

# Iracema Transmissora de Energia S.A.

**Demonstrações financeiras em  
31 de dezembro de 2022 e Relatório dos  
auditores independentes**

# Conteúdo

<b>Relatório da Administração</b>	<b>3</b>
<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras</b>	<b>7</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>10</b>
<b>Demonstrações do resultado</b>	<b>12</b>
<b>Demonstrações do resultado abrangente</b>	<b>13</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>14</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa</b>	<b>15</b>
<b>Notas explicativas às demonstrações financeiras</b>	<b>16</b>



## Relatório da Administração

**Prezados Acionistas,**

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

### **1) A companhia**

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

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

### **2) Setor elétrico – segmento de transmissão**

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

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

Dados da concessão:

Extensão de linhas em km:	398,91
Tensão em kV:	500
Subestações acessadas:	4

### **3) Desempenho Financeiro**

#### **3.1) Receita**

O valor anual da receita, fixado e reajustado pela ANEEL através de resoluções normativas foi de R\$ R\$ 33.065.368 (trinta e três milhões, sessenta e cinco mil, trezentos e sessenta e oito reais) para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2023 e R\$ 29.593.671 (vinte e nove milhões, quinhentos e noventa e três mil, seiscentos e setenta e um 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	9,89	11,06
• Liquidez corrente	4,59	3,73
• Relação patrimônio líquido/ativo	89,89%	90,96%
• Relação passivo não circulante/ativo	6,31%	4,54%
• Rentabilidade do patrimônio líquido	2,35%	4,76%
• Relação lucro operacional/Patr. líquido	3,04%	6,91%
Ativos totais – R\$	316.529.165	305.448.634
Lucro líquido do exercício – R\$	6.694.308	13.212.577

#### 4) Governança corporativa

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

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

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

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

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

#### Gestão de Riscos

Agimos de forma integrada para alcançar resultados eficientes e eficazes. Nesse sentido, a gestão de riscos constitui um dos assuntos mais relevantes em nossa governança corporativa



e permeia desde a elaboração de projetos até a operação e a manutenção de equipamentos, instalações e processos de trabalho.

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

### **Ética, Transparência e Compliance**

Nossas práticas de ética e compliance estão expressas no Código de Ética e Conduta, existente desde 2020. O documento apresenta nosso compromisso de respeito à legislação local e internacional, bem como nossos valores corporativos de estabelecer relações baseadas em integridade, diálogo e transparência com todos os públicos. Como medida de atualização e conscientização dos profissionais, anualmente, todos os colaboradores assinam e concordam formalmente em praticar as premissas firmadas no Código de Ética e Conduta. Com o objetivo de centralizar a condução do tema, em 2022, criamos a divisão de Riscos, Compliance e Auditoria Interna (RCA).

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

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

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

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

### **5) Responsabilidade ambiental e social**

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



# IRACEMA

## TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.

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, 31 de março de 2023.

**A Administração**



KPMG Auditores Independentes

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 financeiras

## Aos Acionistas e Diretores da Iracema Transmissora de Energia S.A.

Rio de Janeiro – RJ

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Iracema Transmissora de Energia S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

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

### Base para opinião

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

## Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras 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 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, 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.

## Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras

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

Na elaboração das demonstrações financeiras, a 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 financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

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

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 financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

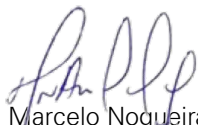


- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela 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 financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com 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, 31 de março de 2023

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



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

# Iracema Transmissora de Energia S.A

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

(Em reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Ativo			
Ativo circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	17.791.215	17.438.132
Concessionárias e permissionárias	6	3.685.433	4.219.827
Contas a receber - partes relacionadas	23	2.657.255	1.748.288
Estoques	7	3.349.221	3.422.131
Adiantamentos a fornecedores		22.194	41.034
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	8	1.877.691	1.827.655
Outros impostos a recuperar	8	574.093	853.506
Ativos de contrato	9	23.317.550	19.973.995
Outros ativos circulantes	10	1.896.115	1.637.967
		<b>55.170.767</b>	<b>51.162.535</b>
Ativo não circulante			
Ativos de contrato	9	259.713.803	253.098.950
Outros ativos não circulantes		503.764	-
Imobilizado		1.136.217	1.182.420
Intangível		4.614	4.729
		<b>261.358.398</b>	<b>254.286.099</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>316.529.165</b>	<b>305.448.634</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Iracema Transmissora de Energia S.A

