

# Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A

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

# Conteúdo

<b>Relatório de Administração</b>	<b>3</b>
<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias</b>	<b>6</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>9</b>
<b>Demonstrações dos resultados</b>	<b>11</b>
<b>Demonstrações dos resultados abrangentes</b>	<b>12</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>13</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa</b>	<b>14</b>
<b>Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias</b>	<b>15</b>

## Relatório da Administração

Prezados Acionistas,

A **Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A. (“ACTE” 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 ACTE é uma Companhia privada de capital fechado. Sua sede está localizada na cidade do Rio de Janeiro e possui uma filial na cidade de Xinguara, no estado do Pará.

A Companhia é controlada pela State Grid Brazil Holding S.A. (SGBH ou Grupo SGBH), esta que é Subsidiária da State Grid Corporate of China (SGCC), localizada em Pequim, na República Popular da China. A ACTE foi adquirida pela SGBH em 1º de julho de 2015, já em fase operacional, da Cobra Instalaciones y Servicios S.A..

### 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:	72,13
Tensão em kV:	230/138
Subestações próprias/ 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\$ 18.483 (dezoito milhões, quatrocentos e oitenta três mil reais) para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2023 e 16.542 (dezesesseis milhões, quinhentos e quarenta e dois 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	56,27	60,67
• Liquidez corrente	20,23	18,06
• Relação patrimônio líquido/ativo	98,22%	98,35%
• Rentabilidade do patrimônio líquido	9,64%	5,98%
• Relação lucro operacional/Patr. Líquido	8,02%	5,96%
Ativos totais	118.146	112.547
Lucro Líquido do exercício	11.182	6.622

### 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.

Criamos, também, instâncias, como a área dedicada ao ESG3, que impulsionou 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.

#### 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.

#### 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 Divisão 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 Divisão 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.

Em 2022 não foram identificadas preocupações críticas ao negócio da Companhia. Além disso, com relação a gestão de riscos, a Companhia age 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. Em 2021 também iniciou suas atividades centralizadas de controles internos e mapeamento de processos corporativos e realizou sua primeira auditoria interna com equipe própria local.

Em meados de 2022, a Companhia deu mais um grande e significativo passo na jornada ESG, com a assinatura do Pacto Global da Organização das Nações Unidas (ONU), demonstrando que seu compromisso vai muito além da segurança operacional, e que suas práticas de meio ambiente, sustentabilidade e governança estarão cada vez mais alinhadas com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável definidos na Agenda 2030 da ONU, materializando o compromisso da Companhia de transmitir energia de forma sustentável e transparente, gerando valor não só para o negócio, mas para toda a sociedade.

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 2023.

## **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**

**Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A**

Rio de Janeiro - RJ

## Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil 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 Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil 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 Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil 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 e reapresentação das demonstrações financeiras

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 Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A. a cumprir os requerimentos da ANEEL. Conseqüentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outras finalidades. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

## Ênfase – Reapresentação das demonstrações contábeis regulatórias

Em 26 de abril de 2022 emitimos relatório de auditoria sem modificações sobre as Demonstrações Contábeis Regulatórias da Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A. relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, que ora estão sendo reapresentadas. Conforme descrito na nota explicativa nº 5, essas Demonstrações Contábeis Regulatórias foram alteradas e estão sendo reapresentadas para refletir os ajustes da correção da base de prejuízos fiscais descrito na referida nota explicativa. Conseqüentemente, nossa opinião considera estas alterações e substituiu opinião anteriormente emitida. Nossa opinião não contém modificação.

## Outros assuntos

A Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil 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 10 de abril 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.
- Concluimos 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



# Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A.

## Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021 (Reapresentado)
<b>Ativo</b>			
Ativo circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	8	37.551	28.772
Concessionárias e permissionárias	9	2.081	2.007
Contas a receber - partes relacionadas	24	368	366
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		2	2
Outros impostos a recuperar		28	26
Outros ativos circulantes	10	2.453	2.339
		<b>42.483</b>	<b>33.512</b>
<b>Ativo não circulante</b>			
Imobilizado não vinculado à concessão	11	206	238
Imobilizado	11	73.934	77.274
Intangível	12	1.523	1.523
		<b>75.663</b>	<b>79.035</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>118.146</b>	<b>112.547</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A.

## Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021 (Reapresentado)
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo circulante</b>			
Fornecedores - terceiros		229	276
Fornecedores - partes relacionadas	<b>24</b>	368	421
Imposto de renda e contribuição social a pagar	<b>13</b>	303	185
Outros impostos a pagar	<b>13</b>	405	403
Taxas regulamentares	<b>14</b>	225	118
Dividendos Propostos	<b>16</b>	138	90
Outros passivos circulantes		432	363
		<b>2.100</b>	<b>1.856</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>16</b>		
Capital social		106.443	106.443
Reserva de lucros		16.228	8.903
Reserva legal		1.166	473
Prejuízo acumulado		(7.791)	(5.128)
		<b>116.046</b>	<b>110.691</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>118.146</b>	<b>112.547</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A.

