

Demonstrações Contábeis Regulatórias

Tangará Transmissão de Energia S.A.

31 de dezembro de 2023
com Relatório do Auditor Independente

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2023

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias	1
Demonstrações contábeis regulatórias auditadas	
Balço patrimonial	4
Demonstração do resultado	5
Demonstração do resultado abrangente	6
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	7
Demonstração do fluxo de caixa	8
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias.....	9

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos Administradores e Acionistas da
Tangará Transmissão de Energia S.A
São Paulo – SP

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Tangará Transmissão de Energia S.A. (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela diretoria com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o 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 do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 3 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir determinação da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

Ênfase - Empreendimento em fase de construção

Chamamos a atenção para a nota explicativa nº 1 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve que a Companhia encontra-se em fase de construção. A conclusão total das obras de construção do empreendimento da Companhia, e o conseqüente início integral das operações, por sua vez, dependem da capacidade da Companhia em continuar cumprindo o cronograma de obras previsto, bem como da obtenção dos recursos financeiros necessários, seja dos seus acionistas, ou de terceiros. Nossa opinião não está modificada em relação a esse tema.

Outros assuntos

A Tangará Transmissão de Energia S.A. elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente, com data de 3 de maio de 2024, com opinião sem modificação, mas com inclusão de ênfases sobre empreendimentos em fase de construção e reservas de lucros excedentes.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis

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

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

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

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

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



Building a better
working world

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

São Paulo, 10 de maio de 2024.

Ernst & Young
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC-SP-034519/O



Francisco F. A. Noronha Andrade
Contador CRC PE-026317/O

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial

31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	15	5
Prêmio de seguro	5	120	119
Total do ativo circulante		<u>135</u>	<u>124</u>
Não circulante			
Adiantamento a fornecedores		1	-
Prêmio de seguro	5	358	477
Total do ativo não circulante		<u>359</u>	<u>477</u>
Imobilizado	6	<u>2.513</u>	-
		<u>2.513</u>	-
Total do ativo não circulante		<u>2.872</u>	-
Total do ativo		<u><u>3.007</u></u>	<u>601</u>
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	7	330	-
Imposto de renda e contribuição social		26	-
Tributos e contribuições sociais		1	-
Dividendos a pagar		4	-
Total do passivo circulante		<u>361</u>	-
Patrimônio líquido			
Capital social (*)	8a	-	-
Reserva de lucros	8b	426	-
Prejuízos acumulados	8c	(711)	(38)
		<u>(285)</u>	<u>(38)</u>
Adiantamento para futuro aumento de capital	8d	2.931	639
Total do patrimônio líquido		<u>2.646</u>	<u>601</u>
Total do passivo e patrimônio líquido		<u><u>3.007</u></u>	<u>601</u>

(*) O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2023 e 2022 é de R\$ 400,00 (quatrocentos reais).

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
Custos gerenciáveis			
Serviços de terceiros		(109)	-
Tributos		(1)	-
Seguros		(119)	(38)
Gastos diversos		(12)	-
	9	(241)	(38)
Resultado da atividade		(241)	(38)
Despesas financeiras		(2)	-
		(2)	-
Prejuízo do exercício		(243)	(38)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Prejuízo do exercício	(243)	(38)
Total do resultado abrangente do exercício	<u>(243)</u>	<u>(38)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	Capital social subscrito	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Prejuízos acumulados (**)	Subtotal	Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC	Total
Constituição e integralização do capital social (*)	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	640	640
Prejuízo do exercício	-	-	-	(38)	(38)	-	(38)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	-	-	-	(38)	(38)	640	602
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	2.291	2.291
Prejuízo do exercício	-	-	-	(243)	(243)	-	(243)
Dividendo mínimos obrigatórios do lucro societário	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Constituição de reserva legal do lucro societário	-	22	-	(22)	-	-	-
Constituição das reservas de retenção de lucro societário	-	-	404	(404)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	-	22	404	(711)	(285)	2.931	2.646

(*) O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2023 e 2022 é de R\$ 400,00 (quatrocentos reais).

