

# **Demonstrações Financeiras Intermediárias**

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

31 de março de 2025  
com Relatório de revisão do Auditor Independente

# Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

## Demonstrações financeiras intermediárias

31 de março de 2025

### Índice

Relatório de revisão do auditor independente sobre as demonstrações financeiras intermediárias .....	1
Demonstrações financeiras intermediárias	
Balço patrimonial .....	6
Demonstração do resultado .....	7
Demonstração do resultado abrangente .....	8
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	9
Demonstração dos fluxos de caixa .....	10
Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias .....	12

# **Relatório de revisão dos auditores independentes**

Aos Acionistas e Diretores da  
**Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**  
Rio de Janeiro - RJ

## **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A. (“Companhia”), em 31 de março de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias com base em nossa revisão.

## **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



**Shape the future  
with confidence**

## **Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 31 de março de 2025, o desempenho de suas operações e seus fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Rio de Janeiro, 30 de abril de 2025.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC 2SP-015199/F

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Pia Leocádia de Avellar Peralta'.

Pia Leocádia de Avellar Peralta  
Contadora CRC RJ-101080/O

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A

Balanço patrimonial  
31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

	Nota	31/03/2025	31/12/2024		Nota	31/03/2025	31/12/2024
<b>Ativo</b>				<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	6	57.828	48.521	Fornecedores		628	1.120
Contas a receber	7	16.827	16.746	Empréstimos e financiamentos	11	37.306	36.308
IRPJ e CSLL a recuperar	14	4.695	2.826	Debêntures	12	27.380	24.750
Estoque	10	22.220	21.407	Salários e encargos		760	938
Caixa Restrito		6.097	-	Impostos e contribuições sociais		1.746	1.728
Ativo de contrato	8	123.077	122.103	IRPJ e CSLL a recolher	14	2.422	894
Outros ativos		5.822	6.887	Dividendos a pagar	15.b	69.422	69.422
		<b>236.566</b>	<b>218.490</b>	Outros passivos		4.935	4.800
						<b>144.599</b>	<b>139.960</b>
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Caixa Restrito	9	29.006	28.376	Empréstimos e financiamentos	11	207.257	215.241
Ativo de contrato	8	1.446.248	1.447.704	Debêntures	12	94.346	92.407
Imobilizado		3.068	3.024	Provisão para Contingências	13	2.695	2.890
Intangível		6	12	Imposto de renda e contribuição social diferidos	14	144.716	140.872
		<b>1.478.328</b>	<b>1.479.116</b>			<b>449.014</b>	<b>451.410</b>
				<b>Patrimônio Líquido</b>			
				Capital social	15.a	733.832	733.832
				Reserva legal		26.719	26.719
				Reserva de lucros retidos		345.685	345.685
				Lucro do período		15.045	-
						<b>1.121.281</b>	<b>1.106.236</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>1.714.894</b>	<b>1.697.606</b>	<b>Total do passivo</b>		<b>1.714.894</b>	<b>1.697.606</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

### Demonstração do resultado

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	<b>Nota</b>	<b>31/03/2025</b>	<b>31/03/2024</b>
Receita operacional líquida	16	<b>34.485</b>	37.487
Custo de construção	17	<b>(937)</b>	-
Custo de operação e manutenção - O&M	18	<b>(2.183)</b>	(3.493)
Lucro bruto		<b>31.365</b>	33.994
Despesas operacionais	19		
Pessoal		<b>(744)</b>	(816)
Serviços de terceiros		<b>(495)</b>	(339)
Perda de crédito esperada		<b>(432)</b>	-
Contingências		<b>(4)</b>	3.373
Outras Receitas		-	37
Outras despesas		<b>(134)</b>	(129)
Lucro antes das receitas e despesas financeiras e impostos		<b>29.556</b>	36.120
Receitas financeiras	20	<b>2.214</b>	1.835
Despesas financeiras	20	<b>(10.775)</b>	(10.542)
Resultado financeiro (líquido)		<b>(8.561)</b>	(8.707)
Resultado antes da tributação		<b>20.995</b>	27.413
Imposto de renda e contribuição social - corrente	14	<b>(3.195)</b>	(4.787)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	14	<b>(2.755)</b>	(3.274)
Lucro líquido do período		<b>15.045</b>	19.352

