160</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	31/12/2022	31/12/2021
Lucro líquido do exercício	246	8.160
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
Total de outros resultados abrangentes	<u>246</u>	<u>8.160</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Capital social	Prejuízos Acumulados	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	318.462	(29.246)	289.216
Lucro líquido do exercício	-	8.160	8.160
Saldo em 31 de dezembro de 2021	318.462	(21.086)	297.376
Lucro líquido do exercício	-	246	246
Saldo em 31 de dezembro de 2022	318.462	(20.840)	297.622

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Iracema Transmissora de Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
(Prejuízo)/ Lucro do exercício antes dos impostos		(541)	9.641
Itens de resultado que não afetam o caixa			
Depreciação e amortização		10.204	10.282
Reversão de depreciação acumulada por obsolescência		(36)	(127)
Baixa de imobilizado e intangível		685	5.129
Amortização - Obrigações especiais		(425)	(425)
Provisão para perda de crédito esperada	8	135	(69)
Provisão para contingência	18	504	-
Atualização monetária - Compensação ambiental		-	(258)
(Aumento) redução nos ativos			
Concessionárias e permissionárias		400	(1.059)
Contas a receber - partes relacionadas		(909)	904
Imobilizado e intangível		51	-
Estoques		73	(383)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(50)	175
Outros impostos a recuperar		279	(624)
Adiantamentos a fornecedores		19	462
Outros ativos		(761)	(766)
Aumento (redução) nos passivos operacionais			
Fornecedores diversos e partes relacionadas		(3.153)	(1.842)
Tributos e contribuições sociais		3.643	2.975
Taxas regulamentares		272	83
Outros passivos		992	1.146
Fluxo de caixa gerado pelas atividades operacionais		11.382	25.244
Imposto de renda e Contribuição social pagos		(1.062)	(986)
Outros impostos pagos		(2.366)	(2.959)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais		7.954	21.299
Fluxo de caixa das atividades de investimento			
Aquisição de imobilizado e intangível	13/14	(7.601)	(18.933)
Fluxo de caixa (utilizado nas) atividades de investimento		(7.601)	(18.933)
Aumento líquido do saldo de caixa e equivalentes de caixa		353	2.366
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		17.438	15.072
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício		17.791	17.438

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

(Em milhares de Reais)

1 Informações gerais

A Iracema Transmissora de Energia S.A. (“Iracema” ou “Companhia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 14 de novembro de 2007. Sua sede está localizada Av. Presidente Vargas, nº 955, 14º andar, sala 1401 (parte), Centro, Rio de Janeiro, RJ. Possui três filiais localizadas nos Estados de Ceará, Piauí e São Paulo.

A Companhia é controlada pela State Grid Brazil Holding S.A. (SGBH ou Grupo SGBH). A SGBH é Subsidiária da State Grid Corporate of China (SGCC), localizada em Pequim, na República Popular da China.

A Companhia iniciou suas operações em 07 de dezembro de 2010, e tem por objeto social a explorar concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante a implantação, construção, operação e manutenção de instalações de transmissão, incluindo os serviços de apoio e administrativos, provisão de equipamentos e materiais de reserva, programações, medições e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

A Companhia é controlada pela State Grid Brazil Holding S.A. (SGBH ou Grupo SGBH). A SGBH é Subsidiária da State Grid Corporate of China (SGCC), localizada em Pequim, na República Popular da China.

1.1 Da concessão

A Companhia detém a concessão para construção, operação e manutenção e instalação de transmissão compostas pela linha de transmissão e 500Kv, circuito simples, com extensão aproximada de 400 Km, com origem na Subestação São João do Piauí, no Estado do Piauí e término da Subestação Milagres no Estado do Ceará; entradas de linha, conexão de reatores, barramentos, reatores, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio. As suas atividades estão reguladas pelo Contrato de Concessão de Transmissão de Energia Elétrica nº 002/2008, firmado com a ANEEL, com um prazo de 30 anos, contados a partir de 17 de março de 2008.

A Companhia entrou em operação no dia 7 de dezembro de 2010 e teve o termo de liberação provisório emitido pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) em 1º de março de 2011.

De acordo com a Resolução Autorizativa nº 8.677/20, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, autoriza a Companhia a implantar os reforços em instalação de transmissão de energia elétrica sob sua responsabilidade referentes ao empreendimento: T2019-088 – Seccionamento da LT 500Kv Milagres – Cural Novo do Piauí II C1 na SE Milagres II.

1.2 Receita anual permitida (RAP)

A RAP será corrigida nos cinco primeiros anos pelo IPCA e revisada pela ANEEL durante o período de concessão, em intervalos periódicos de cinco anos, até o décimo quinto ano levando

em consideração a Taxa de Juros de Longo Prazo (“TJLP”) e Taxa Referencial de Mercado (“TRM”), definida no contrato.

O valor anual definido para a Receita Anual Permitida (RAP) de R\$ 13.756 (histórico) e será corrigido anualmente no mês de julho pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), nos termos da cláusula sexta do contrato de concessão. Além disso, a ANEEL procederá à revisão da RAP, durante o período de concessão, em intervalos periódicos de cinco anos, contados do primeiro mês de julho subsequente à data da assinatura do contrato de concessão.

Em 14 de julho de 2020, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.725/2020 estabeleceu a RAP em R\$ 27.352 (vinte e sete milhões, trezentos e cinquenta e dois mil reais) para o período de 1º de julho de 2020 a 30 de junho de 2021.

Em 13 de julho de 2021, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.895/2021 estabeleceu a RAP em R\$ 29.594 (vinte e nove milhões, quinhentos e noventa e quatro mil reais) para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

Em 12 de julho de 2022, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.067/2022 estabeleceu a RAP em R\$ 33.065 (trinta e três milhões, sessenta e cinco mil reais) para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2023.

A receita faturada aos usuários do sistema elétrico (distribuidoras e grandes consumidores) está garantida por um esquema de contas reservas e de garantias, cujos termos são estabelecidos ao se firmar o Contrato de Usos do Sistema de Transmissão (CUST) entre o usuário e o ONS.

1.3 Setor elétrico no Brasil - Transmissão

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da rede básica é atribuição do ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica.

2 Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias

2.1 Declaração de conformidade

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo órgão regulador e conforme as políticas estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da outorgada.

Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas na nota explicativa 3 e 6, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

As demonstrações contábeis regulatórias foram autorizadas pela Administração em 27 de abril de 2023.

2.2 Uso de estimativas e julgamentos

As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas de acordo com diversas bases de avaliação utilizadas em estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações contábeis regulatórias foram baseadas no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações contábeis regulatórias. Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a avaliação dos ativos financeiros pelo método de ajuste a valor presente, análise do risco de crédito para determinação da provisão para devedores duvidosos, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências. A Companhia revisa suas estimativas pelo menos anualmente.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, mesma moeda de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4 Classificação circulante versus não circulante

Os ativos e passivos são apresentados no balanço patrimonial com base na classificação circulante e não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: se espera realizá-lo ou se pretende vendê-lo ou consumi-lo no ciclo operacional normal, for mantido principalmente para negociação, se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação ou se for caixa ou equivalentes de caixa.

Um passivo é classificado no circulante quando se espera liquidá-lo no ciclo operacional normal, for mantido principalmente para negociação, se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação ou não há direito incondicional para diferir a liquidação do passivo por pelo menos 12 meses. Os demais ativos e passivos são classificados no não circulante.

3 Resumo das práticas contábeis regulatórias

As práticas contábeis regulatórias utilizadas, são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras societárias, as quais foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, exceto pelas práticas apresentadas a seguir:

3.1 Imobilizado e intangível

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação/amortização é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas Resolução vigente emitida pela ANEEL. Mais informações sobre as taxas de depreciação/amortização e Resoluções vigentes veja notas explicativas 13 - Imobilizado e 14 - Intangível.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação ou amortização regulatória e o prazo de vigência da concessão. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas regulatórias.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado e/ou intangível é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

A Companhia mantém os ativos imobilizados e intangíveis segregados em “Em Serviço” e “Em Curso”. Os itens apresentados no grupo Em serviço correspondem a imobilizados e intangíveis já unitizados e em operação. Os saldos apresentados no grupo “Em curso” correspondem a projetos em desenvolvimento, compras em andamento, sobressalente não alocados a ativos em funcionamento e outras aquisições que ainda estão sob análise da Administração para que sejam unitizados, e assim, reclassificados para o grupo em serviços e tenham depreciação iniciada.