(**) Apesar da posição patrimonial apresentar prejuízos acumulados, a operação da Companhia não é deficitária. Este prejuízo é decorrente do fato que para fins societários o reconhecimento da receita ocorre desde o início da construção do empreendimento e para fins regulatórios, tal reconhecimento ocorre conforme emissão das faturas da receita de transmissão.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do fluxo de caixa
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Atividades operacionais		
Prejuízo antes dos impostos de renda e contribuição social	(243)	(38)
Ajustes para conciliar ao lucro antes dos impostos ao caixa gerado pelas (utilizado nas) atividades operacionais		
Outros ajustes	-	-
(Aumento) diminuição nos ativos operacionais		
Prêmio de seguro	26	(596)
Tributos e contribuições a compensar	119	-
Adiantamentos a fornecedores e empregados	(1)	-
Aumento (diminuição) nos passivos operacionais		
Fornecedores	330	-
Tributos e contribuições sociais	1	-
Fluxo de caixa gerado (aplicado) nas atividades operacionais	<u>232</u>	<u>(634)</u>
Atividades de investimento		
Aquisição de ativo imobilizado	(2.513)	-
Fluxo de caixa consumido pelas atividades de investimento	<u>(2.513)</u>	<u>-</u>
-		
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	2.291	639
Fluxo de caixa gerado pelas atividades de financiamento	<u>2.291</u>	<u>639</u>
Varição do saldo de caixa e equivalentes de caixa	<u>10</u>	<u>5</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	5	-
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	<u>15</u>	<u>5</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

1.1. Objeto social

A Tangará Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “Tangará”), foi constituída em 14 de março de 2022 e é uma sociedade anônima de capital fechado, com o propósito específico e único de 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. Essas atividades são regulamentadas pela ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica.

A Companhia tem a sua sede na Avenida Engenheiro Luis Carlos Berrini, no 105 - 12o andar, na Cidade do São Paulo, Estado de São Paulo e é controlada pela Sterlite Brazil Participações S.A. (“Controladora” ou “Grupo Sterlite”), cujas acionistas são: Sterlite Power Grid Ventures Limited (“SPGVL”) e Sterlite Power Grid 5 Limited (“Grid 5”) ambas sediadas na Índia.

A Companhia está em fase de construção com entrada em operação prevista para setembro de 2027. Após a entrada em operação comercial, a Companhia terá direito a receita prevista no contrato de concessão de aproximadamente R\$ 87.000, conforme detalhado mais abaixo na Nota 1.3. O orçamento remanescente previsto para a conclusão do referido projeto é R\$ 981.000, sendo o montante de R\$ 550.000 a ser incorrido nos próximos 12 meses e o montante remanescente nos exercícios subsequentes até a finalização das obras. Deste montante, a Companhia estima o aporte de capital de R\$ 246.000 pela sua controladora e a parcela remanescente será obtida por meio de contratos de financiamento de longo prazo, o qual estão em fase de negociação.

1.2. Da Concessão

Em 01 de julho de 2022, o Grupo Sterlite sagrou-se vencedor do Lote 09 do Leilão de Transmissão da ANEEL nº 01/2022 realizado pela Agência Nacional de Energia Elétrica. O contrato de concessão nº 14/2022 foi assinado em 30 de setembro de 2022, e apresenta vigência de 30 anos a partir da data de assinatura com o Poder Concedente e será atualizado pelo IPCA.

O projeto da Companhia consiste nas instalações de transmissão de energia localizadas nos estados de Mato Grosso e do Pará, tais como:

- (i) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Cláudia e Cachimbo, em circuito simples, com extensão aproximada de 278 km;
- (ii) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Cachimbo e Novo Progresso, em circuito simples, com extensão aproximada de 227 km;

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional—Continuação

1.2. Da Concessão--Continuação

- (iii) Subestação Cláudia novo pátio de 500/230 kV, (3+1 Res) x 150 MVA;
- (iv) Subestação Cláudia novo pátio de 230/138 kV, (1) x 200 MVA;
- (v) Subestação Cachimbo em 230 kV, 1x Compensador Síncrono (-45/+45) Mvar;
- (vi) Subestação Novo Progresso em 230 kV, 1x Compensador Síncrono (-45/+45) Mvar;
- (vii) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre a subestação de Cláudia e a linha de distribuição em 138 kV Sinop B – Colider, em circuito duplo, com extensão aproximada de 3 km;
- (viii) Unidades de transformação, conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

1.3. Receita Anual Permitida - RAP

O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida - RAP no montante de R\$87.600, (R\$96.101 ajustado pelo IPCA ciclo 2023-2024) a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão.