## Demonstrações dos resultados

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

*(Em milhares de Reais)*

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Receita operacional líquida	17	18.270	14.779
Custo da operação	18	<u>(7.577)</u>	<u>(6.452)</u>
<b>Lucro bruto</b>		<b>10.693</b>	<b>8.327</b>
Despesas gerais e administrativas	19	(1.368)	(1.450)
Outras (despesas)/receitas operacionais		<u>(14)</u>	<u>(279)</u>
<b>Lucro antes do resultado financeiro</b>		<b>9.311</b>	<b>6.598</b>
<b>Resultado financeiro</b>	21	<u><b>3.621</b></u>	<u><b>960</b></u>
Receita financeira		3.758	1.050
Despesa financeira		(137)	(90)
<b>Resultado antes dos impostos sobre lucros</b>		<u><b>12.932</b></u>	<u><b>7.558</b></u>
Imposto de renda e contribuição social correntes	22	<u>(1.750)</u>	<u>(936)</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<u><b>11.182</b></u>	<u><b>6.622</b></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# **Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A.**

## **Demonstrações dos resultados abrangentes**

**Em 31 de dezembro de 2022 e 2021**

*(Em milhares de Reais)*

	2022	2021
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<u><b>11.182</b></u>	<u><b>6.622</b></u>
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Total de outros resultados abrangentes</b>	<u><b>11.182</b></u>	<u><b>6.622</b></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A.

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Reserva legal	Reserva de Retenção de Lucros	Lucro líquido (prejuízos)/ acumulados	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>106.443</b>	-	-	-	<b>(2.284)</b>	<b>104.159</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	6.622	6.622
Constituição de reserva legal (Nota explicativa 16)	-	-	473	-	(473)	-
Constituição de reserva de retenção de lucro (Nota explicativa 16)	-	-	-	8.903	(8.903)	-
Dividendos propostos (Nota explicativa 16)	-	-	-	-	(90)	(90)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021 (Reapresentado)</b>	<b>106.443</b>	-	<b>473</b>	<b>8.903</b>	<b>(5.128)</b>	<b>110.691</b>
Lucro/Prejuízo do exercício	-	-	-	-	11.182	11.182
Constituição de reserva legal (Nota explicativa 16)	-	-	693	-	(693)	-
Constituição de reserva de retenção de lucro (Nota explicativa 16)	-	-	-	13.021	(13.021)	-
Dividendos propostos (Nota explicativa 16)	-	-	-	-	(131)	(131)
Dividendos intermediários	-	-	-	(5.696)	-	(5.696)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>106.443</b>	-	<b>1.166</b>	<b>16.228</b>	<b>(7.791)</b>	<b>116.046</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
<b>Lucro do exercício antes dos impostos</b>		<b>12.932</b>	<b>7.558</b>
Itens de resultado que não afetam o caixa			
Depreciação e amortização		3.812	3.789
Reversão de depreciação acumulada por obsolescência		(176)	-
Baixa de imobilizado e intangível		653	735
Provisão para perda de crédito esperada	9	44	(10)
(Aumento) redução nos ativos			
Concessionárias e permissionárias		(118)	(669)
Contas a receber - partes relacionadas		(2)	698
Imobilizado e intangível		15	-
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		-	167
Outros impostos a recuperar		(1)	6
Outros ativos		(114)	(9)
Aumento (redução) nos passivos operacionais			
Fornecedores diversos e partes relacionadas		(99)	(892)
Tributos e contribuições sociais		197	391
Taxas regulamentares		108	(239)
Outros passivos		67	139
<b>Fluxo de caixa gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>17.495</b>	<b>11.664</b>
Imposto de renda e Contribuição social pagos		(877)	(535)
Outros impostos pagos		(949)	(678)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>		<b>15.669</b>	<b>10.451</b>
Fluxo de caixa das atividades de investimento			
Aquisição de imobilizado e intangível	11/12	(933)	(831)
<b>Fluxo de caixa (utilizado nas) atividades de investimento</b>		<b>(933)</b>	<b>(831)</b>
Dividendos pagos		(5.780)	-
<b>Fluxo de caixa (utilizado nas) atividades de financiamento</b>		<b>(5.780)</b>	<b>-</b>
<b>Aumento líquido do saldo de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>8.779</b>	<b>9.620</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>		<b>28.772</b>	<b>19.152</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>		<b>37.551</b>	<b>28.772</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## **Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias**

*(Em milhares de Reais)*

### **1 Informações gerais**

A Atlântico Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A. (ACTE ou Companhia) é uma Companhia privada de capital fechado, constituída em 17 de agosto de 2010 e está estabelecida na Av. Presidente Vargas, 955 - sala 1509, Centro, Rio de Janeiro.

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 01 de setembro de 2013, e tem por objeto social a exploração de concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante implantação, operação e manutenção de instalações de transmissão 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).

#### **1.1 Mudança na participação acionária**

Em 1º de julho de 2015, a Companhia foi adquirida 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.

#### **1.2 Da concessão**

No dia 22 de dezembro de 2010 a Companhia assinou com a União o Contrato de Concessão ANEEL nº 016/2010, que regula a Concessão de Serviço Público de Transmissão, pelo prazo de 30 anos, para construção, operação e manutenção das seguintes instalações de transmissão no Estado do Pará:

- (i) Pela linha de transmissão em 230 kv, circuito simples, com extensão aproximada de 79 km, origem na Subestação Integradora e término na Subestação Xinguara; Subestação Xinguara em 230/138 kv - 150 MVA; Subestação Carajás em 230/138 kv - 2 x 100 MVA, conforme descrito no contrato de concessão. Atualmente a extensão construída é de aproximadamente 72 km devido à característica do local em que a linha foi implantada.
- (ii) Entradas de linha, interligação de barras, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.
- (iii) A entrada em operação da Companhia ocorreu nos meses de agosto e outubro de 2013, conforme termos de liberação para operação comercial emitido pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (“ONS”).