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Lucro líquido do período	<b>15.045</b>	19.352
Total de resultado abrangente do período	<b>15.045</b>	19.352

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Total
		Legal	Lucros retidos		
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	733.832	24.415	312.850	-	1.071.097
Lucro líquido do período	-	-	-	19.352	19.352
<b>Saldos em 31 de março de 2024</b>	733.832	24.415	312.850	19.352	1.090.449
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	733.832	26.719	345.685	-	1.106.236
Lucro líquido do período	-	-	-	15.045	15.045
<b>Saldos em 31 de março de 2025</b>	733.832	26.719	345.685	15.045	1.121.281

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A

### Demonstração dos fluxos de caixa

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<b>20.995</b>	27.413
Ajuste para:		
Remuneração do ativo de contrato	<b>(29.336)</b>	(29.314)
Margem de Construção	<b>688</b>	-
Depreciação	<b>74</b>	51
Despesas de juros de empréstimos e debêntures e custos	<b>10.690</b>	10.449
Perda de crédito esperada	<b>432</b>	-
Reversão de Contingência	<b>4</b>	(3.373)
Atualização monetária	<b>(99)</b>	(4)
(Aumento) redução nos ativos e passivos operacionais		
Contas a receber	<b>(513)</b>	(2.182)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	<b>-</b>	(1.608)
Outros ativos	<b>251</b>	778
Ativo de contrato	<b>29.130</b>	28.881
Fornecedores	<b>(492)</b>	446
Salários e encargos	<b>(178)</b>	(85)
Impostos e contribuições sociais	<b>18</b>	90
Pagamento Imposto de renda e contribuição social	<b>(2.963)</b>	(3.573)
Contingências	<b>(199)</b>	532
Outros passivos	<b>750</b>	238
Disponibilidade proveniente das atividades operacionais	<b>29.252</b>	28.739
Pagamento de juros - empréstimos e debêntures	<b>(5.115)</b>	(5.595)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	<b>24.137</b>	23.144
Fluxo de caixa da atividade de investimento		
Caixa Restrito	(6.727)	(7.016)
Aquisição de Imobilizado	(111)	(5)
Intangível	-	(959)
Caixa líquido utilizado nas das atividades de investimentos	<b>(6.838)</b>	(7.980)
Fluxo de caixa da atividade de financiamento		
Pagamento de principal - Empréstimos e debêntures	<b>(7.992)</b>	(7.383)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento	<b>(7.992)</b>	(7.383)
Aumento do caixa e equivalente de caixa	<b>9.307</b>	7.781
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	<b>48.521</b>	52.345
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	<b>57.828</b>	60.126
Aumento do caixa e equivalente de caixa	<b>9.307</b>	7.781

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

# Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 1. Contexto operacional

Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A. (“Companhia”), Companhia privada, de capital fechado, foi constituída em 14 de março de 2012 e está estabelecida na Av. Presidente Vargas, 955 - 11º andar, Centro, no Rio de Janeiro. A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico - (SPE) e tem por objeto social a exploração de concessões de Serviços Públicos de Transmissão de Energia, prestados mediante implantação, operação e manutenção de instalações de transmissão e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Esta atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (“MME”).

A Companhia foi criada pela State Grid Brazil Holding S.A. (“SGBH”), e pela Copel Geração e Transmissão S.A. (“COPEL GeT”), com vistas a desenvolver a concessão objeto do Leilão de Transmissão ANEEL nº 013/2012 (“Leilão”), realizado pela ANEEL.

### a) Da concessão

A Companhia sagrou-se vencedora no Leilão, arrematando o Lote B, formado pela subestação Marimbondo II (500 kV), pelas linhas de transmissão 500 kV Ribeirãozinho-Rio Verde Norte e Rio Verde Norte - Marimbondo II, e pelo seccionamento das linhas de transmissão (500 kV) Marimbondo - Araraquara C1 e C2 na subestação Marimbondo II, nos estados de Mato Grosso, Goiás e Minas Gerais. As linhas de transmissão têm como objetivo escoar a energia gerada pelas usinas Teles Pires e Colider. A subestação Marimbondo II cumpre as funções de atender às regiões metropolitanas de Goiânia e Brasília e proporciona intercâmbio regional entre o Centro-Oeste e o Sudeste.