A ANEEL promoverá a revisão da RAP em intervalos periódicos de 5 anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão.

Transmissão em Construção – Características Físicas

Linhas de Transmissão e Subestação	Arranjo	Tensão	Comprimento	Capacidade Transformação	Previsão de Início da Operação Comercial	Vencimento da Outorga
		kV	km	MVA		
Outorgadas: Tangará Transmissão de Energia S.A. Contrato de Concessão nº 014/2022-ANEEL de 30/09/2022						
LT 230 kV Claudia-Cachimbo	CS	230	278	NA	30/09/2027	29/09/2052
LT 230 kV Cachimbo-Novo Progresso	CS	230	227	NA	30/09/2027	29/09/2052
SE Claudia 500/230 kV (3+1)	DJM-BD4	500/230	NA	450	30/09/2027	29/09/2052
SE Claudia 230/138 kV	BD4	230/138	NA	200	30/09/2027	29/09/2052
SE Cachimbo 230 kV	BD4	230	NA	NA	30/09/2027	29/09/2052
SE Cachimbo 230 kV Compensador Síncrono	BD4	230	NA	NA	30/09/2027	29/09/2052
SE N Progresso 230/138 kV (2)	BD4	230/138	NA	200	30/09/2027	29/09/2052
SE N Progresso 230 kV Compensador Síncrono	BD4	230	278	NA	30/09/2027	29/09/2052
Total Tangará			454	1.000		

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.3. Receita Anual Permitida – RAP--Continuação

Transmissão em Construção – Características Financeiras

Linhas de Transmissão e Subestação	Propriedade	Receita Anual Permitida – RAP (Ciclo 2023/2024)					
		Base	Propor- cional	Data de Referência do Ciclo	Ano de Degrau	Mês Reajuste	Índice de Correção
		%	R\$mil	R\$mil	dd/mm/aaaa	aaaa	
Outorgadas: Tangará Transmissão de Energia S.A. Contrato de Concessão nº 014/2022-ANEEL de 30/09/2022							
LT 230 kV Claudia-Cachimbo	100	26.188	26.188	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
LT 230 kV Cachimbo-Novo Progresso	100	23.246	23.246	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
SE Claudia 500/230 kV (3+1)	100	13.147	13.147	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
SE Claudia 230/138 kV	100	5.661	5.661	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
SE Cachimbo 230 kV	100	4.046	4.046	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
SE Cachimbo 230 kV Compensador Síncrono	100	5.795	5.795	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
SE N Progresso 230/138 kV (2)	100	12.224	12.224	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
SE N Progresso 230 kV Compensador Síncrono	100	5.795	5.795	01/06/2023	NA	Julho	IPCA
Total Tangará		96.100	96.100				

Transmissão– Evolução Física e Investimentos

Linhas de Transmissão e Subestação	Evolução Física		Investimento Realizado	
	até 31/12/2022	até 31/12/2023	até 31/12/2022	até 31/12/2023
	%	%	R\$	R\$
Outorgadas: Tangará Transmissão de Energia S.A. Contrato de Concessão nº 14/2022 de 30/09/2022				
LT 230 kV Cláudia - Cachimbo	0%	6,30%	-	R\$ 964.128
LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso	0%	6,30%	-	R\$ 795.118
SE Cláudia - 500/230/138 kV	0%	6,30%	-	R\$ 243.408
SE Cachimbo - 230 kV (EL)	0%	6,30%	-	R\$ 236.483
SE Novo Progresso 230/138 kV	0%	6,30%	-	R\$ 273.496
Total			-	R\$ 2.512.633

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.4. Encargos regulamentares

Conforme instituído pelo art.13 da lei 9.427/96, concessionárias, permissionárias e autorizadas, devem recolher diretamente a ANEEL a taxa anual de fiscalização, que é equivalente a 0,4% do valor do benefício anual auferido em função das atividades desenvolvidas.

A Companhia aplicará anualmente em pesquisa e desenvolvimento, o montante de, no mínimo, 1% da Receita operacional líquida estabelecida no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias

2.1. Bases de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

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.