3.2 Reconhecimento de receita

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável.

3.3 Obrigações especiais vinculadas á concessão

A obrigação especial trata-se de uma doação compulsória que a empresa tem que receber devido a compartilhamentos de subestações. Conforme definições do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico o saldo de obrigações especiais deverá ser amortizado aplicando-se a taxa média da atividade.

4 Resumo das principais práticas contábeis (regulatórias e societárias)

4.1 Caixa e equivalentes de caixa

Os caixas equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. São considerados equivalentes de caixa as aplicações financeiras 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 em três meses ou menos, a contar da data de contratação.

4.2 Concessionárias e permissionárias

Destinam-se à contabilização de créditos referentes ao suprimento de energia elétrica faturado ao revendedor, do ajuste do fator de potência e de créditos provenientes da aplicação do acréscimo moratório, e engloba os valores a receber referentes ao serviço de transmissão de energia, registrados pelo regime de competência. O faturamento dos valores a receber é registrado conforme determinações do ONS por meio dos avisos de créditos (AVCs) mensais e faturas avulsas.

Provisão para Perda de crédito esperada (PCE) é avaliada pela Administração e constituída em montante considerado suficiente para cobrir possíveis perdas na realização dos recebíveis.

Conforme descrito na regra de Gestão de Recursos da Companhia o reconhecimento do contas a receber considerados incobráveis deve ser registrado em em provisão para perda de crédito esperada (PCE). Para a constituição desta provisão deve ser feita uma análise criteriosa, considerando os seguintes parâmetros:

- Análise individual do saldo de cada cliente, de forma a obter um julgamento adequado dos créditos considerados difíceis de receber;
- Experiência da gestão quanto às perdas reais com clientes, ou seja, considerar o histórico de perdas, tomando como parâmetro pelo menos os últimos dois anos;
- Existência de garantia;
- Análise de contas em aberto e vencidas de clientes que renegociaram suas dívidas;
- Análise de devedores em falência.

Os parâmetros acima devem ser considerados para clientes com dívidas relevantes. Nos demais casos, a provisão para perda de crédito esperada deve incluir o valor total dos créditos classificados para clientes com faturas vencidas há mais de 360 dias.

4.3 Estoques

Os estoques são avaliados ao custo ou valor líquido realizável, dos dois o menor. As provisões para estoques de baixa rotatividade ou obsoletos são constituídas quando consideradas necessárias pela Administração.

4.4 Provisão para redução ao valor recuperável (“impairment”)

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros e financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas ou operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Quando tais evidências são identificadas, e o valor contábil líquido excede o valor recuperável, é constituída provisão para perda ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável e as respectivas provisões são apresentadas nas notas explicativas.

O valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos, que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa.

4.5 Impostos

Impostos incidente sobre a Receita da Transmissão de Energia Elétrica

As receitas da Transmissão de Energia Elétrica estão sujeitas ao PIS - Programa de Integração Social, com alíquota de 1,65%, e à COFINS - Contribuição para Financiamento da Seguridade Social, com alíquota de 7,6%. Esses impostos são apresentados na Demonstração de Resultado (DRE) como redutor da Receita Bruta da Atividade.

Imposto sobre a Renda da Pessoa Jurídica (IRPJ) e Contribuição Social sobre o Lucro líquido (CSLL) – Impostos Correntes

A tributação pela sistemática do Lucro Real considera o Lucro Contábil ajustado segundo as regras tributárias dispostas pela legislação. Sobre o lucro tributável incide o IRPJ à alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% para a parcela que exceder R\$ 240 (duzentos e quarenta mil reais) no ano e a CSLL à alíquota de 9%.

Impostos diferidos

Imposto diferido é gerado por diferenças temporárias na data do balanço entre as bases fiscais de ativos e passivos e seus valores contábeis. Impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças tributárias temporárias.

4.6 Provisões para contingências

A Companhia reconhece provisão para causas tributárias, cíveis e trabalhistas que se originam de obrigações presentes resultantes de eventos passados que irão gerar desembolso de caixa futuro. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

4.7 Ajuste a valor presente de ativos e passivos

Os ativos e passivos monetários não circulantes são atualizados monetariamente e, portanto, estão ajustados pelo seu valor presente.

O ajuste a valor presente de ativos e passivos monetários circulantes é calculado, e somente registrado, se considerado relevante em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Para fins de registro e determinação de relevância, o ajuste a valor presente é calculado levando em consideração os fluxos de caixa contratuais e a taxa de juros explícita, e em certos casos implícita dos respectivos ativos e passivos. Com base nas análises efetuadas e na melhor estimativa da Administração, concluiu-se que o ajuste a valor presente de ativos e passivos monetários circulantes é irrelevante em relação às demonstrações contábeis regulatórias tomadas em conjunto e, dessa forma, nenhum ajuste foi realizado.

4.8 Ativos e passivos

Um ativo é reconhecido no balanço quando for provável que seus benefícios econômicos futuros serão gerados e seu custo ou valor puder ser mensurado com segurança.

Um passivo é reconhecido no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, sendo provável que um recurso econômico seja requerido para liquidá-lo. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

4.9 Apuração do resultado

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência.

4.10 Instrumentos financeiros

a. Ativos financeiros

Classificação e mensuração - Com a adoção do CPC 48 os instrumentos financeiros passaram a ser classificados em três categorias: mensurados ao custo amortizado; ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”) e ao valor justo por meio do resultado (“VJR”). A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais e do modelo de negócio para a gestão destes ativos financeiros. Os instrumentos financeiros são apresentados da seguinte forma:

- **Ativos financeiros ao valor justo por meio de resultado** - Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a ser obrigatoriamente mensurados ao valor justo. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado. As variações líquidas do valor justo são reconhecidas no resultado.
- **Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”)** - Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR :é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.
- **Custo amortizado** - Um ativo financeiro é classificado e mensurado pelo custo amortizado, quando tem finalidade de recebimento de fluxos de caixa contratuais e gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” sobre o valor do principal em

aberto. Esta avaliação é executada em nível de instrumento. Os ativos mensurados pelo valor de custo amortizado utilizam método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução de valor recuperável. A receita de juros é reconhecida através da aplicação de taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento de juros seria imaterial.

- (i) Redução ao valor recuperável de ativos financeiros (impairment) - O CPC 48 utiliza o modelo prospectivo de “perdas de crédito esperadas”. O novo modelo de perdas esperadas se aplicará aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais. A Companhia não identificou perdas (“impairment”) a serem reconhecidas nos exercícios apresentados.
- (ii) Baixa de ativos financeiros - A baixa (desreconhecimento) de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando são transferidos a um terceiro os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual, substancialmente, todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Qualquer participação que seja criada ou retida pela Companhia em tais ativos financeiros transferidos é reconhecida como um ativo ou passivo separado.

b. Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como ao valor justo por meio do resultado quando são mantidos para negociação ou designados ao valor justo por meio do resultado. Os outros passivos financeiros (incluindo empréstimos) são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

4.11 Fluxo de caixa

As demonstrações do fluxo de caixa foram preparadas pelo método indireto e estão apresentadas de acordo com o CPC 03 (R2) – Demonstrações dos Fluxos de Caixa.

4.12 Transação com partes relacionadas

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

5 Novas normas e interpretações ainda não efetivas

Uma série de novas normas serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2022. A Companhia não adotou essas normas na preparação destas demonstrações contábeis regulatórias.

- (a) **Classificação de Passivos como Circulantes ou não Circulantes** – (alteração do CPC 26 (R1)) – As alterações, emitidas em 2020, visam esclarecer os requisitos para determinar se um passivo é circulante ou não circulante e se aplicam aos exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2023. No entanto, o IASB propôs posteriormente novas alterações ao CPC 26 (R1) e o adiamento da data de vigência das alterações de 2020 para períodos anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024. Devido esta norma está sujeita à desenvolvimentos futuros, a Companhia não pode determinar o impacto dessas alterações nas demonstrações contábeis regulatórias no período de aplicação inicial. A Companhia está monitorando de perto os desenvolvimentos futuros.