O Contrato de Concessão nº 013/2012 foi assinado em 10/05/2012, com vigência até 10/05/2042.

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica é celebrado entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Operadora) e regulamenta a exploração dos serviços públicos de transmissão de energia elétrica pela Companhia, estabelecendo (i) quais os serviços que o operador deve prestar e (ii) os 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.

A remuneração é regulada através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos pela receita anual permitida (RAP), parcela garantida pelo Poder Concedente para remunerar o operador, com fator de reajuste anual pelo IPCA em 1º de julho de cada ano. Além disso, há previsão contratual para revisão tarifária no 5º, 10º e 15º anos de vigência a partir da data de assinatura do contrato. A RAP vencedora do Leilão de Transmissão de R\$ 73.080, foi sendo reajustada de tempos em tempos tendo sido o último reajuste em julho de 2024 quando a RAP teve reajuste de aproximadamente 3,93%, chegando a R\$ 146.252. O montante de RAP recebida no exercício de 2024 foi de R\$ 154.620.

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **1. Contexto operacional--Continuação**

#### a) Da concessão--Continuação

Em setembro de 2016 a Companhia recebeu do ONS o Termo de Liberação Provisória (TLP) para início do escoamento parcial entre os trechos desde a subestação de Ribeirãozinho até a subestação de Marimbondo II, da energia produzida na Usina Hidrelétrica (UHE) de Teles Pires.

Em 16 de fevereiro de 2018, a Companhia recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), o Termo de Liberação Definitivo (TLD) com o indicativo de Operação Comercial Definitivo em 30 de janeiro de 2018, desta forma, encontrando-se apta a receber a RAP em sua integralidade.

Em 09 de fevereiro de 2021 foi publicada a Resolução Autorizativa (REA) 9693/2021 que autoriza a Companhia a implantar reforços em suas instalações de transmissão. O objeto da REA é a implantação de um banco de reatores na subestação de Marimbondo com prazo de construção de até 30 meses e Receita Anual Permitida (RAP) de R\$ 3.198, data-base junho/2020 quando estiver operando. A companhia começou o investimento no terceiro trimestre de 2021.

Em setembro de 2022 foram concluídas as obras do Novo Ramal de Marimbondo (REA 9693/2021) e em 13 de outubro de 2022, a Companhia recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), o Termo de Liberação Definitivo (TLD) com o indicativo de Operação Comercial Definitivo em 24 de outubro de 2022.

#### b) Regime especial de incentivos para o desenvolvimento da infraestrutura (REIDI)

A Companhia, por ter projetos aprovados de construção de infraestrutura no setor de energia, obteve a habilitação para operar no Regime de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI), que concede o benefício fiscal da suspensão da Contribuição para o Programa de Integração Social (PIS) e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS).

#### c) Licenciamento Ambiental

A Companhia teve sua Licença de Operação (LO) expedida pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA), em 30 de agosto de 2016, sob Registro no IBAMA nº 02001.005398/2012-38, emitida sem ressalvas, válida pelo prazo de 10 (dez) anos a partir de sua data de emissão. Todas as condicionantes listadas nesta Licença de Operação estão sendo cumpridas conforme o previsto.

# Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 1. Contexto operacional--Continuação

### d) Revisão Tarifária

Em setembro de 2022, a Companhia reconheceu como outras receitas operacionais o efeito da revisão tarifária sobre o ativo contratual, conforme previsto em Instrução emitida pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM. O resultado da revisão tarifária para GTE foi o ajuste valor presente do ativo do contrato em aproximadamente R\$ 146.121.

## 2. Base de preparação e mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

A Companhia adotou os pronunciamentos, interpretações e orientações, emitidas pelo CPC, que estavam em vigor em 31 de março de 2025. As demonstrações financeiras intermediárias foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, com exceção dos instrumentos financeiros não derivativos.

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas com apoio em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações financeiras intermediárias foram apoiadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras intermediárias.

Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo e pelo método de ajuste a valor presente, recuperabilidade dos impostos diferidos, análise do risco de crédito para determinação da provisão para devedores duvidosos, assim como a análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências.