#### **1.3 Receita Anual Permitida (RAP)**

A RAP foi determinada em aproximadamente R\$ 6.420 (seis milhões, quatrocentos e vinte mil reais) (valor histórico) que será válida pelos primeiros 15 anos contados a partir do início da operação comercial e será corrigida anualmente pelo IPCA. 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.

Em 14 de julho de 2020 a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.725/2020 estabeleceu a RAP em R\$ 12.779 (doze milhões, setecentos e setenta e nove mil, reais) para o período de 1º de julho de 2020 a 30 de junho de 2021.

Em 22 de Junho de 2021 , a ANEEL, através da resolução homologatória nº 2.882/2021 , homologou o resultado das Revisões Tarifárias Periódicas da Receita Anual Permitida – RAP dos Contratos de Concessão de Transmissão de Energia, com um índice de reposicionamento nominal de 29,5%.

Em 13 de julho de 2021, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.895/2021 estabeleceu a RAP em R\$ 16.542 (dezesseis milhões, quinhentos e quarenta e dois 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\$ 18.483 (dezoito milhões, quatrocentos e oitenta e três 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 Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

#### **1.4 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 após o período de divulgação. Os demais ativos e passivos são classificados como 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 na Resolução vigente emitida pela ANEEL. Mais informações sobre as taxas de depreciação/amortização e Resoluções vigentes veja nota explicativa 11 - Imobilizado e 12 - 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.

### **4 Resumo das 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 Provisão 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 estão sujeitas ao Programa de Integração Social (PIS) com alíquota de 0,65% e Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) com alíquota de 3%.

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 do imposto de renda e contribuição social é feita tendo como base o lucro presumido da receita.

Dessa forma, a base de cálculo do imposto de renda e contribuição social é determinada mediante a aplicação da alíquota de presunção sobre a Receita Bruta, sendo 8% para IRPJ e 12% para CSLL, acrescida das demais receitas. Após a formação da base de cálculo, é aplicada a alíquota do IRPJ de 15%, e para a parcela da base que exceder R\$ 60.000 (sessenta mil reais) no trimestre terá a aplicação de 10% de adicional. Para contribuição social a alíquota aplicada sobre a base de cálculo é de 9%.

#### **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** – Conforme CPC 48 os instrumentos financeiros são 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 Transação com partes relacionadas**

As transações de contas a pagar e a receber com partes relacionadas, como prestação de serviços, são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados. 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.

**4.12 Fluxo de caixa**

As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas pelo método indireto e estão apresentadas de acordo com CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa.

**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 influencia 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 contábeis regulatórias.

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 Reapresentação dos saldos comparativos

No exercício de 2022, a Companhia revisitou a metodologia utilizada decorrente dos impactos da Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) e identificou-se a necessidade de mudança na projeção do RAP pelos próximos 5 anos, a partir de 2021, devido ao efeito da RTP nesse ciclo. Diante disso, como consequência dos ajustes de premissas no CPC47/ IFRS 15 - Ativo de Contrato, houve a necessidade de alteração também dos dividendos a pagar na demonstração financeira societária, impactando diretamente da demonstração contábil regulatória. E conforme as orientações emanadas pelo “CPC 23 – Políticas Contábeis Mudanças de Estimativas e Retificação de Erro”, a Companhia procedeu com a reapresentação de forma retrospectiva decorrente de erro identificado na aplicação das premissas utilizadas na mensuração do ativo de contrato, do seu balanço patrimonial e demonstração das mutações do patrimônio líquido para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

A seguir os impactos dos ajustes em 31 de dezembro de 2021:

<b>Balanço Patrimonial</b>	<b>Ref</b>	<b>31/12/2021</b>		
		<b>(Original)</b>	<b>Ajustes</b>	<b>(Ajustado)</b>
Ativo				
Ativo circulante				
Demais ativos circulantes não impactados		33.512	-	33.512
		<b>33.512</b>	<b>-</b>	<b>33.512</b>
Ativo não circulante				
Demais ativos não circulantes não impactados		79.035	-	79.035
		<b>79.035</b>	<b>-</b>	<b>79.035</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>112.547</b>	<b>-</b>	<b>112.547</b>
	<b>Ref</b>	<b>31/12/2021</b>		
		<b>(Original)</b>	<b>Ajustes</b>	<b>(Ajustado)</b>
Passivo				
Passivo circulante				
Dividendos propostos	(i)	83	7	90
Demais passivos circulantes não impactados		1.766	-	1.766
		<b>1.849</b>	<b>7</b>	<b>1.856</b>
Patrimônio líquido				
Capital social		106.443	-	106.443
Reserva de lucros	(i)	8.257	646	8.903
Reserva legal	(i)	439	34	473
Prejuízo acumulado	(i)	(4.441)	(687)	(5.128)
		<b>110.698</b>	<b>(7)</b>	<b>110.691</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>112.547</b>	<b>-</b>	<b>112.547</b>



<b>Demonstração das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>Ref</b>	<b>31/12/2021</b>		
		<b>(Original)</b>	<b>Ajustes</b>	<b>(Ajustado)</b>
Capital social		106.443		106.443
Reserva de lucros	(i)	8.257	646	8.903
Reserva legal	(i)	439	34	473
Prejuízo acumulado	(i)	(4.441)	(687)	(5.128)
		<b>110.698</b>	<b>(7)</b>	<b>110.691</b>

- (i) Impacto dos ajustes de dividendos a pagar após reapresentação da demonstração financeira societária devido a mudança no recálculo da mensuração do Ativo de Contrato seguindo o CPC 47 em decorrência a Revisão Tarifária Periódica (“RTP”).