## Balancos patrimoniais exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e de 2021

(Em reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Passivo			
Passivo circulante			
Fornecedores - terceiros	11	3.646.479	7.861.583
Fornecedores - partes relacionadas	23	2.016.699	954.355
Imposto de renda e contribuição social a pagar		-	31.385
Outros impostos a pagar		686.660	482.370
Taxas regulamentares	12	1.885.806	1.613.727
Obrigações sociais e trabalhistas	13	<u>3.780.255</u>	<u>2.787.682</u>
		<b>12.015.899</b>	<b>13.731.102</b>
Passivo não circulante			
Provisão para contingências	14	503.764	-
Impostos diferidos	15	<u>19.475.248</u>	<u>13.877.586</u>
		<b>19.979.012</b>	<b>13.877.586</b>
Patrimônio líquido	16		
Capital social		318.462.000	318.462.000
Prejuízo acumulado		<u>(33.927.746)</u>	<u>(40.622.054)</u>
		<b><u>284.534.254</u></b>	<b><u>277.839.946</u></b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b><u>316.529.165</u></b>	<b><u>305.448.634</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Iracema Transmissora de Energia S.A

## Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e de 2021

(Em reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Receita operacional líquida	17	49.708.466	36.857.013
Custo de construção e operação	18	<u>(37.779.982)</u>	<u>(16.801.742)</u>
<b>Lucro bruto</b>		<b>11.928.484</b>	<b>20.055.271</b>
Despesas gerais e administrativas	19	(4.087.511)	(4.481.378)
Outras receitas / (despesa) operacionais líquidas	20	<u>814.029</u>	<u>3.619.284</u>
<b>Lucro antes do resultado financeiro</b>		<b>8.655.002</b>	<b>19.193.177</b>
<b>Resultado financeiro</b>	21	<b><u>1.541.712</u></b>	<b><u>1.032.784</u></b>
Receita financeira		1.729.920	910.861
Despesa financeira		<u>(188.208)</u>	<u>121.923</u>
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b>10.196.714</b>	<b>20.225.961</b>
IRPJ e CSLL correntes	22	41.661	(899.602)
IRPJ e CSLL diferidos	22	<u>(3.544.067)</u>	<u>(6.113.782)</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b><u><u>6.694.308</u></u></b>	<b><u><u>13.212.577</u></u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# **Iracema Transmissora de Energia S.A**

## **Demonstrações do resultado abrangente**

**Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e de 2021**

*(Em reais)*

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Lucro líquido do exercício	6.694.308	13.212.577
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Total de resultados abrangentes</b>	<b><u>6.694.308</u></b>	<b><u>13.212.577</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Iracema Transmissora de Energia S.A

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e de 2021

(Em reais)

	Capital social	Prejuízos acumulados	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	<u>318.462.000</u>	<u>(53.834.631)</u>	<u>264.627.369</u>
Lucro líquido do exercício	-	13.212.577	13.212.577
Saldo em 31 de dezembro de 2021	<u>318.462.000</u>	<u>(40.622.054)</u>	<u>277.839.946</u>
Lucro líquido do exercício	-	6.694.308	6.694.308
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u>318.462.000</u>	<u>(33.927.746)</u>	<u>284.534.254</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Iracema Transmissora de Energia S.A

## Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e de 2021

(Em reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
<b>Lucro do exercício antes dos impostos</b>		<b>10.196.714</b>	<b>20.225.961</b>
Itens de resultado que não afetam o caixa			
Depreciação e amortização	<b>19 e 20</b>	197.470	228.691
Baixa de imobilizado e intangível		50.968	-
Provisão para perda de crédito esperada	<b>6</b>	134.532	(68.860)
Provisão para contingência	<b>14</b>	503.764	-
Outras provisões - compensação ambiental		-	(258.464)
(Aumento) redução nos ativos operacionais			
Concessionárias e permissionárias		399.862	(1.058.731)
Contas a receber - partes relacionadas		(908.967)	903.582
Ativo de contrato	<b>9</b>	(9.958.408)	(15.819.942)
Estoques		72.910	(382.996)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(50.036)	174.718
Outros impostos a recuperar		279.413	(623.868)
Adiantamentos a fornecedores		18.841	461.731
Imobilizado e intangível		11.978	-
Outros ativos		(761.911)	(766.081)
Aumento (redução) nos passivos operacionais			
Fornecedores diversos e partes relacionadas		(3.152.757)	(1.841.959)
Tributos e contribuições sociais		5.696.245	3.920.697
Taxas regulamentares		272.079	83.393
Outros passivos		992.571	1.146.266
<b>Fluxo de caixa gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>3.995.268</b>	<b>6.324.138</b>
Imposto de renda e Contribuição social pagos		(1.061.979)	(986.294)
Outros impostos pagos		(2.366.107)	(2.957.891)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>		<b>567.182</b>	<b>2.379.953</b>
Fluxo de caixa das atividades de investimento			
Aquisição de imobilizado e intangível		(214.099)	(13.692)
<b>Fluxo de caixa (utilizado nas) atividades de investimento</b>		<b>(214.099)</b>	<b>(13.692)</b>
<b>Aumento líquido do saldo de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>353.083</b>	<b>2.366.261</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>		<b>17.438.132</b>	<b>15.071.871</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>		<b>17.791.215</b>	<b>17.438.132</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## **Notas explicativas às demonstrações financeiras**