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 diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias. Estas diferenças são explicadas na nota explicativa nº 10, para melhor entendimento do leitor, conforma apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

As demonstrações contábeis regulatórias foram aprovadas pela administração em 10 de maio de 2024.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

2.2. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo no montante de R\$226 (positivo em R\$125 em 31 de dezembro de 2022). Contudo, a administração não entende esta situação como um risco, uma vez que para reverter esse ponto, as acionistas de sua controladora Sterlite Brazil Participações S.A. efetuarão aportes de capital, quando necessário, os quais serão utilizados nos pagamentos das obrigações com o projeto, diminuindo assim seu passivo circulante.

Com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo, e assim dar continuidade a seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

2.3. Moeda funcional e de apresentação

Os itens incluídos nas demonstrações contábeis regulatórias são mensurados pela moeda funcional da Companhia que é o Real, moeda do principal ambiente econômico no qual atua.

2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias requer que a administração faça julgamentos utilizando estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos e em opinião de assessores jurídicos, para determinação dos valores adequados para registro de determinadas transações que afetam ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais dessas transações podem divergir dessas estimativas.

Esses julgamentos, estimativas e premissas são revistos ao menos anualmente e eventuais ajustes são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas.

2.5. Classificação circulante e não circulante

Os ativos e passivos são apresentados no balanço patrimonial com base na classificação circulante e não circulante. Um ativo é classificado do 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.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

2.5. Classificação circulante e não circulante--Continuação

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 deferir a liquidação do passivo por pelo menos 12 meses. Os demais ativos e passivos são classificados como não circulante.

3. Resumo das principais políticas contábeis regulatórias

As políticas 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. Após o início da construção da infraestrutura, haverá diferentes de práticas contábeis relacionadas ao ativo imobilizado, intangível e reconhecimento da receita, conforme apresentado a seguir:

3.1. Ativo imobilizado e intangível

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação/amortização é calculada pelo método linear, tornando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas na Resolução vigente emitida pela ANEEL.

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, sobressalentes 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.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

3. Resumo das principais políticas contábeis regulatórias--Continuação

3.2. Reconhecimento da receita.

A receita operacional do curso normal das atividades 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 econômico-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. Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2023	31/12/2022
Bancos	15	5
	15	5

5. Prêmio de seguro

	31/12/2023	31/12/2022
Prêmio de seguros	478	597
	478	597
Circulante	120	120
Não circulante	358	477

A Companhia possui um contrato de seguro garantindo a indenização, até o valor fixado na apólice, pelos prejuízos decorrentes do inadimplemento das obrigações assumidas pela Companhia no contrato principal, oriundo do Edital do Leilão nº 001/2022-ANEEL, bem como multas e indenizações devidas à administração Pública. As garantias de indenizações, na modalidade de construção, fornecimento ou prestação de serviços, é de até a importância segurada no montante de R\$44.179, com vigência de 5 de setembro de 2022 até 31 de dezembro de 2027 junto à Avla.

	31/12/2022	
	Prêmio total	Término da vigência
<i>Performance Bond</i>	597	31/12/2027

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

6. Imobilizado

a) Composição do ativo imobilizado

Imobilizado	Taxa média de depreciação (% a.a)	Valor Bruto em 2022	Adições (baixa) (A)	Reclassificações (B)	Transferências (C)	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)	Depreciação Acumulada 2023	Valor Líquido 2023
Ativo Imobilizado em curso								
<u>Transmissão</u>								
A ratear		-	2.513		-	2.513	-	2.513
Adiantamentos a fornecedores		-	-	-	-	-	-	-
		-	2.513	-	-	2.513	-	2.513
Total do Ativo Imobilizado		-	2.513	-	-	2.513	-	2.513

7. Fornecedores

	31/12/2023	31/12/2022
Materiais e serviços não faturados (i)	330	-
	330	-

(i) Materiais e serviços não faturados, conforme boletim de medição de serviços realizados para mobilização de canteiro, fundações e administração EPC.

8. Patrimônio líquido

a) Capital social

A Companhia foi constituída em 14 de março de 2022, com capital social autorizado de R\$ 400,00 (quatrocentos reais), divididas em 400 (quatrocentas) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, emitidas por R\$1,00 (um real) cada uma.

O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2023 e 2022 é de R\$ 400,00 (quatrocentos reais) dividido em 400 (quatrocentas) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, integralizado em moeda corrente nacional, no montante de R\$ 400,00 (quatrocentos reais).