## 7 Conciliação do balanço patrimonial regulatório e societário e demonstração do resultado

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 (Reapresentado)
<b>Ativo</b>							
<b>Ativo circulante</b>		<b>42.483</b>	<b>7.637</b>	<b>50.120</b>	<b>33.512</b>	<b>9.421</b>	<b>42.933</b>
Caixa e equivalentes de caixa		37.551	-	37.551	28.772	-	28.772
Concessionárias e permissionárias		2.081	-	2.081	2.007	-	2.007
Contas a receber - partes relacionadas		368	-	368	366	-	366
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		2	-	2	2	-	2
Outros impostos a recuperar		28	-	28	26	-	26
Ativo de contrato	<b>a</b>	-	7.637	7.637	-	9.421	9.421
Outros ativos circulantes		2.453	-	2.453	2.339	-	2.339
<b>Ativo não circulante</b>		<b>75.663</b>	<b>6.133</b>	<b>81.796</b>	<b>79.035</b>	<b>1.738</b>	<b>80.773</b>
Ativo de contrato	<b>a</b>	-	81.208	81.208	-	80.200	80.200
Imobilizado não vinculado à concessão		206	-	206	239	-	239
Imobilizado	<b>b</b>	73.934	(73.581)	353	77.274	(76.975)	299
Intangível	<b>b</b>	1.523	(1.494)	29	1.522	(1.487)	35
		<b>118.146</b>	<b>13.770</b>	<b>131.916</b>	<b>112.547</b>	<b>11.159</b>	<b>123.706</b>

*Atlântico Concessionária de  
Transmissão de Energia do Brasil S.A  
Demonstrações contábeis regulatórias  
em 31 de dezembro de 2022*

	31/12/2022			31/12/2021		
Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário (Reapresentado)
<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>	<b>2.100</b>	-	<b>2.100</b>	<b>1.856</b>	-	<b>1.856</b>
Fornecedores terceiros	229	-	229	276	-	276
Fornecedores partes relacionadas	368	-	368	421	-	421
Imposto de renda e contribuição social a pagar	303	-	303	185	-	185
Outros impostos a pagar	405	-	405	403	-	403
Taxas regulamentares	225	-	225	118	-	118
Dividendos Propostos	138	-	138	90	-	89
Outros passivos circulantes	432	-	432	363	-	363
<b>Passivo não circulante</b>	-	<b>5.979</b>	<b>5.979</b>	-	<b>6.032</b>	<b>6.032</b>
Impostos diferidos	-	5.979	5.979	-	6.032	6.032
	c					
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>116.046</b>	<b>7.791</b>	<b>123.837</b>	<b>110.691</b>	<b>5.128</b>	<b>115.819</b>
Capital social	106.443	-	106.443	106.443	-	106.443
Reserva legal	16.228	-	16.228	473	-	473
Reserva de lucro	1.166	-	1.166	8.903	-	8.903
Prejuízo acumulado	(7.791)	7.791	-	(5.128)	5.128	-
	d/e					
	<b>118.146</b>	<b>13.770</b>	<b>131.916</b>	<b>112.547</b>	<b>11.160</b>	<b>123.707</b>

*Atlântico Concessionária de  
Transmissão de Energia do Brasil S.A  
Demonstrações contábeis regulatórias  
em 31 de dezembro de 2022*

	Nota	31/12/2022			31/12/2021		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário (Reapresentado)
Receita operacional líquida	d	18.270	(748)	17.522	14.779	2.956	17.735
Custo da operação	e	(7.577)	3.387	(4.190)	(6.452)	3.143	(3.309)
<b>Lucro bruto</b>		<b>10.693</b>	<b>2.639</b>	<b>13.332</b>	<b>8.327</b>	<b>6.099</b>	<b>14.426</b>
Despesas gerais e administrativas		(1.368)	-	(1.368)	(1.450)	-	(1.450)
Outras (despesas) / receitas operacionais		(14)	-	(14)	(279)	-	(279)
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>		<b>9.311</b>	<b>-</b>	<b>11.950</b>	<b>6.598</b>	<b>6.099</b>	<b>12.697</b>
<b>Resultado financeiro</b>		<b>3.621</b>	<b>-</b>	<b>3.621</b>	<b>960</b>	<b>-</b>	<b>960</b>
Receita financeira		3.758	-	3.758	1050	-	1.050
Despesa financeira		(137)	-	(137)	(90)	-	(90)
<b>Lucro antes dos impostos</b>		<b>12.932</b>	<b>2.639</b>	<b>15.571</b>	<b>7.558</b>	<b>6.099</b>	<b>13.657</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	c	(1.750)	-	(1.750)	(936)	-	(936)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	c	-	24	24	-	(95)	(95)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>11.182</b>	<b>2.663</b>	<b>13.845</b>	<b>6.622</b>	<b>6.004</b>	<b>12.626</b>

## 7.1 Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Patrimônio Líquido Societário (Reapresentado)</b>	<b>123.837</b>	<b>115.819</b>
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Ativo de contrato	(88.845)	(89.622)
Imobilizado não vinculado	206	239
Imobilizado	73.375	76.736
Intangível	1.494	1.487
Impostos Diferidos Passivos	5.979	6.032
<b>Patrimônio Líquido Regulatório</b>	<b>116.046</b>	<b>110.691</b>

## 7.2 Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Lucro Líquido Societário (Reapresentado)</b>	<b>13.845</b>	<b>12.626</b>
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Atualização do ativo de contrato conforme CPC 47	(7.414)	(7.304)
Margem de construção	10.672	12.382
Ajuste de parcelas variáveis	(2.161)	(7.600)
PIS/COFINS Diferido	(28)	111
Depreciação regulatória	(3.708)	(3.689)
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	(24)	96
<b>Lucro Líquido Regulatório</b>	<b>11.182</b>	<b>6.622</b>

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.