*(Em reais)*

### **1 Informações gerais**

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

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

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

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

#### **1.1 Da concessão**

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

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

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



## **1.2 Receita anual permitida (RAP)**

A RAP será corrigida nos cinco primeiros anos pelo IPCA e revisada pela ANEEL durante o período de concessão, em intervalos periódicos de cinco anos, até o décimo quinto ano levando em consideração a Taxa de Juros de Longo Prazo (“TJLP”) e Taxa Referencial de Mercado (“TRM”), definida no contrato.

O valor anual definido para a Receita Anual Permitida (RAP) de R\$13.756.800 (treze milhões, setecentos e cinquenta e seis mil e oitocentos reais) (histórico) e será corrigido anualmente no mês de julho pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), nos termos da cláusula sexta do contrato de concessão. Além disso, a ANEEL procederá à revisão da RAP, durante o período de concessão, em intervalos periódicos de cinco anos, contados do primeiro mês de julho subsequente à data da assinatura do contrato de concessão.

Em 14 de julho de 2020, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.725/2020 estabeleceu a RAP em R\$ 27.351.978 (vinte e sete milhões, trezentos e cinquenta e um mil, novecentos e setenta e oito reais) para o período de 1º de julho de 2020 a 30 de junho de 2021.

Em 13 de julho de 2021, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.895/2021 estabeleceu a RAP em R\$ 29.593.671 (vinte e nove milhões, quinhentos e noventa e três mil, seiscentos e setenta e um reais) para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

Em 12 de julho de 2022, a ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.067/2022 estabeleceu a RAP em R\$ 33.065.368 (trinta e três milhões, sessenta e cinco mil, trezentos e sessenta e oito reais) para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2023.

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

## **2 Base de preparação e apresentação**

### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras 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.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor e apresentam arredondamentos em algumas apresentações. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores divergentes dos apresentados nas demonstrações financeiras devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Administração em 31 de março de 2023.

## **2.2 Uso de estimativas e julgamentos**

As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com diversas bases de avaliação utilizadas em estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações financeiras foram baseadas no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras.

Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a avaliação dos ativos contratuais da concessão pelo método de ajuste a valor presente, estimativa decorrente do ativo diferido sobre prejuízos fiscais, análise do risco de crédito para determinação da provisão para perda de crédito esperada, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências e impostos diferidos. 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 financeiras.

## **2.4 Classificação circulante versus não circulante**

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

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

# **3 Resumo das principais práticas contábeis**

## **3.1 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.

## **3.2 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 para perda de crédito esperada (PCE). Para a constituição desta provisão deve ser feita uma análise criteriosa, considerando os seguintes parâmetros:

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

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

### **3.3 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.

### **3.4 Ativo de concessão**

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura (serviços de implementação de infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura durante o prazo de concessão.

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

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

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

### ***Ativo de contrato***

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

O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção. Mensalmente, à medida que a Companhia opera e mantém a infraestrutura, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro, pois nada além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido. Os benefícios deste ativo são os fluxos de caixa futuros.

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

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

Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que as concessionárias recebem pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários. Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizáveis (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão.

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

Assim, a contrapartida pelos serviços de implementação da infraestrutura 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.

### **3.5 Ativo imobilizado**

Os itens que compõem o ativo imobilizado são relacionados à área administrativa e referentes a ativos não vinculados ao contrato de concessão (estes que tem seu resultado registrados na nota de outras receitas e despesas operacionais) e apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica.

Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos no resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício.

A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo, a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens.

Um item de imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no período em que o ativo for baixado. O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

### **3.6 Ativo intangível**

Ativos intangíveis adquiridos separadamente são mensurados ao custo no momento do seu reconhecimento inicial. O custo de ativos intangíveis adquiridos em uma combinação de negócios corresponde ao valor justo na data da aquisição. Após o reconhecimento inicial, os ativos intangíveis são apresentados ao custo, menos amortização acumulada e perdas acumuladas de valor recuperável.

### **3.7 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.

### **3.8 Impostos**

#### ***Impostos incidente sobre a Receita da Transmissão de Energia Elétrica***

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

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

A tributação pela sistemática do Lucro Real considera o Lucro Contábil ajustado segundo as regras tributárias dispostas pela legislação. Sobre o lucro tributável incide o IRPJ à alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% para a parcela que exceder R\$ 240.000 (duzentos e quarenta mil reais) no ano e a CSLL à alíquota de 9%.