- (b) **Definição de Política Contábil de “estimativas contábeis”** – (alteração do CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro): A alteração na norma tem objetivo de mudar o conceito de “estimativas contábeis” no lugar de “mudança nas estimativas contábeis”, destacando o conceito de estimativa e suas normas aplicáveis. Esta norma estará vigente a partir de 1º de janeiro de 2023. A Companhia avaliou as alterações contidas no referido CPC e não foi identificado nenhum impacto nas avaliações internas sobre apurações das estimativas para 31 de dezembro de 2022.
- (c) **Divulgações de Políticas Contábeis** – (alterações ao CPCs 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis, CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros, CPC 49 - Contabilização e Relatório Contábil de Planos de Benefícios de Aposentadoria e CPC 21 – Demonstração Intermediária): A mudança se refere a inclusão da definição de “políticas contábeis” e a substituição deste termo para “informação de política contábil, a atrelando a materialidade de seus saldos e sua a razoabilidade na influência nas decisões que os principais usuários das demonstrações contábeis para fins gerais tomam com base. Caso a entidade entender que precise divulgar informações de política contábil imateriais, tais informações não devem obscurecer as informações de política contábil relevantes; e informar nas demonstrações contábeis a conclusão da entidade de que as informações de política contábil são imateriais e não afetam os requisitos de divulgação relacionados estabelecidos em outros Pronunciamentos Técnicos do CPC. Esta norma estará vigente a partir de 1º de janeiro de 2023. A Companhia concluiu que a nova norma não gera impacto relevante para 31 de dezembro de 2022.
- (d) **Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simples Transação** – (alteração no CPC 32 – Tributos sobre o Lucro): A alteração deste pronunciamento técnico se refere ao reconhecimento inicial de um ativo ou passivo diferido onde deve ser levado em conta se há ocorrência de diferença temporária igualmente tributável e dedutível, sendo estes decorrentes a uma única transação para transações que ocorram em ou após o início do primeiro período comparativo apresentado. Esta norma estará vigente a partir de 1º de janeiro de 2023. A Companhia concluiu que a nova norma não gera impacto relevante para 31 de dezembro de 2022.
- (e) **Outras normas:** Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações contábeis regulatórias da Companhia:
- (i) Adiamento da Isenção temporária do CPC 48 no CPC 11 – Contratos de Seguro (alterações dos CPC 48/ IFRS 9 e CPC 11);
- (ii) Alterações na norma internacional IFRS 17 – Insurance Contracts – (alteração ao CPC 50 – Contratos de Seguro)

Não há outros CPCs que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre as demonstrações contábeis regulatórias da Companhia.

Em relação aos normativos em vigor a partir de 1º de janeiro de 2023, de acordo com as avaliações realizadas, a Companhia estima que não há impactos materiais na aplicação inicial em suas demonstrações financeiras.

Quantos aos normativos que entrarão em vigor a partir de 1º de janeiro de 2024, a Companhia está avaliando os efeitos da aplicação inicial em suas demonstrações contábeis regulatórias.

6 Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário

As diferenças de práticas contábeis societárias e regulatórias apresentadas nas notas explicativas 2, 3 e 4 estão apresentadas a seguir de forma comparativa:

	Nota	31/12/2022			31/12/2021		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Ativo							
Ativo circulante		31.853	23.317	55.170	31.189	19.974	51.163
Caixa e equivalentes de caixa		17.791	-	17.791	17.438	-	17.438
Concessionárias e permissionárias		3.685	-	3.685	4.220	-	4.220
Contas a receber – partes relacionadas		2.657	-	2.657	1.748	-	1.748
Adiantamentos a fornecedores		22	-	22	41	-	41
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		1.878	-	1.878	1.828	-	1.828
Outros impostos a recuperar		574	-	574	854	-	854
Estoques		3.349	-	3.349	3.422	-	3.422
Ativo de concessão (contratual)	a	-	23.317	23.317	-	19.974	19.974
Outros ativos circulantes		1.897	-	1.897	1.638	-	1.638
Ativo não circulante		286.996	(25.637)	261.359	289.051	(34.764)	254.287
Ativo de concessão (contratual)	a	-	259.714	259.714	-	253.099	253.099
Impostos diferidos	c	5.499	(5.499)	-	4.754	(4.754)	-
Outros ativos não circulantes		504	-	504	-	-	-
Imobilizado não vinculado à concessão		872	-	872	1.099	-	1.099
Imobilizado	b	275.400	(275.136)	264	278.471	(278.387)	84
Intangível	b	4.721	(4.716)	5	4.727	(4.722)	5
		318.849	(2.320)	316.529	320.240	(14.790)	305.450

Iracema Transmissora de Energia S.A.
Demonstrações contábeis regulatórias em
31 de dezembro de 2022

	Nota	31/12/2022			31/12/2021		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Passivo							
Passivo circulante		12.015	-	12.015	13.731	-	13.731
Fornecedores terceiros		3.646	-	3.646	7.862	-	7.862
Fornecedores partes relacionadas		2.017	-	2.017	954	-	954
Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	-	-	31	-	31
Outros impostos a pagar		686	-	686	482	-	482
Taxas regulamentares		1.886	-	1.886	1.614	-	1.614
Outros passivos circulantes		3.780	-	3.780	2.788	-	2.788
Passivo não circulante		9.212	10.768	19.980	9.133	4.746	13.879
Provisão para contingências		504	-	504	-	-	-
Impostos diferidos	c	-	19.476	19.476	-	13.879	13.879
Outros passivos não circulantes	f	8.708	(8.708)	-	9.133	(9.133)	-
Patrimônio líquido		297.622	(13.088)	284.534	297.376	(19.536)	277.840
Capital social		318.462	-	318.462	318.462	-	318.462
Prejuízo acumulado	d/e	(20.840)	(13.088)	(33.928)	(21.086)	(19.536)	(40.622)
		318.849	(2.320)	316.529	320.240	(14.790)	305.450

Iracema Transmissora de Energia S.A.
Demonstrações contábeis regulatórias em
31 de dezembro de 2022

		31/12/2022			31/12/2021		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Receita operacional líquida	d	29.561	20.147	49.708	27.575	9.282	36.857
Custo da operação	e	(28.370)	(9.410)	(37.780)	(18.105)	1.303	(16.802)
Lucro bruto		1.191	10.737	11.928	9.470	10.585	20.055
Despesas gerais e administrativas		(4.088)	-	(4.088)	(4.481)	-	(4.481)
Outras (despesas) / receitas operacionais		814	-	814	(4.481)	-	(4.481)
Resultado antes do resultado financeiro		(2.083)	10.737	8.654	8.608	-	19.193
Resultado financeiro		1.542	-	1.542	1.033	-	1.033
Receita financeira		1.730	-	1.730	911	-	911
Despesa financeira		(188)	-	(188)	122	-	122
Lucro antes dos impostos		(541)	10.737	10.196	9.641	10.585	20.226
Imposto de renda e contribuição social corrente		42	-	42	(900)	-	(900)
Imposto de renda e contribuição social diferido	c	745	(4.289)	(3.544)	(581)	(5.533)	(6.114)
Lucro líquido do exercício		246	6.448	6.694	8.160	5.052	13.212

6.1 Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	31/12/2022	31/12/2021
Patrimônio Líquido Societário	284.534	277.840
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Ativo de contrato	(283.031)	(273.073)
Impostos Diferidos Ativos	5.499	4.754
Imobilizado	275.136	278.387
Intangível	4.716	4.722
Impostos Diferidos Passivos	19.476	13.879
Outros passivos circulantes	(8.708)	(9.133)
Patrimônio Líquido Regulatório	297.622	297.376

6.2 Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	31/12/2022	31/12/2021
Lucro Líquido Societário	6.694	13.212
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Atualização do ativo de contrato conforme CPC 47	(22.374)	(20.373)
Margem de construção	20.918	20.183
Outras receitas	(1.754)	(1.837)
PIS/COFINS Diferido	2.054	946
Depreciação regulatória	(9.581)	(9.504)
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	4.289	5.533
Lucro Líquido Regulatório	246	8.160

Segue apresentação sobre as diferenças entre as práticas contábeis societárias e regulatórias:

a. *Ativo de 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 de infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura durante o prazo de concessão.

O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. É prevista apenas a cessão de posse desses bens para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao concedente após o encerramento do respectivo contrato. O concessionário tem direito de operar a infraestrutura para a prestação dos serviços públicos em nome do Poder Concedente, nas condições previstas no contrato de concessão.