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

8. Patrimônio líquido--Continuação

a) Capital social--Continuação

Número de ações em reais				
Acionistas	Ordinárias	%	Total	%
Sterlite Brazil Participações S.A	100	100	100	100
	<u>100</u>	<u>100</u>	<u>100</u>	<u>100</u>

b) Reserva de lucros

	2023	2022
Reserva legal (i)	22	-
Reserva de lucros a realizar (ii)	404	-

(i) Reserva legal limitada em 5% do lucro líquido societário do exercício, limitada a 20% do capital social antes da destinação.

(ii) O lucro apresentado no exercício foi integralmente destinado a reserva de lucros a realizar após a reserva legal, de acordo com os incisos I e II do parágrafo 1º do artigo 197 da Lei 6.404/76. Com base na Lei nº 6.404/76 a reserva de lucros a realizar deve ser apenas utilizada para absorver prejuízos e pagar dividendos.

c) Prejuízos acumulados

	31/12/2023	31/12/2022
Saldo anterior	(38)	-
Resultado do exercício	(243)	(38)
Reserva legal	(22)	-
Reserva de lucros a realizar	(404)	-
Dividendos mínimos obrigatórios do lucro societário	(4)	-
Saldo atual	<u>(711)</u>	<u>(38)</u>

d) Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC

A Companhia recebeu da sua única acionista Sterlite Brazil Participações S.A., valores destinados a serem utilizados como futuro aporte de capital sem que haja a possibilidade de sua devolução, cujo saldo em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 2.931 (31 de dezembro de 2022 é de R\$640).

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

9. Custos gerenciáveis

	31/12/2023	31/12/2022
Serviços de terceiros	(109)	-
Tributos	(1)	-
Seguros	(119)	(38)
Outros	(12)	-
Total	(241)	(38)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, ela seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE). Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, não foram observadas diferenças entre o balanço patrimonial e demonstração do resultado societário e regulatório, uma vez que a Companhia ainda não havia iniciado a construção da infra-estrutura de transmissão.

a) Balanço patrimonial

Ativo	31/12/2023			31/12/2022		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	15	-	15	5	-	5
Prêmio de seguro	120	-	120	119	-	119
Total do ativo circulante	135	-	135	124	-	124
Não circulante						
Realizável a longo prazo						
Ativo de concessão	-	3.956	3.956	-	-	-
Adiantamento a fornecedores e funcionários	1	-	1	-	-	-
Prêmio de seguro	358	-	358	477	-	477
	359	3.956	4.315	477	-	477
Imobilizado	2.513	(2.513)	-	-	-	-
	2.513	(2.513)	-	-	-	-
Total do ativo não circulante	2.872	1.443	4.315	477	-	477
TOTAL DO ATIVO	3.007	1.443	4.450	601	-	601

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário--Continuação

a) Balanço patrimonial--Continuação

Passivo	31/12/2023			31/12/2022		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Circulante						
Fornecedores	330	-	330	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	1	-	1	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social	26	-	26	-	-	-
Dividendos a pagar	4	-	4	-	-	-
Total do passivo circulante	361	-	361	-	-	-
Não circulante						
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	366	366	-	-	-
PIS e COFINS diferidos	-	366	366	-	-	-
Total do passivo não circulante	-	732	732	-	-	-
Patrimônio líquido						
Capital social	-	-	-	-	-	-
Reserva de lucros	426	-	426	-	-	-
Prejuízos acumulados	(711)	711	-	(38)	-	(38)
	(285)	711	426	(38)	-	(38)
Adiantamento para futuro aumento de capital	2.931	-	2.931	639	-	639
Total do patrimônio líquido	2.646	711	3.357	601	-	601
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3.007	1.443	4.450	601	-	601