**b. 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 efetuados nos ativos de concessão são registrados 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.

**c. 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.

**d. *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.

**e. *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.

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

O saldo de custo de construção e operação e manutenção são reconhecidos nas demonstrações financeiras 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.

## 8 Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2022	31/12/2021
Caixa	-	1
Banco	440	436
Aplicações financeiras (i)	37.111	28.335
	<b>37.551</b>	<b>28.772</b>

A Companhia estruturou as suas aplicações financeiras por meio da participação em CDBs e o saldo da conta reserva que era relativa ao empréstimo do BNDES em um Fundo de Investimento conforme autorizado no contrato assinado entre as partes. Este fundo ainda não foi resgatado pois o BNDES não havia emitido o Termo de Quitação. Os CDBs e o Fundo de Investimento 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 obteve uma remuneração média de 103,87% do CDI em 2022 e 101,84% em 2021.

(i)Variação refere-se a sobra de caixa aplicadas no exercício de 2022 em função principalmente do reajuste anual de RAP (correção da inflação).

## 9 Concessionárias e permissionárias

	31/12/2022	31/12/2021
A vencer	2.115	1.902
Vencidas até 30 dias	1	97
Vencidas até 60 dias	-	-
Vencidas até 90 dias	1	-
Vencidas há mais de 90 dias	15	15
	2.132	2.014
(-)Provisão para perda de crédito esperada (PCE) (i)	(51)	(7)
	<b>2.081</b>	<b>2.007</b>

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
<b>Saldo inicial</b>	<b>(7)</b>	<b>(17)</b>
Reversão de provisão	-	18
Complemento de provisão (i)	(44)	(8)
<b>Saldo final</b>	<b>(51)</b>	<b>(7)</b>

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



## **10 Outros ativos circulantes**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Estoques	2.482	2.424
Despesas pagas antecipadamente	56	43
Dispêndios a reembolsar (i)	(178)	(178)
Adiantamentos a fornecedores	-	17
Outros	93	33
	<b><u>2.453</u></b>	<b><u>2.339</u></b>

- (i) Variação refere-se a desativação em curso de veículo devido sinistro. O bem será baixado no exercício de 2023 após trâmites de aprovações.

## 11 Imobilizado

### a. Mapa movimentação ativo imobilizado

	Valor em 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Valor em 31/12/2022	Adições líquidas = (a)-(b)+(c)	Depreciação acum.	Valor líquido em 31/12/2022	Valor líquido em 31/12/2021
<b>Ativo imobilizado em serviço</b>									
<b>Transmissão</b>	<b>102.502</b>	-	(653)	337	<b>102.186</b>	<b>(316)</b>	<b>(30.221)</b>	<b>71.965</b>	<b>75.813</b>
Terrenos	190	-	-	-	190	-	-	190	190
Edificações, obras civis e benfeitorias	7.954	-	-	94	8.048	94	(2.620)	5.428	5.626
Máquinas e equipamentos	94.156	-	(653)	4	93.507	(649)	(27.476)	66.031	69.878
Veículos	202	-	-	233	435	233	(124)	311	119
Móveis e utensílios	-	-	-	6	6	6	(1)	5	-
<b>Administração</b>	<b>345</b>	-	-	<b>141</b>	<b>486</b>	<b>141</b>	<b>(169)</b>	<b>317</b>	<b>237</b>
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	130	130	130	(2)	128	-
Máquinas e equipamentos	345	-	-	11	356	11	(167)	189	237
	<b>102.847</b>	-	<b>(653)</b>	<b>478</b>	<b>102.672</b>	<b>(175)</b>	<b>(30.390)</b>	<b>72.282</b>	<b>76.050</b>
<b>Ativo imobilizado em curso</b>									
<b>Transmissão</b>	<b>1.166</b>	<b>791</b>	-	<b>(337)</b>	<b>1.620</b>	<b>454</b>	-	<b>1.620</b>	<b>1.166</b>
Máquinas e equipamentos	132	-	-	(4)	128	(4)	-	128	132
Outros	1.034	791	-	(333)	1.492	458	-	1.492	1.034
<b>Administração</b>	<b>58</b>	<b>130</b>	<b>(15)</b>	<b>(141)</b>	<b>32</b>	<b>(26)</b>	-	<b>32</b>	<b>58</b>
Máquinas e equipamentos	58	-	(15)	(11)	32	(26)	-	32	58
Outros	-	130	-	(130)	-	-	-	-	-
	<b>1.224</b>	<b>921</b>	<b>(15)</b>	<b>(478)</b>	<b>1.652</b>	<b>428</b>	-	<b>1.652</b>	<b>1.224</b>
<b>Ativo imobilizado</b>	<b>104.071</b>	<b>921</b>	<b>(668)</b>	-	<b>104.324</b>	<b>253</b>	<b>(30.390)</b>	<b>73.934</b>	<b>77.274</b>
<b>Ativo não vinculado</b>									
Atividades não vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	334	-	-	-	334	-	(128)	206	238
<b>Ativo não vinculado</b>	<b>334</b>	-	-	-	<b>334</b>	-	<b>(128)</b>	<b>206</b>	<b>238</b>

**b. Taxas de depreciação**

	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2022			31/12/2021
		Valor Bruto	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
<b>Imobilizado em serviço</b>					
Transmissão	7,81%	102.186	(30.221)	71.965	75.813
Administração	7,51%	486	(169)	317	237
Atividades não vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	10,00%	334	(128)	206	238
		<b>103.006</b>	<b>(30.518)</b>	<b>72.488</b>	<b>76.288</b>

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 (%)
<b>Imobilizado – transmissão</b>	
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%
Para-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%
<b>Administração central</b>	
Equipamentos de informática	16,67%
Veículos	14,29%
Software	20,00%
Móveis e utensílios	6,25%
Máquinas e equipamentos	10,00%
<b>Imobilizado não vinculado à concessão</b>	
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.