#### ***Impostos diferidos***

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

### **3.9 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.

### **3.10 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 financeiras tomadas em conjunto e, dessa forma, nenhum ajuste foi realizado.

### **3.11 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.

### **3.12 Apuração do resultado**

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

### **3.13 Receita operacional**

As receitas da Companhia são classificadas nos seguintes grupos:

- (a) **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.

- (b) **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.
- (c) **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.

### **3.14 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 modelo de perdas esperadas se aplica 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”) relevantes 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.

**3.15 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.

**3.16 Transações 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 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 financeiras.

- (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 financeiras 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 financeiras 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 financeiras da Companhia.

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

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

## 5 Caixa e equivalentes de caixa

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Caixa	-	1.624
Bancos	437.289	478.776
Aplicações financeiras (i)	<u>17.353.926</u>	<u>16.957.732</u>
	<b><u>17.791.215</u></b>	<b><u>17.438.132</u></b>

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

## 6 Concessionárias e permissionárias

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
A vencer	3.462.534	3.947.178
Vencidas até 30 dias	5.770	3.876
Vencidas até 60 dias	1.100	2.215
Vencidas até 90 dias	2.170	5.870
Vencidas há mais de 90 dias	<u>409.523</u>	<u>321.820</u>
	3.881.097	4.280.959
Provisão para perda de crédito esperada (PCE) (i)	<u>(195.664)</u>	<u>(61.132)</u>
	<b><u>3.685.433</u></b>	<b><u>4.219.827</u></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:

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Saldo inicial	(61.132)	(129.992)
Reversão	34.249	75.259
Complemento de provisão (i)	<u>(168.781)</u>	<u>(6.399)</u>
<b>Saldo final</b>	<b><u>(195.664)</u></b>	<b><u>(61.132)</u></b>

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

## 7 Estoque

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Almoxarifado de manutenção e operação (i)	3.349.221	3.422.131
	<u><b>3.349.221</b></u>	<u><b>3.422.131</b></u>

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

## 8 Impostos a recuperar

### Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
IRPJ a Recuperar	32.179	32.179
IRPJ saldo negativo	1.173.551	1.302.688
CSLL saldo negativo	671.961	492.788
	<u><b>1.877.691</b></u>	<u><b>1.827.655</b></u>

### Outros impostos a recuperar

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
PIS	-	57.049
COFINS	-	261.426
Irrf sobre aplicação financeira	140.716	-
Irrf e Cslr retido de clientes	20.253	-
INSS	367.078	522.851
Outros	46.046	12.180
	<u><b>574.093</b></u>	<u><b>853.506</b></u>

## 9 Ativos de contrato

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Circulante	23.317.550	19.973.995
Não circulante	259.713.803	253.098.950
	<u><b>283.031.353</b></u>	<u><b>273.072.945</b></u>

A movimentação dos saldos referentes aos ativos contratuais da Companhia em 31 de dezembro de 2021 e 31 de dezembro de 2022 está assim apresentada:

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	257.253.003
Receita de construção (i)	7.441.488
Receita de O&M (ii)	11.995.390
Receita de remuneração (iii)	20.373.045
Recebimentos (iv)	(29.581.331)
Imobilizado em curso (v)	<u>5.591.350</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<u><u>273.072.945</u></u>
Circulante	19.973.995
Não circulante	253.098.950
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	273.072.945
Receita de construção (i)	19.374.709
Receita de O&M (ii)	12.637.496
Receita de remuneração (iii)	22.374.239
Recebimentos (iv)	(32.185.443)
Imobilizado em curso (v)	<u>(12.242.593)</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<u><u>283.031.353</u></u>
Circulante	23.317.550
Não circulante	259.713.803

- (i) Variação refere-se substancialmente no investimento com o projeto de reforço para execução do seccionamento da linha de transmissão de 500kv na subestação Milagres II conforme resolução autorizativa 8677/2020.
- (ii) Variação refere-se a receita de O&M atualizada pela inflação adotada no modelo de adoção
- (i) Variação devido ao aumento do saldo de ativo contratual que consequentemente aumenta a receita de remuneração
- (ii) Variação refere-se a diferença entre a RAP projetada no modelo mais inflação e a RAP homologada pela ANEEL
- (iii) Variação refere-se substancialmente na baixa do adiantamento cancelado do projeto de reforço para instalação da compensação série de 240Mvar da linha de transmissão 500Kv de São João do Piauí Milagres II.

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica, celebrado entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Operadora), regulamenta a exploração dos serviços públicos de transmissão de energia elétrica pelas Companhias, em que:

- O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar.
- O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e disponibilidade da rede.
- Ao final da concessão, os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao Poder Concedente mediante pagamento de uma indenização.
- O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos pela RAP, parcela garantida pelo Poder Concedente para remunerar o operador.