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas demonstrações financeiras intermediárias devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Companhia revisa suas estimativas pelo menos anualmente.

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia foram autorizadas pela administração em 30 de abril de 2025.

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **3. Moeda funcional e moeda de apresentação**

As demonstrações financeiras intermediárias estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

### **4. Uso de estimativas e julgamentos**

Na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

#### **a) Ativo de Contrato e remuneração do Ativo de Contrato**

A Companhia mensura o Ativo de Contrato no início da concessão ao valor justo e posteriormente o mantém ao custo amortizado. No início da concessão, a Taxa de Remuneração do Ativo de Contrato ("Taxa de Remuneração") é estimada pela Companhia por meio de avaliações financeiras, utilizando-se de componentes internos e externos de mercado.

O saldo do Ativo de Contrato reflete o valor do fluxo de caixa futuro esperado descontado pela Taxa de Remuneração. O fluxo de caixa é impactado pelas estimativas da Companhia na determinação da Taxa de Remuneração, que deve remunerar o investimento na construção da infraestrutura. Além disso, no fluxo de caixa considera-se a indenização que se espera receber do Poder Concedente ao final da concessão. O valor indenizável é considerado pela Companhia como o valor residual contábil no término da concessão.

A Companhia utiliza os seus resultados históricos e se necessário, busca dados de referência de suas acionistas, para determinação de suas estimativas, levando em consideração o tipo de concessão, a região de operação e as especificidades de cada leilão.

#### **b) Receita de operação e manutenção**

As receitas oriundas dos serviços de Operação e Manutenção ("O&M") são determinadas com base nos valores estimados pela Administração para fazer face aos custos de O&M e reconhecidos de forma linear a cada ciclo anual durante o prazo da concessão.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 4. Uso de estimativas e julgamentos--Continuação

#### c) Margem, receita e custo de construção

A Companhia reconhece em suas demonstrações financeiras intermediárias margem de lucro sobre os valores registrados a título de custo de construção da infraestrutura de transmissão com base em estimativas no início da concessão. A construção foi efetuada por terceiros, tendo em vista a natureza principal da companhia ser de uma concessionária de transmissão de energia elétrica.

#### d) Avaliação de instrumentos financeiros

A nota explicativa nº 22 oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas pela Companhia na determinação do valor justo de seus instrumentos financeiros, bem como análise de sensibilidade dessas premissas.

#### e) Impostos, contribuições e tributos

Existem incertezas relacionadas à interpretação de regulamentos tributários complexos, bem como ao valor e momento de resultados tributáveis esperados. Em virtude da natureza de longo prazo, a Companhia adota premissas para estimar os valores devidos de impostos. Diferenças entre os resultados reais e as premissas adotadas, ou futuras mudanças nessas premissas, poderiam exigir ajustes futuros na receita e despesa de impostos já registradas.

Questionamentos por autoridades fiscais podem surgir em uma variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes nas jurisdições onde a Companhia atua. A Companhia constitui provisões, na medida em que julga necessário e com base em estimativas cabíveis, para possíveis consequências de auditorias por parte de autoridades fiscais das jurisdições em que atua. O valor dessas provisões baseia-se em diversos fatores, tais como a experiência em auditorias fiscais anteriores

O Imposto de Renda e a Contribuição Social diferidos, bem como os tributos diferidos, são registrados com base nas diferenças temporárias entre as bases contábeis e as bases fiscais considerando a legislação tributária vigente e os aspectos mencionados na nota explicativa nº 14.

#### f) Provisões para contingências

A Companhia reconhece provisão para causas prováveis de cunho cíveis, tributárias, trabalhistas e ambientais. A avaliação da probabilidade de perda inclui evidências disponíveis, hierarquia das leis, jurisprudências disponíveis, decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos assessores

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

jurídicos. As provisões são revisadas e ajustadas periodicamente para que seja refletida na demonstração financeira intermediária o valor de melhor estimativa para pagamento futuro.

### **g) Provisão para perda esperada de crédito de liquidação duvidosa**

A Companhia adotou a política de 100% dos saldos vencidos acima de 360 dias e 50% entre 180 e 360 dias.