O concessionário deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 – Receita de Contrato com Clientes. Caso o concessionário realize mais de um serviço regidos por um único contrato, a remuneração recebida ou a receber deve ser alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente.

O ativo de concessão registra valores a receber referentes a implementação da infraestrutura, a receita de remuneração dos ativos da concessão e serviços de operação e manutenção.

Ativo de contrato

O direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente à passagem do tempo enquadram as transmissoras no CPC 47. Com isso, as contraprestações são classificadas como um “ativo contratual”.

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 pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro, pois nada além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido. Os benefícios deste ativo são os fluxos de caixa futuros.

O valor do ativo contratual das concessionárias de transmissão de energia é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. O fluxo de caixa futuro é estimado no início da concessão, ou na sua prorrogação, e as premissas de sua mensuração são revisadas na Revisão Tarifária Periódica (RTP).

A estimativa do valor do ativo contrato, da receita de construção da infraestrutura, da receita de operação e manutenção e da receita de remuneração envolve o uso de premissas tais como: taxa de inflação de longo prazo, margem de operação e manutenção (O&M), margem de construção, e a taxa de financiamento.

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 amortizáveis (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão.

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante a 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 dos custos das obras relacionadas à formação desse ativo através dos gastos incorridos.

Assim, a contrapartida pelos serviços de implementação da infraestrutura efetuada nos ativos de concessão é registrada na rubrica “Implementação da Infraestrutura”, como um ativo contratual, por terem direito a contraprestação ainda condicionados a satisfação de outra obrigação de desempenho.

As receitas com implementação da infraestrutura e receita de remuneração dos ativos de concessão estão sujeitas ao diferimento do Programa de Integração Social (PIS) e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), registrados na conta “impostos diferidos” no passivo não circulante.

b. *Imobilizado e intangível*

Nas demonstrações financeiras societárias o ativo imobilizado e intangível operacional são reconhecidos como ativo de concessão contratual de acordo com as determinações do Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato com Clientes e ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão e valorizados de acordo com as premissas determinadas pela Administração.

c. *Impostos diferidos*

Saldo referente aos registros contábeis da movimentação do ICPC 01 (R1) - Contratos de concessão que será realizado na proporção das operações considerando a receita e custos de operação realizados e depreciação do ativo imobilizado da concessão.

d. *Receita*

Receita de construção - Serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. As receitas de infraestrutura são reconhecidas conforme os gastos incorridos e calculadas acrescentando-se as alíquotas de PIS e COFINS ao valor do investimento, uma vez que os projetos embutem margem suficiente para cobrir os custos de implementação da infraestrutura e encargos, considerando que boa parte de suas instalações é implementada através de contratos terceirizados com partes não relacionadas. As variações positivas ou negativas em relação à margem estimada são alocadas no resultado quando incorridas.

Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, Poder Concedente). A taxa definida 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.

Remuneração do ativo contratual de concessão - 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 contratual, determinada na data de início de cada contrato de concessão. A taxa de retorno incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa.

Receita de operação e manutenção - Serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica, que tem início após o término da fase de construção e que visa a não interrupção da disponibilidade dessas instalações.

A receita de construção, receita de remuneração e receita de operação e manutenção do ativo contratual de concessão são registradas de acordo com as determinações do Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato com Clientes e ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão nas demonstrações financeiras societárias. Nas demonstrações contábeis regulatórias apenas a receita incorrida no exercício é registrada, conforme nota explicativa 3.2.

e. *Custo de operação e manutenção e custo de construção*

O saldo de custo de construção e operação e manutenção são reconhecidos nas demonstrações financeiras societárias baseados com o ICPC 01 R1 e CPC 17. Nas demonstrações contábeis regulatórias os saldos são representados pela depreciação e amortização do ativo imobilizado e intangível.

f. Obrigações especiais

Diferença entre a Demonstração Contábil Regulatória e a Demonstração Financeira Societária (DF) referente as obrigações especiais, que na DF para uma melhor apresentação foi absorvida do total do ativo imobilizado em serviço e na demonstração contábil regulatória para uma melhor apresentação das movimentações do imobilizado, foi mantido os registros das obrigações especiais em outros passivos não circulantes e no ativo imobilizado.

7 Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2022	31/12/2021
Caixa	-	2
Banco	437	479
Aplicações financeiras (i)	17.354	16.957
	17.791	17.438

- (f) A Companhia estruturou as suas aplicações financeiras por meio da participação em CDBs que podem ter suas cotas resgatadas a qualquer tempo, com possibilidade de pronta conversão sem qualquer deságio para a Companhia em um montante conhecido de caixa, e oferecem uma taxa de remuneração média de 102,99% do CDI em 2022 e de 103,81% do CDI em 2021.

8 Concessionárias e permissionárias

	31/12/2022	31/12/2021
A vencer	3.463	3.947
Vencidas até 30 dias	6	4
Vencidas até 60 dias	1	2
Vencidas até 90 dias	2	6
Vencidas até 120 dias	1	4
Vencidas até 180 dias	163	4
Vencidas há mais de 180 dias	245	314
	3.881	4.281
Provisão para perda de crédito esperada (PCE) (i)	(196)	(61)
	3.685	4.220

Em função do giro das contas a receber em curtíssimo prazo, a Administração não constitui ajuste a valor presente para o referido saldo. A Companhia constitui a provisão para perda de crédito esperada através de uma análise, sendo considerado o histórico de inadimplência, negociações em andamento e existência de garantias reais. A PCE é suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. Segue abaixo movimentação:

	31/12/2022	31/12/2021
Saldo inicial	(61)	(130)
Reversão	34	75
Complemento de provisão (i)	(169)	(6)
Saldo final	(196)	(61)

- (i) Variação refere-se ao AVC complementar do grupo Quinturará de junho/2022 ainda não recebidos.

9 Estoque

	31/12/2022	31/12/2021
Almoxarifado de manutenção e operação (i)	<u>3.349</u>	<u>3.422</u>
	<u>3.349</u>	<u>3.422</u>

- (i) Variação refere-se a consumo das peças de almoxarifado a demanda de manutenção preventivas e corretivas ao longo do ano.

10 Impostos a recuperar

Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	31/12/2022	31/12/2021
IRPJ a recuperar	32	32
IRPJ saldo negativo	1.174	1.303
CSLL saldo negativo	<u>672</u>	<u>493</u>
	<u>1.878</u>	<u>1.828</u>

Outros impostos a recuperar

	31/12/2022	31/12/2021
PIS	-	57
COFINS	-	261
IR s/aplicações financeiras	141	-
IRRF retido de clientes	16	-
INSS	367	523
Outros	<u>50</u>	<u>13</u>
	<u>574</u>	<u>854</u>

11 Outros ativos circulantes

	31/12/2022	31/12/2021
Projetos de P&D (i)	1.796	1.578
Antecipação de seguros	42	32
Outros	<u>59</u>	<u>28</u>
	<u>1.897</u>	<u>1.638</u>

- (i) A variação refere-se a gastos com pesquisa e desenvolvimento tais como projetos de licenciamento ambiental do sistema de transmissão, entre outros.