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

	Material Equipamentos	Total
<b>Transmissão</b>		
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	187	187
Veículos	232	232
Móveis e Utensílios	6	6
Projetos - diversos	366	366
<b>Total das adições</b>	<b>791</b>	<b>791</b>
<b>Administração</b>		
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	130	130
<b>Total das adições</b>	<b>130</b>	<b>130</b>
<b>Total das adições</b>	<b>921</b>	<b>921</b>

### 11.2 Principais aquisições (pelo critério de valor) do ativo imobilizado em serviço em 2022

Transmissão - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
1. CONSTRUÇÃO BAIA DE RESIDUO DE OLEO	EDIFICAÇÕES	94
2. HILUX CD DSL POWER PACK	VEÍCULOS	232
3. SISTEMA DE AR CONDICIONADO	MAQUINAS E EQUIPAMENTOS	4
4. GELADEIRA/REFRIGERADOR	MOVEIS E UTENSILIOS	7
<b>Total das adições</b>		<b>337</b>

Administração - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
1. CONSTRUÇÃO BAIAS	EDIFICAÇÕES	130
2. EQUIP GERAL - FORTIGATE-60F	MAQUINAS E EQUIPAMENTOS	11
<b>Total das adições</b>		<b>141</b>
<b>Total das adições</b>		<b>478</b>

### 11.3 Principais baixas (pelo critério de valor) do ativo imobilizado em serviço 2022

Transmissão	Grupo	Valor
1 SISTEMA DE ALIMENTACAO DE ENERGIA BAT3-125VCC BANCO 2 DE BATERIAS – 125 VCC	MAQUINAS E EQUIPAMENTOS	(653)

## 12 Intangível

### a. Mapa movimentação ativo intangível

	Valor em 31/12/2021	Adições (a)	Baixas (b)	Transf. (c)	Valor em 31/12/2022	Adições líquidas = (a)- (b)+(c)	Amortização acum.	Valor líquido em 31/12/2022	Valor líquido em 31/12/2021
<b>Ativo intangível em serviço</b>									
<b>Transmissão</b>	<u>1.450</u>	-	-	<u>8</u>	<u>1.458</u>	<u>8</u>	<u>(5)</u>	<u>1.453</u>	<u>1.447</u>
Servidões	1444	-	-	-	1.444	-	-	1.444	1444
Softwares	6	-	-	8	14	8	(5)	9	3
<b>Administração</b>	<u>48</u>	-	-	<u>4</u>	<u>52</u>	<u>4</u>	<u>(23)</u>	<u>29</u>	<u>35</u>
Intangíveis	48	-	-	4	52	4	(23)	29	35
	<u>1.498</u>	-	-	<u>12</u>	<u>1.510</u>	<u>12</u>	<u>(28)</u>	<u>1.482</u>	<u>1.482</u>
<b>Ativo intangível em curso</b>									
<b>Transmissão</b>	<u>41</u>	<u>8</u>	-	<u>(8)</u>	<u>41</u>	-	-	<u>41</u>	<u>41</u>
Softwares	41	8	-	(8)	41	-	-	41	-
<b>Administração</b>	-	<u>4</u>	-	<u>(4)</u>	-	-	-	-	-
Softwares	-	4	-	(4)	-	-	-	-	41
	41	12	-	(12)	41	-	-	41	-
<b>Ativo Intangível</b>	<u>1.539</u>	<u>12</u>	-	-	<u>1.551</u>	<u>12</u>	<u>(28)</u>	<u>1.523</u>	<u>1.523</u>

**b) Taxas de amortização**

	Taxas anuais médias de amortização (%)	31/12/2022		31/12/2021	
		Valor bruto	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Transmissão	0,15%	1.458	(5)	1.453	1.447
Administração	10,00%	<u>52</u>	<u>(23)</u>	<u>29</u>	<u>35</u>
		<b><u>1.510</u></b>	<b><u>(28)</u></b>	<b><u>1.482</u></b>	<b><u>1.482</u></b>

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.

**12.1 A composição das adições do ativo intangível por tipo de gasto capitalizado é como segue:**

	Total
<b>Transmissão</b>	
Software	8
<b>Total das adições</b>	<b>8</b>
<b>Administração</b>	
Software	4
<b>Total das adições</b>	<b>4</b>
<b>Total das adições</b>	<b>12</b>

**12.2 Principais adições (pelo critério de valor) do ativo intangível em serviço em 2022**

**Adições do Intangível em Serviço**

Transmissão - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
1. SERVICOS RELACIONADOS AO DESENVOLVIMENTO DE PROJETO P&D	SOFTWARE	8
<b>Total das adições</b>		<b>8</b>

Administração - Descrição do Bem	Grupo	Em R\$ mil
SOFTWARE 'FORTIGATE-60F APPLICATION CONTROL, WEB FILTERING, 1. ANTISPAM SERVICE, AND 24X7 FORTIC	SOFTWARE	4
<b>Total das adições</b>		<b>4</b>
<b>Total das adições</b>		<b>12</b>

**12.3 As dez principais baixas (pelo critério de valor) do ativo intangível em serviço 2022**  
Não houve baixa de ativo intangível em serviço no exercício de 2022.