A infraestrutura construída da atividade de transmissão é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à remuneração anual permitida (RAP) durante o prazo da concessão. Os valores da RAP garantida são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS), conforme contrato, e recebidos dos participantes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa. Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, com recebimento previsto para um período de 30 anos cujos critérios de pagamento ainda serão definidos pelo Poder Concedente.

## 10 Outros ativos circulantes

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Projetos de P&D (i)	1.795.575	1.578.118
Antecipação de seguros	41.519	31.553
Antecipação de férias	39.021	28.296
Outros	20.000	-
	<u><b>1.896.115</b></u>	<u><b>1.637.967</b></u>

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

## 11 Fornecedores

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Provisão para encerramento de obra (i)	-	1.459.860
Fornecedores relacionados à construção (ii)	3.221.345	6.192.874
Gastos ambientais e fundiários	39.015	37.149
Serviços	150.412	60.729
Outros	235.707	110.971
	<u><b>3.646.479</b></u>	<u><b>7.861.583</b></u>

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

## 12 Taxas regulamentares

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Reserva Global de Reversão (RGR) (i)	316.620	290.590
Taxa de fiscalização (TFSEE) (ii)	161.589	161.023
Pesquisa e desenvolvimento (P&D) (iii)	1.407.597	1.162.114
	<b>1.885.806</b>	<b>1.613.727</b>

**(i) RGR**

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

Em 03 de agosto de 2022, através do Despacho n.º 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\$ 78.447 (setenta e oito mil, quatrocentos e quarenta e sete 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 n.º 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\$ 120.000 (cento e vinte mil reais).

**(iii) P&D**

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

## 13 Obrigações sociais e trabalhistas

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Provisão de férias (i)	1.409.560	1.092.101
Provisão de bônus (ii)	2.129.339	1.521.615
IRRF funcionarios	241.182	173.955
Outros	174	11
	<b>3.780.255</b>	<b>2.787.682</b>

(i) Variação refere-se ao aumento do quadro de funcionários da Companhia, de salários e das médias (hora extra) e promoções e méritos.

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

## 14 Provisão para contingências

### Contingências prováveis (provisionadas)

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

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

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

	31/12/2022	31/12/2021
Ambientais	503.764	-
	<b>503.764</b>	<b>-</b>

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

	Ambientais	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	-	-
Adições e reversões, líquidas (i)	503.764	503.764
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>503.764</b>	<b>503.764</b>

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

### Contingências possíveis (não provisionados)

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

	31/12/2022	31/12/2021
Trabalhistas (i)	296.294	35.477
Ambientais (ii)	-	441.114
Cíveis (iii)	2.583.305	2.383.852
Servidões (iv)	443.134	17.667
	<b>3.322.733</b>	<b>2.878.110</b>

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

- (i) Processos trabalhistas: A maior variação refere-se a ações movidas por ex-empregados de terceiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias, diferenças de verbas rescisórias e outras, dentre os processos aqui envolvidos podemos citar alguns : 0000571-03.2022.5.06.0391, 0000574-55.2022.5.06.0391 0000988-89.2020.5.07.0037 e 0000582-32.2022.5.06.0391 . O valor total de exposição foi de R\$ 296.294 (duzentos e noventa e seis mil, duzentos e noventa e quatro reais).



- (iv) Processos ambientais: Refere-se a procedimento administrativo que tramita pelo IBAMA, em Fortaleza, número 02007.000527/2012-41, onde se discute um Auto de Infração lavrado por suposto descumprimento de licença ambiental. A variação refere-se a mudança de prognóstico de possível para provável.
- (v) Processos cíveis: Referem-se a duas ações judiciais, autuadas respectivamente sob os números 0169414-92.2016.8.06.0001 e 0025826-86.2016.4.01.3400, com trâmite por Fortaleza e Brasília, nas quais se discute ocupação de faixa de domínio e suposto atraso na entrada em operação de linha de transmissão, respectivamente. Os feitos foram ajuizados em 2016, conforme numeração dos processos, e não há detalhes relevantes a serem reportados acerca dos dois casos, senão o cerne das discussões neles contidas, conforme reportado, sobretudo porque no primeiro caso aguarda-se julgamento de primeiro grau após a fase de produção de provas, e o segundo feito teve decisão de primeiro grau decretando sua extinção sem análise do mérito, e aguarda-se julgamento de recurso interposto pela ONS. A variação refere-se substancialmente ao aumento do valor de exposição devido ao andamento do processo 0025826-86.2016.4.01.3400 em 2021 com reflexo em 2022, incluindo sua atualização.
- (vi) Servidões: Referem-se a ações ajuizadas pela Companhia para implementar servidão administrativa de passagem em áreas específicas (fração de imóveis) onde são instaladas as torres de transmissão de energia elétrica. Os principais processos nos quais se discute as teses aqui referidas são os seguintes: 0000253-59.2009.8.17.1380, 0000687-27.2010.8.17.1020, 0005545-04.2010.8.06.0052, 0000296-03.2010.8.18.0064, 0000523-22.2009.8.06.0109, com valor de exposição total de R\$ 415.623 (quatrocentos e quinze mil, seiscentos e vinte e três mil reais), os quais tramitam, respectivamente, no Ceará, Pernambuco e Piauí.