12 Impostos diferidos

Os tributos diferidos ativos foram constituídos sobre o prejuízo fiscal da Companhia, conforme segue:

	31/12/2022	31/12/2021
IR Diferido ativo (Prejuízos fiscais)	4.043	3.496
CSLL Diferida ativa (Prejuízos fiscais)	<u>1.456</u>	<u>1.258</u>
	<u>5.499</u>	<u>4.754</u>

Variações dos tributos diferidos ativos são as seguintes:

	Ativo
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.754
Efeitos reconhecidos no resultado IR e CSLL diferidos	<u>745</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u>5.499</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2020	5.335
Efeitos reconhecidos no resultado IR e CSLL diferidos	<u>(581)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2021	<u>4.754</u>

13 Imobilizado

Mapa movimentação ativo imobilizado

	Valorem 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Valor em 31/12/2022	Adições líquidas = (a)- (b)+(c)	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2022	Valor líquido em 31/12/2021
Ativo imobilizado em serviço									
Transmissão	346.314	-	(52)	280	346.542	228	(109.708)	236.834	246.563
Terrenos	158	-	-	-	158	-	-	158	158
Edificações, obras civis e benfeitorias	8.956	-	-	-	8.956	-	(3.239)	5.717	6.011
Máquinas e equipamentos	336.675	-	(52)	48	336.671	(4)	(106.218)	230.453	240.038
Veículos	504	-	-	232	736	232	(238)	498	346
Móveis e utensílios	21	-	-	-	21	-	(13)	8	10
Administração	139	-	-	213	352	213	(109)	243	51
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	213	213	213	(2)	211	-
Máquinas e equipamentos	139	-	-	-	139	-	(107)	32	51
	346.453	-	(52)	493	346.894	441	(109.817)	237.077	246.614
Ativo imobilizado em curso									
Transmissão	31.825	7.379	(621)	(280)	38.303	6.478	-	38.303	31.825
Máquinas e equipamentos	598	8	-	(48)	558	(40)	-	558	598
Outros	31.227	7.371	(621)	(232)	37.745	6.518	-	37.745	31.227
Administração	32	213	(12)	(213)	20	(12)	-	20	32
Máquinas e equipamentos	32	-	(12)	-	20	(12)	-	20	32
Outros	-	213	-	(213)	-	-	-	-	-
	31.857	7.592	(633)	(493)	38.323	6.466	-	38.323	31.857
Ativo imobilizado	378.310	7.592	(685)	-	385.217	6.907	(109.817)	275.400	278.471
	Valorem 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Valor em 31/12/2022	Adições líquidas = (a)- (b)+(c)	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2022	Valor líquido em 31/12/2021
Atividades não vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	2.073	-	(51)	-	2.022	(51)	(1.150)	872	1.099
Ativo não vinculado	2.073	-	(51)	-	2.022	(51)	(1.150)	872	1.099

a. Taxas de depreciação

	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2022		31/12/2021	
		Valor Bruto	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Imobilizado em serviço					
Transmissão	7,81%	346.542	(109.708)	236.834	246.563
Administração	7,51%	352	(109)	243	51
Atividades não vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	10,00%	<u>2.022</u>	<u>(1.150)</u>	<u>872</u>	<u>1.099</u>
		<u>348.916</u>	<u>(110.967)</u>	<u>237.949</u>	<u>247.713</u>

Para a identificação da taxa anual média de depreciação, foi utilizado o percentual da Resolução Aneel 474 de 2012, por item do controle patrimonial auxiliar, sendo gerado uma média aritmética da soma dos percentuais dividido pelo número de itens registrados.

A seguir apresentamos as principais taxas de depreciação e amortização, de acordo com a Resolução ANEEL 474 de 2012, por grupo do ativo imobilizado e intangível de segregadas de acordo com as atividades operacionais:

	Taxas anuais de depreciação e amortização (%)
Imobilizado – transmissão	
Banco de capacitores seriais	5,00%
Barramento	2,50%
Chave	3,33%
Conduto e canaleta	4,00%
Condutor	2,70%
Disjuntor	3,03%
Edificação	2,00%
Estrutura (poste, torre)	3,57%
Medidor	4,00%
Painel, mesa de comando e cubículo	3,57%
Pára-raios	4,17%
Reator (ou resistor)	2,78%
Sistema de alimentação de energia	5,88%
Sistema de aterramento	3,03%
Sistema de comunicação e proteção carrier	5,00%
Sistema de proteção, medição e automação	6,67%
Sistema de radiocomunicação	6,67%
Software	20,00%
Subestação unitária	3,57%
Transformador de distribuição	4,00%
Transformador de força	2,86%
Administração central	
Equipamentos de Informática	16,67%
Veículos	14,29%
Software	20,00%
Móveis e utensílios	6,25%
Máquinas e equipamentos	10,00%
Imobilizado não vinculado à concessão	
Máquinas e equipamentos	10,00%
Software	20,00%

O ativo imobilizado apresentado no Grupo de Atividades não vinculadas a concessão de serviço público de energia elétrica tem depreciação alinhada com a legislação fiscal. Assim, aplicamos a taxa de 10% ao ano visto que consideramos a vida útil econômica dos itens alinhados com a norma fiscal.

13.1 A composição das adições do ativo imobilizado por tipo de gasto capitalizado é como segue:

	Valor
Transmissão	
Máquinas e Equipamentos	8
Veículos	232
Projetos - diversos	7.139
Total das adições	7.379
Administração	
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	213
Total das adições	213

13.2 As dez principais adições / transferências (pelo critério de valor) do imobilizado em serviço em 2022

Transmissão - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
1. HILUX CD DSL POWER PACK 4X4 TURBO DIESEL	VEÍCULOS	232
2. SISTEMA DE COMUNICACAO LOCAL - S5735-S48T4X (48*10/100/1000BASE-T PORTS, 4*10GE SFP+PORTS, WITHOUT POWER MODULE	MAQUINAS E EQUIPAMENTOS	40
3. SISTEMA DE REFRIGERAÇÃO - UNIDADE EXTERNA E INTERNA	MAQUINAS E EQUIPAMENTOS	8
Total das adições		280
<hr/>		
Administração - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
4. CONSTRUCAO DE BAIAS	EDIFICAÇÕES	213
Total das adições		213

13.3 As principais baixas (pelo critério de valor) do ativo imobilizado em serviço em 2022

Transmissão	Grupo	Valor
1 SISTEMA DE ALIMENTACAO DE BANCO DE BATERIAS	MAQUINAS E EQUIPAMENTOS	(52)

14 Intangível

a. Mapa de Intangível

	Valor em 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Valor em 31/12/2022	Adições líquidas = (a)- (b)+(c)	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2022	Valor líquido em 31/12/2021
Ativo intangível em serviço									
Transmissão	4.800	-	-	8	4.808	8	(125)	4.683	4.689
Servidões	4.656	-	-	-	4.656	-	-	4.656	4.656
Softwares	144	-	-	8	152	8	(125)	27	33
Administração	132	-	-	1	133	1	(130)	3	3
Licença de Uso de Software	5	-	-	1	6	1	(4)	2	2
Softwares	127	-	-	-	127	-	(126)	1	1
	4.932	-	-	9	4.941	9	(255)	4.686	4.692
Ativo intangível em curso									
Transmissão	33	8	-	(8)	33	-	-	33	33
Softwares	33	8	-	(8)	33	-	-	33	33
Administração	2	1	-	(1)	2	-	-	2	2
Softwares	2	1	-	(1)	2	-	-	2	2
	35	9	-	(9)	35	-	-	35	35
Ativo Intangível	4.967	9	-	-	4.976	9	(255)	4.721	4.727
	Valor em 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Valor em 31/12/2022	Adições líquidas = (a)- (b)+(c)	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2022	Valor líquido em 31/12/2021
Atividades não vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica (ii)	47	-	-	-	47	-	(47)	-	-
Ativo não vinculado	47	-	-	-	47	-	(47)	-	-

b. Taxas de amortização

	Taxas anuais médias de amortização (%)	31/12/2022		31/12/2021	
		Valor Bruto	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Intangível em serviço					
Transmissão	0,15%	4.808	(125)	4.683	4.689
Administração	10,00%	133	(130)	3	3
Atividades não vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	20,00%	47	(47)	-	-
		4.988	(302)	4.686	4.692

Para a identificação da taxa anual média de amortização, foi utilizado o percentual da Resolução Aneel 474 de 2012, por item do controle patrimonial auxiliar, sendo gerado uma média aritmética da soma dos percentuais dividido pelo número de itens registrados.

14.1 A composição das adições do ativo intangível por tipo de gasto capitalizado é comosegue:

	Valor
Transmissão	
Software	8
Total das adições	8
Administração	
Software	1
Total das adições	1

14.2 As principais adições/ transferências (pelo critério de valor) do ativo intangível em serviço 2022

	Transmissão - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
1.	SERVICOS RELACIONADOS AO DESENVOLVIMENTO DE P&D	SOFTWARE	8
	Total das adições		8
	Administração - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
1.	DESENVOLVIMENTO E LICENCIAMENTO DE PROGRAMAS DE COMPUTADOR NAO-CUSTOMIZAVEIS - AHGORA	LICENÇA DE USO DE SOTFWARE	1
	Total das adições		1

14.3 As dez principais baixas (pelo critério de valor) do ativo intangível em serviço 2022

No exercício de 2022 não foram realizadas baixas de ativos intangível em serviço.