**13 Tributos e contribuições sociais**

	31/12/2022	31/12/2021
IRPJ	143	96
CSLL	160	89
	<b>303</b>	<b>185</b>
	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
PIS	12	10
COFINS	53	49
ISS	227	228
INSS	87	90
Outros	26	26
	<b>405</b>	<b>403</b>

**14 Taxas regulamentares**

	31/12/2022	31/12/2021
Reserva Global de Reversão (RGR) (i)	30	19
Taxa de fiscalização (TFSEE) (ii)	6	9
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) (iii)	189	90
	<b>225</b>	<b>118</b>

**(i) RGR**

Taxa criada pelo Decreto nº 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 nº 2.110 da ANEEL, estabeleceu-se um valor fixo mensal para a RGR relativas às competências de julho de 2022 a junho de 2023 de R\$ 45 (quarenta e cinco 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 nº 1.904 da ANEEL, estabeleceu-se um valor anual para a TFSEE relativas as competências de julho de 2022 a junho de 2023 de R\$ 34 (trinta e quatro 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. A resolução normativa 929 de 30 de março de 2021, estabeleceu que o saldo não aplicado até 31 de agosto de 2020 deveria ser pago. No exercício de 2021 foi efetuado o pagamento conforme resolução.

## 15 Provisão para Contingências

A Administração da Companhia, com base na análise individual dos processos judiciais e suportados por opinião de seus assessores jurídicos, constatou que não há ações movidas contra a Companhia com prognóstico de perda classificadas como “provável” ou “possível” e que gerem, portanto, a necessidade de constituição de provisão para riscos trabalhistas, cíveis e tributários.

## 16 Patrimônio líquido

### a. Capital social

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021, o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 106.443(cento e seis milhões, quatrocentos e quarenta e três mil) dividido em 106.443.446ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas no valor nominal de R\$ 1,00cada. A composição acionária está demonstrada a seguir:

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

### b. Reserva legal

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, 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. Os dividendos mínimos obrigatórios foram calculados conforme segue:

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021( Reapresentado)</b>
Lucro líquido do exercício	11.182	6.622
Absorção de prejuízo	-	(3.160)
Base para reserva legal	13.021	8.903
Reserva legal (5%)	(692)	(473)
Base de cálculo para os dividendos	12.329	8.430
<b>Dividendo mínimo obrigatório</b>	<b>132</b>	<b>90</b>



Através da ata de Reunião do Conselho de Administração realizada em 24 de maio de 2022, tendo em vista o saldo acumulado da conta de reserva de lucros existente da Companhia, apurado em seu último balanço anual, a Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intermediários no valor de R\$ 5.696 (cinco milhões, seiscentos e noventa e seis mil reais). Esse montante, bem como o valor de dividendo mínimo obrigatório de 31 de dezembro de 2021, foi pago em 26 de maio de 2022 totalizando R\$ 5.780 (cinco milhões, setecentos e oitenta mil reais).

## 17 Receita operacional líquida

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>19.695</b>	<b>15.971</b>
Receita de rateio de antecipação	(179)	(31)
Receita de encargos de transmissão	6.753	5.890
Recuperação de PIS e COFINS	628	508
Receita Rede de Fronteira (i)	8.928	6.870
Receita de novas obras RBNI	510	290
Receita de CCT	2.663	2.239
Parcela de ajuste do ciclo anterior	61	11
Indisponibilidade de equipamentos	(50)	(43)
Descontos Incidentes na TUST	381	237
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(1.425)</b>	<b>(1.192)</b>
PIS	(128)	(104)
COFINS	(592)	(479)
P&D	(183)	(148)
RGR	(472)	(404)
TFSEE	(50)	(57)
	<b>18.270</b>	<b>14.779</b>

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

## 18 Custo da operação

	31/12/2022	31/12/2021
Pessoal	(1.970)	(1.755)
Material (ii)	(719)	(175)
Serviços de terceiros (i)	(821)	(414)
Depreciação e amortização	(3.708)	(3.689)
Gastos diversos	(183)	(238)
Outros	(176)	(181)
	<b>(7.577)</b>	<b>(6.452)</b>

(i) Variação refere-se substancialmente a prestação de serviços de Vigia 24 hs nas dependências da Subestação em Xinguara/PA.

(ii) Variação refere-se substancialmente a perda por baixa de inventário no exercício de 2022.

## 19 Despesas gerais e administrativas

	31/12/2022	31/12/2021
Pessoal (i)	(816)	(941)
Administradores	(50)	(74)
Material	(24)	(29)
Serviços de terceiros	(206)	(354)
Arrendamentos e aluguéis	(75)	(65)
Seguros	(2)	(2)
Provisão/reversão (ii)	(44)	3
( - ) Recuperação de Despesas	15	215
Tributos	(11)	(2)
Depreciação e amortização	(71)	(67)
Outras (iii)	(84)	(134)
	<u>(1.368)</u>	<u>(1.450)</u>

- (i) Variação refere-se substancialmente ao contrato de Compartilhamento de Infraestrutura Administrativa e de Recursos Humanos devido a inclusão das empresas XRTE e STE.
- (ii) Aumento na provisão para perda de crédito esperada devido ao não recebimento das empresas do grupo Quinturará em 2022 conforme nota explicativa 8.
- (iii) Variação refere-se substancialmente a baixa realizada no exercício de 2021 de fornecedores prescritos.