## 15 Impostos diferidos ativos e passivos

Os tributos diferidos ativos foram constituídos sobre o prejuízo fiscal e sobre o ativo de contrato da Companhia. Os tributos diferidos passivos foram constituídos sobre o saldo do ativo contratual da Companhia.

	31/12/2022	31/12/2021
<b>IR e CSLL diferidos</b>	<b>6.543.453</b>	<b>10.087.522</b>
IR Diferido ativo	768.205	3.921.386
CSLL Diferida ativa	276.553	1.411.699
IR Diferido ativo (Prejuízos fiscais)	4.076.898	3.495.910
CSLL Diferida ativa (Prejuízos fiscais)	1.421.797	1.258.527
<b>Pis e Cofins diferidos</b>	<b>(26.018.701)</b>	<b>(23.965.108)</b>
Pis Diferido	(4.641.174)	(4.274.857)
Cofins Diferido	(21.377.527)	(19.690.251)
	<u><b>(19.475.248)</b></u>	<u><b>(13.877.586)</b></u>

Variações dos tributos diferidos ativos e passivos são as seguintes:

	Ativo	Passivo
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>10.087.522</b>	<b>(23.965.108)</b>
Efeitos reconhecidos no resultado pis e cofins diferidos	-	(2.053.593)
Efeitos reconhecidos no resultado IR e CSLL diferidos	(3.544.069)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<u><b>6.543.453</b></u>	<u><b>(26.018.701)</b></u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>16.201.304</b>	<b>(23.018.964)</b>
Efeitos reconhecidos no resultado pis e cofins diferidos	-	(946.144)
Efeitos reconhecidos no resultado IR e CSLL diferidos	(6.113.782)	14.830.931
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<u><b>10.087.522</b></u>	<u><b>(23.965.108)</b></u>

## 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\$ 318.462.000 (trezentos e dezoito milhões, quatrocentos e sessenta e dois mil reais), dividido em 318.462.000 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas no valor nominal de R\$ 1,00 cada. A composição acionária está demonstrada a seguir:

	2022 e 2021
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, antes de qualquer destinação, observando-se os limites previstos pela Lei das Sociedades por Ações nº 6.404/76.

### c. Dividendos

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

## 17 Receita operacional líquida

	31/12/2022	31/12/2021
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>56.139.999</b>	<b>41.648.750</b>
Receita de operação e manutenção (i)	12.637.496	11.995.390
Remuneração dos ativos de contrato (ii)	22.374.239	20.373.045
Receita de construção (iii)	19.374.709	7.441.488
Outras receitas (iv)	1.753.555	1.838.827
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(6.431.533)</b>	<b>(4.791.737)</b>
Pis e Cofins correntes	(3.180.546)	(2.904.479)
Pis e Cofins diferidos	(2.053.593)	(946.144)
RGR	(785.181)	(550.154)
P&D	(295.611)	(275.746)
TFSEE	(116.602)	(115.214)
	<b>49.708.466</b>	<b>36.857.013</b>

- (i) Variação refere-se a receita de O&M atualizada pela inflação adotada no modelo de adoção.
- (ii) Aumento devido a variação do saldo do ativo contratual sobre o qual é calculada a remuneração.
- (iii) Variação refere-se substancialmente no investimento com o projeto de reforço para execução do seccionamento da linha de transmissão de 500Kv da subestação Milagres II conforme resolução autorizativa 8677/2020. Variação refere-se ao fato de que as outras receitas são calculadas como um diferencial da RAP no modelo da adoção para a RAP homologada pela ANEEL. Uma vez que o IPCA apresentou uma tendência de queda recente quando

comparado aos patamares observados no fechamento de 2021, e por consequência, retornou à patamares mais próximos dos considerados no modelo da adoção.

## 18 Custo da operação e construção

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Pessoal	(6.648.297)	(5.671.149)
Material (i)	(9.484.043)	(549.552)
Serviços de terceiros	(1.723.171)	(1.475.386)
Arrendamentos e aluguéis	(77.949)	(68.510)
Seguros	(88.726)	(77.621)
Tributos	(5.551)	(10.647)
Custo de construção (ii)	(18.473.494)	(6.902.804)
Custo de operação e manutenção	(518.117)	(1.297.303)
Outros	(760.634)	(748.770)
	<b><u>(37.779.982)</u></b>	<b><u>(16.801.742)</u></b>

- (i) Variação refere-se substancialmente na baixa do adiantamento do projeto de reforço para instalação da compensação série de 240Mvar da linha de transmissão 500Kv de São João do Piauí Milagres II que foi cancelado.
- (ii) (Variação refere-se substancialmente no investimento com o projeto de reforço para execução do seccionamento da linha de transmissão de 500Kv da subestação Milagres II conforme resolução autorizativa 8677/2020.