15 Fornecedores

	31/12/2022	31/12/2021
Provisão para encerramento de obra (i)	-	1.460
Fornecedores relacionados à construção (ii)	3.221	6.193
Gastos ambientais e fundiários	39	37
Serviços	150	61
Outros	236	111
	3.646	7.862

- (i) Variação refere-se ao encerramento do projeto de reforço do banco reator da linha de transmissão de 500Kv da subestação Curral Novo.
- (ii) Variação refere-se substancialmente a implementação do projeto de reforço para execução do seccionamento da linha de transmissão de 500Kv da subestação Milagres II no exercício de 2021

16 Taxas regulamentares

	31/12/2022	31/12/2021
Reserva Global de Reversão (RGR) (i)	316	291
Taxa de fiscalização (TFSEE) (ii)	162	161
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) (iii)	1.408	1.162
	1.886	1.614

- (i) **RGR**
 Taxa criada pelo Decreto n.º 41.019 de 26 de fevereiro de 1957 que tem a finalidade de prover recursos para melhoria do serviço público de energia elétrica, financiamento de fontes alternativas de energia elétrica, estudos de inventário e viabilidade de aproveitamentos de potenciais hidráulicos e para desenvolvimento e implantação de programas e projetos destinados ao combate ao desperdício e uso eficiente da energia elétrica. Conforme art. 20 da Lei 12.431 a vigência desta taxa ocorrerá até 2035.

Em 03 de agosto de 2022, através do despacho 2.110/2022 da ANEEL, estabeleceu-se um valor fixo mensal para a RGR relativas às competências de julho de 2022 a junho de 2023 de R\$ 78 (setenta e oito mil reais).

- (ii) **TFSEE**
 Instituída pela Lei 9.427 de 1996, e regulamentado pelo Decreto 2.410, de 1997 pela ANEEL com a finalidade de constituir sua receita, para a cobertura do custeio de suas atividades. O percentual da taxa foi atualizado pela Lei 12.783 de 2013, onde foi fixada alíquota de 0,4% , que incide sobre o saldo da receita operacional líquida regulatória.

Em 14 de julho de 2022, através do Despacho 1.904/2022 da ANEEL, estabeleceu-se um valor fixo mensal para a TFSEE relativas às competências de julho de 2022 a junho de 2023 de R\$120 (cento e vinte mil reais).

- (iii) **P&D**
 Conforme as Resoluções Aneel 316 de 2008 e 504 de 2012, as concessionárias e permissionárias de serviço público devem destinar, anualmente, 1% de sua receita operacional líquida regulatória para destinação à projetos de pesquisa e desenvolvimento. Os saldos não aplicados são atualizados mensalmente pela taxa Selic, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização.

17 Obrigações sociais e trabalhistas

	31/12/2022	31/12/2021
Provisão de Férias (i)	1.410	1.092
Provisão de Bônus (ii)	2.129	1.522
IRRF Funcionários	241	174
	3.780	2.788

- (i) Variação refere-se ao aumento do quadro de funcionários da Companhia, de salários e das médias (hora extra) e promoções e méritos.
- (ii) O Programa de Bônus é uma ferramenta de gestão e um plano motivacional que dá aos funcionários a oportunidade de receber o reconhecimento da empresa por suas conquistas. O bônus de um funcionário é medido com base nos resultados do KPI (Key Performance Indicators Program) e do PAP (Performance Assessment Program). Variação refere-se a atualização de métrica na provisão de bônus adequando-se ao histórico de pagamento e considerando os targets dos KPIs para fins de cálculo de bonificação dos últimos anos.

18 Provisão para contingências

Contingências prováveis (provisionadas)

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos decorrentes do curso normal de suas operações, envolvendo questões tributárias, cíveis, trabalhistas e outros assuntos.

A Companhia, constitui provisões para riscos envolvendo questões ambientais, em montantes considerados suficientes para cobrir as perdas estimadas com as ações em curso para processos legais quando é provável de acontecer um desembolso de caixa futuro por conta de uma obrigação presente proveniente de um evento passado.

Essas provisões são apresentadas de acordo com a natureza das correspondentes causas, conforme segue:

	31/12/2022	31/12/2021
Ambientais	504	-
	504	-

Nesse sentido, a movimentação do saldo de provisões prováveis da Companhia está apresentada a seguir:

	Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	-	-
Adições e reversões, líquidas (i)	504	504
Saldo em 31 de dezembro de 2022	504	504

- (i) As adições ocorreram, basicamente, em razão de mudança de prognóstico referente ao procedimento administrativo que tramita pelo IBAMA, em Fortaleza, número 02007.000527/2012-41 no qual se discute suposto descumprimento de licença ambiental.

Contingências possíveis (não provisionados)

As causas classificadas com expectativa de perda considerada possível estão relacionadas a riscos trabalhistas, ambientais, cíveis e servidões, conforme segue.:

	31/12/2022	31/12/2021
Trabalhistas (i)	296	35
Ambientais (ii)	-	441
Cíveis (iii)	2.583	2.384
Servidões (iv)	444	18
	<u>3.323</u>	<u>2.878</u>

Dentre os processos relevantes cujo o risco de perda é considerado possível destacamos:

- (i) Processos trabalhistas: A maior variação refere-se a ações movidas por ex-empregados de terceiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias, diferenças de verbas rescisórias e outras, dentre os processos aqui envolvidos podemos citar alguns: 0000571-03.2022.5.06.0391, 0000574-55.2022.5.06.0391 0000988-89.2020.5.07.0037 e 0000582-32.2022.5.06.0391. O valor total de exposição foi de R\$ 296 (duzentos e noventa e seis mil reais).
- (ii) Processos ambientais: Refere-se a procedimento administrativo que tramita pelo IBAMA, em Fortaleza, número 02007.000527/2012-41, onde se discute um Auto de Infração lavrado por suposto descumprimento de licença ambiental. A variação refere-se a mudança de prognóstico de possível para provável.
- (iii) Processos cíveis: Referem-se a duas ações judiciais, autuadas respectivamente sob os números 0169414-92.2016.8.06.0001 e 0025826-86.2016.4.01.3400, com trâmite por Fortaleza e Brasília, nas quais se discute ocupação de faixa de domínio e suposto atraso na entrada em operação de linha de transmissão, respectivamente. Os feitos foram ajuizados em 2016, conforme numeração dos processos, e não há detalhes relevantes a serem reportados acerca dos dois casos, senão o cerne das discussões neles contidas, conforme reportado, sobretudo porque no primeiro caso aguarda-se julgamento de primeiro grau após a fase de produção de provas, e o segundo feito teve decisão de primeiro grau decretando sua extinção sem análise do mérito, e aguarda-se julgamento de recurso interposto pela ONS. A variação refere-se substancialmente ao aumento do valor de exposição devido ao andamento do processo 0025826-86.2016.4.01.3400 em 2021 com reflexo em 2022, incluindo sua atualização.
- (iv) Servidões: Referem-se a ações ajuizadas pela Companhia para implementar servidão administrativa de passagem em áreas específicas (fração de imóveis) onde são instaladas as torres de transmissão de energia elétrica. Os principais processos nos quais se discute as teses aqui referidas são os seguintes: 0000253-59.2009.8.17.1380, 0000687-27.2010.8.17.1020, 0005545-04.2010.8.06.0052, 0000296-03.2010.8.18.0064, 0000523-22.2009.8.06.0109, com valor de exposição total de R\$ 416 (quatrocentos e dezesseis mil reais), os quais tramitam, respectivamente, no Ceará, Pernambuco e Piauí.

19 Outros passivos não circulantes

	31/12/2022	31/12/2021
Obrigação especial vinculada (i)	8.708	9.133
	<u>8.708</u>	<u>9.133</u>

- (i) Os valores de obrigações especiais na demonstração financeira para uma melhor apresentação, foi absorvida do total do ativo imobilizado em serviço e na demonstração contábil regulatória para uma melhor apresentação das movimentações do imobilizado, foi mantido os registros das obrigações especiais em outros passivos não circulantes e no ativo imobilizado.

20 Patrimônio líquido

a. Capital social

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021, o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 318.462 (trezentos e dezoito milhões, quatrocentos e sessenta e dois mil reais) dividido

em 318.462 (trezentos e dezoito milhões, quatrocentos e sessenta e duas mil) ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas no valor nominal de R\$ 1,00 cada.