## 20 Despesas de pessoal

<b>Pessoal - operação</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Remuneração	(1.261)	(1.105)
Encargos	(430)	(370)
Previdencia Privada	(20)	(19)
Outros Benefícios - Corrente	(251)	(255)
Outros	(8)	(6)
	<u>(1.970)</u>	<u>(1.755)</u>

<b>Pessoal - administração</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Remuneração	(465)	(541)
Encargos	(190)	(212)
Previdência privada	(3)	(2)
Benefícios	(79)	(98)
Administradores	(50)	(74)
Outros	(79)	(88)
	<u>(866)</u>	<u>(1.015)</u>
	<u>(2.836)</u>	<u>(2.770)</u>

## 21 Resultado financeiro

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Receita financeira</b>	<u><b>3.758</b></u>	<u><b>1.050</b></u>
Receitas de aplicações financeiras (i)	3.756	1.013
Outras receitas financeiras	2	37
<b>Despesa financeira</b>	<u><b>(137)</b></u>	<u><b>(90)</b></u>
IOF, comissões e taxas	(85)	(72)
Multas	(5)	(2)
Outras despesas financeiras	(47)	(16)
	<u><b>3.621</b></u>	<u><b>960</b></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 8.

## 22 Conciliação de imposto de renda e contribuição social (lucro presumido)

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Receitas brutas (i)</b>	<u><b>20.028</b></u>	<u><b>16.243</b></u>
Base de cálculo (8%)	1.602	1.299
Outras receitas	3.403	1.353
<b>Base de cálculo</b>	<b>5.005</b>	<b>2.652</b>
IR devido	(1.227)	(639)
Ajuste de provisão IR referente a anos anteriores	-	-
<b>Total de IRPJ</b>	<u><b>(1.227)</b></u>	<u><b>(639)</b></u>

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Receitas brutas (i)</b>	<u><b>20.028</b></u>	<u><b>16.243</b></u>
Base de cálculo (12%)	2.403	1.949
Outras receitas	3.403	1.353
<b>Base de cálculo</b>	<b>5.806</b>	<b>3.302</b>
CSLL devida	(523)	(297)
Ajuste de provisão CSLL referente a anos anteriores	-	-
<b>Total de CSLL</b>	<u><b>(523)</b></u>	<u><b>(297)</b></u>
<b>Total de IRPJ/CSLL</b>	<u><b>(1.750)</b></u>	<u><b>(936)</b></u>

- (i) A Companhia tributa as receitas efetivamente auferidas (Aviso de Crédito - AVC) e a natureza das receitas auferidas pelas Transmissoras decorre exclusivamente da prestação dos serviços de transmissão de energia, sendo este serviço remunerado por meio da RAP

## 23 Instrumentos financeiros

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros e 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 23.1, 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 justos 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 2022.

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.

### 23.1 Classificação dos instrumentos financeiros por categoria

<b>Ativos mensurados pelo valor justo</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Caixa e equivalentes de caixa	8	35.551	28.772
<b>Ativos mensurados pelo custo amortizado</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Contas a receber - partes relacionadas	24	368	366
Concessionárias e permissionárias	9	2.081	2.007
<b>Passivos mensurados pelo custo amortizado</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Fornecedores - terceiros		229	275
Fornecedores - partes relacionadas	24	368	421

## 23.2 **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 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 financiamentos e financiamentos 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:

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Ativos Financeiros</b>		
Caixa e equivalente	37.551	28.772
Contas a receber – partes relacionadas	368	366
Concessionária e Permissionárias	2.081	2.007

### **c. Riscos cambiais**

Os resultados da Companhia não estão suscetíveis de sofrer variações em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio. 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 das garantias 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.

## 24 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 Companhias do Grupo, os quais:

### 24.1 Ativo

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Contas a receber - partes relacionadas</b>	<b>368</b>	<b>366</b>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	358	356
Intercompany IRTE - Despesas gerais	10	10

### 24.2 Passivo

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Fornecedores/empréstimos - partes relacionadas</b>	<b>368</b>	<b>421</b>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	368	400
Serviços de engenharia SGSE (ii)	-	21

### 24.3 Resultado

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Resultado - partes relacionadas</b>	<b>(641)</b>	<b>(698)</b>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	(499)	(401)
Serviços de engenharia SGSE (ii)	(71)	(236)
Aluguel (iii)	(71)	(61)

- (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) 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
- (iii) . 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.

#### **24.4 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	94	116
Benefícios diretos e indiretos	16	25
Encargos	56	65
Provisões (13 salário, férias e bônus)	76	80
<b>Valor total da remuneração</b>	<b><u>242</u></b>	<b><u>286</u></b>

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

#### **25 Gestão do 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.

#### **26 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 financeira, 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:

<b>Ativo</b>	<b>Tipo de cobertura</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Responsabilidade civil	Risco civil	20.000	20.000
Seguro patrimonial	Risco operacional	136.938	136.938
Veículos	Carros	341	104
		<u><b>157.279</b></u>	<u><b>157.042</b></u>

\*\*\*\*

Ramon Sade Haddad  
Diretor Presidente  
103573/O-2

Jorge Bauer  
Diretor

Mariana de Oliveira Barbosa  
Contadora - CRC RJ -