## 19 Despesas gerais e administrativas

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Pessoal (i)	(2.944.447)	(3.422.695)
Serviços de terceiros	(585.936)	(528.641)
Materiais	(79.895)	(95.246)
Arrendamentos e aluguéis	(108.148)	(74.845)
Provisão	(134.532)	54.908
Tributos	(6.200)	(1.480)
Depreciação e amortização	(22.007)	(21.069)
Ajuste de inventário	18.379	202.728
Despesas indedutíveis	(5.222)	(329.049)
Outros	(219.503)	(265.989)
	<b><u>(4.087.511)</u></b>	<b><u>(4.481.378)</u></b>

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

## 20 Outras receitas / (despesas) operacionais líquidas

	31/12/2022	31/12/2021
Renda da Prestação de Serviços (i)	1.783.929	5.384.767
Tributos sobre a Receita	(261.346)	(635.570)
Pessoal	(184.261)	(220.872)
Materiais	-	(82.146)
Serviços de terceiros	(163.008)	(465.577)
Depreciação e amortização	(175.463)	(207.622)
Outros	(185.822)	(153.696)
	<b><u>814.029</u></b>	<b><u>3.619.284</u></b>

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

## 21 Resultado financeiro

	31/12/2022	31/12/2021
Receita financeira	<b><u>1.729.920</u></b>	<b><u>910.861</u></b>
Receitas de aplicações financeiras (i)	1.639.787	759.858
Outras receitas financeiras	178.461	191.459
Tributos sobre receitas financeiras	(88.328)	(40.456)
Despesa financeira	<b><u>(188.208)</u></b>	<b><u>121.923</u></b>
Outras despesas financeiras (ii)	<u>(188.208)</u>	<u>121.923</u>
	<b><u>1.541.712</u></b>	<b><u>1.032.784</u></b>

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

## 22 Conciliação de Imposto de renda e contribuição social (Lucro Real)

	31/12/2022	31/12/2021
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	10.196.714	20.225.961
Adições/Exclusões não dedutíveis	1.223.727	1.001.267
Ajustes ICPC 01	(14.981.210)	(16.794.120)
Outros	(509.834)	-
<b>Lucro Real</b>	<b><u>(4.070.603)</u></b>	<b><u>4.433.108</u></b>
Compensação PF/BN (30%)	-	(1.707.385)
<b>Lucro Real (Após Compensação)</b>	<b>(4.070.603)</b>	<b>2.725.723</b>
IRPJ Antes Inc. Fiscais (25%)	-	(657.431)
Inc. Fiscais	-	3.144
IRPJ devido (25%)	-	(654.287)
CSLL (9%)	-	(245.315)
	<b><u>41.661</u></b>	<b><u>-</u></b>
IR e CS correntes (ajuste de anos anteriores)	41.661	-
IR e CS correntes	-	(899.602)
IR e CS diferidos	<b><u>(3.544.067)</u></b>	<b><u>(6.113.782)</u></b>
	<b><u>(3.502.406)</u></b>	<b><u>(7.013.384)</u></b>
Alíquota efetiva	<b><u>-</u></b>	<b><u>4%</u></b>

## 23 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 são efetuados em condições usuais de mercado, os quais:

<b>23.1 Ativo</b>	31/12/2022	31/12/2021
Contas a receber - partes relacionadas	<b><u>2.657.255</u></b>	<b><u>1.748.288</u></b>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	2.628.285	1.719.317
Intercompany ETEE - Despesas de pessoal	28.970	28.971
<b>23.2 Passivo</b>	31/12/2022	31/12/2021
Fornecedores - partes relacionadas	<b><u>2.016.699</u></b>	<b><u>954.355</u></b>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	863.798	913.696
Aluguel (ii)	-	-
Serviços de engenharia SGSE (iii)	-	30.659
Serviços de engenharia CET Brazil (iv)	1.142.901	-
Intercompany ACTE - Despesas gerais	10.000	10.000
<b>23.3 Resultado</b>	31/12/2022	31/12/2021
Resultado - partes relacionadas	<b><u>5.078.186</u></b>	<b><u>1.924.330</u></b>
Rateio Res. 699/16 - ANEEL (i)	5.315.775	2.331.991

<b>23.1 Ativo</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Aluguel (ii)	(105.428)	(59.967)
Serviços de engenharia SGSE (iii)	(132.161)	(347.694)