	2022 e 2021
State Grid Brazil Holding S.A.	99,99%
International Grid Holding Limited	<u>0,01%</u>
	<u>100%</u>

b. Reserva legal

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer destinação, observando-se os limites previstos pela Lei das Sociedades por Ações nº 6.404/76.

c. Dividendos

Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 1% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações nº 6.404/76.

21 Receita operacional líquida

	31/12/2022	31/12/2021
Receita operacional bruta (i)	<u>33.939</u>	<u>31.420</u>
Receita de rateio de antecipação	(806)	(145)
Receita de encargos de transmissão	26.461	23.936
Recuperação de PIS e COFINS	3.123	2.886
Receita de novas obras RBNI	5.907	4.555
Parcela de ajuste do ciclo anterior	(930)	(579)
Indisponibilidade de equipamentos	(1.454)	(365)
Descontos Incidentes na TUST	1.634	1.132
Outras receitas de operação	4	-
Deduções da receita operacional	<u>(4.378)</u>	<u>(3.845)</u>
PIS	(567)	(518)
COFINS	(2.613)	(2.386)
P&D	(296)	(276)
RGR	(785)	(550)
TFSEE	(117)	(115)
	<u>29.561</u>	<u>27.575</u>

(i) Variação referente ao reajuste do ciclo realizado em julho/2022.

22 Custo da operação

	31/12/2022	31/12/2021
Pessoal	(6.648)	(5.671)
Material (i)	(9.484)	(550)
Serviços de terceiros	(1.723)	(1.475)
Arrendamentos e aluguéis	(78)	(69)
Seguros	(89)	(78)
Tributos	(6)	(9)
Depreciação e amortização	(9.581)	(9.504)
Outros	(761)	(749)
	<u>(28.370)</u>	<u>(18.105)</u>

- (i) Variação refere-se substancialmente na baixa do adiantamento do projeto de reforço para instalação da compensação série de 240Mvar da linha de transmissão 500Kv de São João do Piauí Milagres II que foi cancelado.

23 Despesas gerais e administrativas

	31/12/2022	31/12/2021
Pessoal (i)	(2.777)	(3.183)
Administradores (i)	(167)	(240)
Material	(80)	(95)
Serviços de terceiros	(586)	(529)
Arrendamentos e aluguéis	(108)	(75)
Provisão	(135)	55
Tributos	(6)	(1)
Depreciação e amortização	(22)	(21)
Ajuste de inventário	18	203
Despesas indedutíveis	(5)	(329)
Outras	(220)	(266)
	<u>(4.088)</u>	<u>(4.481)</u>

- (i) Variação refere-se principalmente ao rateio 699 através do contrato de Compartilhamento de Infraestrutura Administrativa e de Recursos Humanos que com a inclusão das empresas XRTE e STE, gerou uma redução neste grupo.

24 Despesas com pessoal

Pessoal - operação	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Remuneração	(4.269)	(3.588)
Encargos	(1.448)	(1.202)
Previdência Privada	(55)	(49)
Outros Benefícios - Corrente	(842)	(814)
Outros	(34)	(18)
	<u>(6.648)</u>	<u>(5.671)</u>

Pessoal - administração	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Remuneração	(1.552)	(1.755)
Encargos	(629)	(689)
Previdência Privada	(67)	(115)
Benefícios	(269)	(339)
Outros	(260)	(285)
Administradores	(167)	(240)
	<u>(2.944)</u>	<u>(3.423)</u>
	<u>(9.592)</u>	<u>(9.094)</u>

25 Outras receitas operacionais líquidas

	31/12/2022	31/12/2021
Renda da Prestação de Serviços (i)	1.784	5.385
Tributos sobre a Receita	(261)	(636)

Pessoal	(184)	(221)
Depreciação e amortização	(175)	(208)
Materiais	-	(82)
Serviços de terceiros	(163)	(465)
Outros	(187)	(154)
	<u>814</u>	<u>3.619</u>

- (i) Variação refere-se na redução da receita de CPSOM da Companhia com a Casa dos Ventos devido ao encerramento dos serviços em maio de 2022.

26 Resultado financeiro

	31/12/2022	31/12/2021
Receita financeira	1.730	911
Receitas de aplicações financeiras (i)	1.640	760
Outras receitas financeiras	178	191
Tributos sobre receitas financeiras	(88)	(40)
Despesa financeira	(188)	122
Outras despesas financeiras (ii)	188	122
	<u>1.542</u>	<u>1.033</u>

- (i) Variação refere-se a rendimentos sobre aplicação financeira em função do aumento de valores aplicados no exercício de 2022 referente a sobra de caixa conforme mencionado na nota explicativa 5.
- (ii) Estorno atualização monetária no exercício de 2021 devido ao cumprimento das obrigações relacionadas à compensação ambiental.

27 Conciliação de Imposto de renda e contribuição social (Lucro Real)

	31/12/2022	31/12/2021
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	10.197	20.226
Adições/Exclusões não dedutíveis	1.224	1.001
Ajustes ICPC 01	(14.981)	(16.794)
Outros	(510)	-
Lucro Real	(4.070)	4.433
Compensação PF/BN (30%)	-	(1.707)
Lucro Real (Após Compensação)	(4.070)	2.726
IRPJ Antes Inc. Fiscais (25%)	-	(657)
Inc. Fiscais	-	3
IRPJ devido (25%)	-	(654)
CSLL (9%)	-	(246)
IR e CS correntes (ajuste de anos anteriores) (i)	42	-
IR e CS correntes	-	(900)
IR e CS diferidos	745	(581)
	<u>787</u>	<u>(1.481)</u>

28 Partes relacionadas

Os principais saldos com partes relacionadas apresentados em 31 de dezembro de 2022 e 2021 na Companhia decorrem de transações junto a Controladora e empresas do Grupo, os quais são efetuados em condições usuais de mercado, os quais:

28.1 Ativo

	31/12/2022	31/12/2021
Contas a receber - partes relacionadas	<u>2.657</u>	<u>1.748</u>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	2.628	1.719
Intercompany ETEE - Despesas de pessoal	29	29

28.2 Passivo

	31/12/2022	31/12/2021
Fornecedores/empréstimos - partes relacionadas	<u>2.017</u>	<u>954</u>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	864	914
Serviços de engenharia SGSE (iii)	-	30
Serviços de engenharia CET Brazil (iv)	1.143	-
Intercompany ACTE - Despesas gerais	10	10

28.3 Resultado

	31/12/2022	31/12/2021
Resultado - partes relacionadas	<u>5.079</u>	<u>1.924</u>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	5.316	2.332
Despesa de aluguel (ii)	(105)	(60)
Serviços de engenharia SGSE (iii)	(132)	(348)

- (i) Em setembro de 2017 visando como objetivo principal a racionalização e simplificação da estrutura administrativa das Transmissoras e do Grupo e o cumprimento do regulamento da ANEEL - Resolução Normativa nº 699 de 26 de janeiro de 2016, o Grupo celebrou contrato de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre a SGBH e suas controladas. As despesas dos recursos humanos compartilhados, bem como a infraestrutura associada são alocadas proporcionalmente entre as Companhias compartilhantes de acordo com o critério regulatório de rateio firmado em contrato, por meio de notas de débito emitidas trimestralmente entre as Companhias envolvidas. Em abril de 2022, através do despacho Nº 1.075 a ANEEL autorizou a inclusão das empresas XRTE e STE no contrato de Compartilhamento de Infraestrutura Administrativa e de Recursos Humanos. Em julho de 2022, o Grupo assinou o contrato de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre a SGBH e suas controladas, o que explica a variação no exercício de 2022.
- (ii) Saldos referem-se a despesas de aluguel junto a SGBH. A SGBH detém o direito sobre o prédio o qual opera e faz o rateio do aluguel para as subsidiárias, situadas no mesmo prédio.
- (iii) A State Grid Serviços de Engenharia S.A. ("SGSE") é uma Companhia do Grupo SGBH criada para prestação de serviços técnicos profissionais de engenharia do proprietário, fiscalização e comissionamento para projetos, estudos relacionados a acesso de terceiros em subestações de energia, assim como serviços de consultoria e gerenciamento de projeto especializado em P&D. Em Dezembro de 2021 a Companhia assinou contrato com a SGSE para a prestação de serviços especializados de consultoria e gerenciamento de P&D para o período de 2022 a 2023.
- (iv) Variação refere-se basicamente a serviços prestados pela CET Brazil correspondente a 1ª medição EPC do projeto Milagres II.