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário--Continuação

b) Demonstração do resultado

	31/12/2023			31/12/2022		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Demonstração do resultado						
Operações em continuidade						
Receita operacional	-	3.956	3.956	-	-	-
	-	3.956	3.956	-	-	-
Tributos						
PIS	-	(66)	(66)	-	-	-
COFINS	-	(300)	(300)	-	-	-
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	-	-
	-	(366)	(366)	-	-	-
Receita líquida / ingresso líquido	-	3.590	3.590	-	-	-
Custos gerenciáveis						
Custo de implementação de infraestrutura	-	(2.513)	(2.513)	-	-	-
Serviços de terceiros	(109)	-	(109)	-	-	-
Tributos	(1)	-	(1)	-	-	-
Seguros	(119)	-	(119)	(38)	-	(38)
Outros	(12)	-	(12)	-	-	-
	(241)	(2.513)	(2.754)	(38)	-	(38)
Resultado da atividade	(241)	1.077	836	(38)	-	(38)
Resultado financeiro						
Despesas financeiras	(2)	-	(2)	-	-	-
	(2)	-	(2)	-	-	-
Resultado antes dos impostos	(243)	1.077	834	(38)	-	(38)
Tributos correntes	-	-	-	-	-	-
Tributos diferidos	-	(366)	(366)	-	-	-
Resultado do exercício	(243)	711	468	(38)	-	(38)

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória, sendo as práticas contábeis regulatórias apresentadas na nota 3.

10.1. Contratos de concessão

O concessionário deve registrar e mensurar, para fins de elaboração de suas demonstrações financeiras societárias, a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros e ICPC 01 (R1) - Contratos 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 da infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário--Continuação

10.1. Contratos de concessão--Continuação

e manter essa infraestrutura (serviços de operação e manutenção) durante determinado prazo. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão.

O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. É prevista apenas a cessão de posse desses bens para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos à 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.

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 a serviços de operação e manutenção.

a) Ativo de concessão - 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.

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

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário—Continuação

a) Ativo de concessão - contratual

As diferenças identificadas entre o Ativo de contrato e o Ativo Imobilizado Regulatório, ocorrem em função da aplicação do CPC 47 na contabilidade societária. Essas normas orientam os concessionários sobre a forma de contabilização de concessões de serviços públicos a entidades privadas e define os princípios gerais de reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados aos contratos de concessão de serviços.

10.2. Imobilizado/Intangível

Considerando que para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, onde todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão são registrados como ativo imobilizado/intangível, todos os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais reconhecidos sobre as diferenças temporárias oriundas da aplicação desta informação.

Com a adoção do CPC 47 nas demonstrações financeiras societárias, o ativo imobilizado/intangível da Companhia foi reconhecido como ativo de contrato. Para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, ou seja, como ativo imobilizado/intangível, sendo depreciado em conformidade com o referido manual.

10.3. Imposto de renda e contribuição social diferidos (CPC 32)

Os ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos representam os efeitos tributários sobre os ajustes reconhecidos com as adoções dos pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo CPC, principalmente o ICPC01(R1) e CPC47.

10.4. PIS COFINS diferidos

O diferimento do PIS e da COFINS é relativo às receitas de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo da concessão apuradas sobre o ativo financeiro e registrado conforme competência contábil. O recolhimento ocorre à medida do efetivo recebimento, conforme previsto na Lei 12.973/14.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2023
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário--Continuação

10.5. Receita

Para fins regulatórios, foram ajustados os valores reconhecidos no exercício referente às receitas de operação e manutenção, receita de construção e indenização e remuneração do ativo de contrato, decorrentes da aplicação do CPC 47. A receita para fins regulatórios é registrada na rubrica de receita de disponibilização do sistema de transmissão, eliminando assim os efeitos do CPC 47.

10.6. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	31/12/2023	31/12/2022
Saldo do fim do exercício – societário	3.357	601
Efeitos dos ajustes entre contabilidade societária e regulatória		
Ativo de concessão - societário	(3.956)	-
Imobilizado e intangível – regulatório	2.513	-
Impostos diferidos	732	-
Saldo no fim do exercício – regulatório	2.646	601

10.7. Conciliação do lucro líquido societário e prejuízo regulatório

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro do exercício societário	468	(38)
Efeitos dos ajustes entre a contabilidade societária versus regulatória		
Receita	(3.956)	-
PIS / COFINS	366	-
Custo de implementação	2.513	-
Tributos diferidos	366	-
Prejuízo do exercício regulatório	(243)	(38)

11. Eventos subsequentes

Conforme Assembleia Geral Extraordinária realizada em 16 de abril de 2024, a acionista e controladora - Sterlite Brazil Participações S.A. aumentou o capital social da Companhia, no montante de R\$ 2.931, mediante a subscrição particular de 2.930.800 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, totalmente integralizadas à vista, por meio da conversão do saldo de adiantamento para futuro aumento de capital.