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

#### **23.4 Remuneração da Administração (pessoal – chave)**

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

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Remuneração fixa e variável (*)		
Salário	311.920	377.156
Benefícios diretos e indiretos	54.663	79.574
Encargos	184.608	211.086
Provisões (13 salário, férias e bônus)	<u>253.346</u>	<u>260.705</u>
<b>Valor total da remuneração</b>	<b><u>804.537</u></b>	<b><u>928.520</u></b>

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

## **24 Instrumentos financeiros**

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

O valor justo dos instrumentos financeiros relacionados no item 24.1 não difere dos saldos contábeis, pois têm correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não apresentamos quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

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

indiretamente (derivado de preços); e (c) Nível 3 - premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (“inputs” não observáveis).

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

#### **24.1 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	5	17.791.215	17.438.132
<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	23	2.657.255	1.748.288
Concessionárias e permissionárias	6	3.685.433	4.219.827
<b>Passivos mensurados pelo custo amortizado</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Fornecedores – terceiros	11	3.850.054	7.861.583
Fornecedores - partes relacionadas	23	1.813.124	954.355

#### **24.2 Gestão de risco**

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

##### **a. Riscos de mercado**

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

**b. Riscos de taxa de juros**

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

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

<b>Efeito em Reais</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Ativos Financeiros</b>		
Caixa e equivalente	17.791.215	17.438.132
Contas a receber partes relacionadas	2.657.255	1.748.288
Concessionária e Permissionárias	3.685.433	4.219.827

**c. Riscos cambiais**

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

**d. Risco de crédito**

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

Os riscos de créditos relacionados às contas a receber (concessionárias e permissionárias) são minimizados em virtude dos contratos assinados entre o ONS, as transmissoras e os agentes participantes da rede básica apresentarem garantias. Devido a isso, a Companhia apresenta baixo nível de atrasos nos recebimentos. E em caso de inadimplência, a Companhia pode solicitar ao ONS o acionamento da garantia dos contratos.

**e. Risco de liquidez**

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

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

## **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	20.000.000	20.000.000
Seguro patrimonial	Risco operacional	100.904.201	100.904.201
Veículos	Carros	864.739	689.002
		<b>121.768.940</b>	<b>121.593.203</b>

## 27 Compromissos assumidos

A Companhia assinou até o presente momento contratos de construção e fornecimento de materiais da linha de transmissão, cujo o saldo a pagar refere-se ao montante total de R\$ 8.109.436 (oito milhões, cento e nove mil e quatrocentos e trinta e seis reais). Esses contratos serão pagos conforme medições realizadas por pessoal técnico e recebimento de materiais conforme previstos nas suas cláusulas. As datas de assinatura e o cronograma de vencimentos estão abaixo:

<b>Número Contrato</b>	<b>Fornecedor</b>	<b>Descrição</b>	<b>Data</b>	<b>Total</b>
IRTE-PM-2020-3719	CET	EPC para IRTE-Milagres II	30/12/2020	4.760.088
IRTE-PM-2021-4081	GE	IPARO do EPC para IRTE-Milagres II - Disjuntores e Chaves Secc	07/06/2021	432.424
IRTE-PM-2021-4000	Marte	IPARO do EPC para IRTE-Milagres II - Projeto Executivo	28/04/2021	125.644
IRTE-PM-2021-4321	Better Systems	IPARO - Construção e Montagem	11/08/2021	298.996
IRTE-PM-2021-4328	GE - SPCS	IPARO - SPCS	23/08/2021	354.925
IRTE-PM-2021-4485	Fiberx	IPARO - Telecom	29/10/2021	315.695
IRTE-PM-2021-5092	Riseline	IPARO - disc isoladores	07/12/2021	83.223
IRTE-PM-2022-6152	Sercamp	IPARO - desmontagem e montagem de reatores	17/05/2022	480.000
IRTE-PM-2022-5878	Fiberx CFTV	IPARO - CFTV	27/07/2022	14.482
GSTE - 001/2020	Giovanni Sanguinetti	CCI GSTE x IRTE	30/11/2020	224.163
PO-009434	Extimac	Prevenção e Combate a Incêndio e Pânico	17/12/2021	2.750
IRACEMA-PM-2017-2222	Nari	Contrato EPC para IRTE- Cural Novo II	27/12/2013	991.949
SGBH(8)-PM-2021-4351	Bureau Veritas	Inspeção	28/08/2021	25.097
				<b>8.109.436</b>

<b>Cronograma de vencimento</b>	<b>Em R\$</b>
2023	<u>8.109.436</u>
	<u><b>8.109.436</b></u>

\*\*\*\*

Ramon Sade Haddad  
Diretor Presidente  
103573/O-2

Jorge Bauer  
Diretor

Mariana de Oliveira Barbosa  
Contadora - CRC RJ -