28.4 Remuneração da Administração (pessoal – chave)

As remunerações de empregados das funções executivas da Companhia reconhecidos no resultado do período, estão apresentadas como segue:

	31/12/2022	31/12/2021
Remuneração fixa e variável (*)		
Salário	312	377
Benefícios diretos e indiretos	55	80
Encargos	185	211
Provisões (13 salário, férias e bônus)	253	261
Valor total da remuneração	805	929

(*) Pró-labore, encargos, benefícios diretos e indiretos (plano de saúde, plano odontológico, seguro de vida e ticket refeição/alimentação) e Bônus.

29 Instrumentos financeiros

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos, visando segurança, rentabilidade e liquidez. A política de controle da Companhia é previamente aprovada pela Diretoria.

O valor justo dos instrumentos financeiros relacionados no item 29.1 não difere dos saldos contábeis, pois têm correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não apresentamos quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

Os diferentes níveis foram definidos conforme: (a) Nível 1 - preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos; (b) Nível 2 - “inputs”, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta (preços) ou indiretamente (derivado de preços); e (c) Nível 3 - premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (“inputs” não observáveis).

Todos os instrumentos financeiros da Companhia estão classificados hierarquicamente no nível 2. Não houve mudança de nível para esses instrumentos financeiros no exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Os instrumentos financeiros constantes do balanço patrimonial apresentam-se pelo valor contratual, que é próximo ao valor de mercado. Para determinação do valor de mercado foram utilizadas as informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas para cada situação.

29.1 Classificação dos instrumentos financeiros por categoria

Ativos mensurados pelo valor justo	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Caixa e equivalentes de caixa	7	17.791	17.438
Ativos mensurados pelo custo amortizado	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Contas a receber - partes relacionadas	26	2.657	1.748
Concessionárias e permissionárias	8	3.685	4.220
Passivos mensurados pelo custo amortizado	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Fornecedores – terceiros	15	3.646	7.862

Fornecedores - partes relacionadas 26 2.017 954

29.2 Gestão de risco

As operações financeiras da Companhia são realizadas por intermédio da área financeira de acordo com uma estratégia conservadora, visando segurança, rentabilidade e liquidez previamente aprovada pela Diretoria do Grupo. Os principais fatores de risco de mercado que poderiam afetar o negócio da Companhia são:

a. *Riscos de mercado*

A utilização de instrumentos financeiros pela Companhia tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas. A Companhia não tem pactuado contratos de derivativos para fazer hedge contra esses riscos, porém, estes são monitorados pela Administração da Companhia, que periodicamente avalia a exposição da Companhia e propõe estratégia operacional, sistema de controle, limites de posição e limites de créditos com os demais parceiros do mercado. A Companhia também não pratica aplicações de caráter especulativo ou quaisquer outros ativos de riscos.

b. *Riscos de taxa de juros*

Os riscos de taxa de juros relacionam-se com a possibilidade de variações no valor justo de seus empréstimos indexados a taxas de juros pré-fixadas, no caso de tais taxas não refletirem as condições correntes de mercado. Apesar de a Companhia efetuar o monitoramento constante desses índices, até o momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção contra o risco de taxa de juros.

O perfil da taxa de juros dos instrumentos financeiros do Grupo remunerados por juros, conforme reportado à Administração está apresentado abaixo:

Efeito em Reais	31/12/2022	31/12/2021
Ativos Financeiros		
Caixa e equivalente	17.791	17.438
Contas a receber partes relacionadas	2.657	1.748
Concessionária e Permissionárias	3.685	4.220

c. *Riscos cambiais*

Os resultados da Companhia não estão suscetíveis de sofrer variações materiais em função da natureza das atividades da Companhia. Adicionalmente, a Companhia faz acompanhamento periódico sobre sua exposição cambial e até o presente momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção.

d. *Risco de crédito*

O risco de crédito está relacionado a instituições financeiras (contrapartes) com as quais a Companhia possui ativos, não cumprir com suas obrigações contratuais, ocasionando perdas financeiras. Para minimizar esses riscos, as contrapartes selecionadas são de primeira linha, o que reduz a possibilidade de não cumprimento de obrigações.

Os riscos de créditos relacionados às contas a receber (concessionárias e permissionárias) são minimizados em virtude dos contratos assinados entre o ONS, as transmissoras e os agentes participantes da rede básica apresentarem garantias. Devido a isso, a empresa apresenta baixo

nível de atrasos nos recebimentos. E em caso de inadimplência, a Companhia pode solicitar ao ONS o acionamento da garantia dos contratos.

e. Risco de liquidez

A Companhia acompanha o risco de escassez de recursos por meio de uma ferramenta de planejamento de liquidez recorrente. O objetivo da Companhia é manter o saldo entre a continuidade dos recursos e a flexibilidade através de contas garantidas e financiamentos bancários. A política é a de que as amortizações sejam distribuídas ao longo do tempo de forma balanceada.

A previsão de fluxo de caixa é realizada de forma centralizada pela Administração da Companhia através de revisões mensais. O objetivo é ter uma geração de caixa suficiente para atender as necessidades operacionais, custeio e investimento da Companhia.

30 Gestão de capital

A Companhia utiliza capital próprio e de terceiros para o financiamento de suas atividades, sendo que a utilização de capital de terceiros visa otimizar sua estrutura de capital e monitora sua estrutura de capital e a ajusta considerando as mudanças nas condições econômicas. O objetivo principal da Administração de capital é assegurar a continuidade dos negócios e maximizar o retorno ao acionista.

Não houve alterações quanto aos objetivos, políticas ou processos durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021.

31 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. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de demonstração contábil regulatória, conseqüentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

A cobertura de seguros contra riscos operacionais é composta por danos materiais e para responsabilidade civil, conforme:

Ativo	Tipo de cobertura	31/12/2022	31/12/2021
Responsabilidade civil	Risco civil	20.000	20.000
Seguro patrimonial	Risco operacional	100.904	100.904
Veículos	Carros	865	689
		<u>121.769</u>	<u>121.593</u>

32 Compromissos assumidos

A Companhia assinou até o presente momento contratos de construção e fornecimento de materiais da linha de transmissão, cujo o saldo a pagar refere-se ao montante total de R\$ 8.109 (oito milhões, cento e nove mil reais). Esses contratos serão pagos conforme medições realizadas por pessoal técnico e recebimento de materiais conforme previstos nas suas cláusulas. As datas de assinatura e o cronograma de vencimentos estão abaixo:

Número Contrato	Fornecedor	Descrição	Data	Total
IRTE-PM-2020-3719	CET	EPC para IRTE-Milagres II	30/12/2020	4.760

Iracema Transmissora de Energia S.A.
Demonstrações contábeis regulatórias em
31 de dezembro de 2022

IRTE-PM-2021-4081	GE	IPARO do EPC para IRTE-Milagres II - Disjuntores e Chaves Secc	07/06/2021	432
IRTE-PM-2021-4000	Marte	IPARO do EPC para IRTE-Milagres II - Projeto Executivo	28/04/2021	126
IRTE-PM-2021-4321	Better Systems	IPARO - Construção e Montagem	11/08/2021	299
IRTE-PM-2021-4328	GE - SPCS	IPARO - SPCS	23/08/2021	355
IRTE-PM-2021-4485	Fiberx	IPARO - Telecom	29/10/2021	316
IRTE-PM-2021-5092	Riseline	IPARO - disc isoladores	07/12/2021	83
IRTE-PM-2022-6152	Sercamp	IPARO - desmontagem e montagem de reatores	17/05/2022	480
IRTE-PM-2022-5878	Fiberx CFTV	IPARO - CFTV	27/07/2022	14
GSTE - 001/2020	Giovanni Sanguinetti	CCI GSTE x IRTE	30/11/2020	224
PO-009434	Extimac	Prevenção e Combate a Incêndio e Pânico	17/12/2021	3
IRACEMA-PM- 2017-2222	Nari	Contrato EPC para IRTE- Curral Novo II	27/12/2013	992
SGBH(8)-PM-2021- 4351	Bureau Veritas	Inspeção	28/08/2021	25
				8.109

Cronograma de vencimento

Em R\$

2023

8.109

8.109

Ramon Sade Haddad

Jorge Bauer

Mariana de Oliveira Barbosa

Diretor Presidente

Diretor

Contadora - CRC RJ - 103573/O-2