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### **5. Principais políticas contábeis**

A Companhia declara que as práticas contábeis, constantes nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024, permanecem válidas para estas demonstrações financeiras intermediárias trimestrais, as quais devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024, emitida em 21 de fevereiro de 2025.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 6. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Caixa e Bancos conta movimento	<b>6.235</b>	5.655
Aplicação financeira - CDB Paraná Banco	<b>20.209</b>	4.407
Aplicação financeira - Fundos Banco XP	<b>17.704</b>	17.172
Aplicação financeira - Fundos BTG Pactual	<b>13.680</b>	21.287
	<b>57.828</b>	48.521

As aplicações financeiras de liquidez imediata são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as aplicações financeiras referentes a Certificados de Depósitos Bancários (CDB) foram remuneradas à taxa média de 102,90% e 104,40% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) respectivamente.

### 7. Contas a receber de clientes

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Vencidos acima de 360 dias	<b>3.501</b>	3.357
Vencidos entre 181 a 360 dias	<b>1.803</b>	1.546
Vencidos até 180 dias	<b>1.684</b>	3.465
A vencer	<b>14.362</b>	12.469
Perda de crédito esperada	<b>(4.523)</b>	(4.091)
	<b>16.827</b>	16.746

Os faturamentos mensais são efetuados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), com três vencimentos, nos dias 15, 25 do mês subsequente e 05 do mês posterior a este.

Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia passou a constituir a provisão para perda esperada de crédito de liquidação duvidosa de 100% dos títulos vencidos acima de 360 dias e 50% dos títulos vencidos de 181 dias a 360 dias. A Perda de crédito esperada é suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. Segue abaixo movimentação:

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Saldo Inicial	(4.091)	-
Adições	(523)	(4.091)
Reversões	91	-
Saldo Final	<b>(4.523)</b>	(4.091)

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 8. Ativo de contrato

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Operadora) regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão de energia elétrica pela Companhia, onde:

- 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 Remuneração Anual Permitida (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, 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.

A seguir é apresentada a composição do Ativo de Contrato da Companhia:

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Serviços de construção	<b>2.278.796</b>	2.249.212
Amortização do ativo de contrato	<b>(709.471)</b>	(679.405)
<b>Total líquido</b>	<b>1.569.325</b>	1.569.807
Circulante	<b>123.077</b>	122.103
Não circulante	<b>1.446.248</b>	1.447.704
<b>Total</b>	<b>1.569.325</b>	1.569.807

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 9. Caixa restrito

O saldo representa o valor acumulado nas contas reservas do BNDES e das Debêntures, apresentado em garantia ao Contrato de Financiamento firmado com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e conforme previsto na Escritura de Segunda Emissão de Debêntures da Companhia. O mecanismo de preenchimento destas contas reservas segue estritamente as condições previstas nos instrumentos contratuais, sendo ajustado periodicamente conforme apuração realizada pelo banco administrador e pelos financiadores. A totalidade do saldo está aplicada em CDB ou em fundos de investimento lastreado em títulos públicos federais, conforme previsão contratual.

Além das contas reservas, o contrato estabelece que em caso de ICSD inferior a 1,2, a Companhia deverá preencher a Conta de Complementação de ICSD de forma a manter o montante equivalente à diferença monetária entre o índice apurado e o valor equivalente a um ICSD mínimo de 1,2. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, não foi requerido compor a conta complementação de ICSD.

Em 31 de março de 2025, o saldo do Caixa Restrito está composto conforme segue:

	<b>31/03/2025</b>	<b>Movimentação</b>	<b>31/12/2024</b>
Pagamento Debêntures	<b>6.097</b>	<b>6.097</b>	-
Reserva de Debêntures	<b>14.161</b>	<b>204</b>	13.957
Reserva de BNDES	<b>14.845</b>	<b>426</b>	14.419
	<b>35.103</b>	<b>6.727</b>	28.376
	<b>31/12/2024</b>	<b>Movimentação</b>	<b>31/12/2023</b>
Pagamento Debêntures	-	(22)	22
Reserva de Debêntures	13.957	1.263	12.694
Reserva de BNDES	14.419	1.169	13.250
	28.376	2.410	25.966
	<b>31/03/2025</b>	<b>31/12/2024</b>	
Circulante	<b>6.097</b>	-	
Não circulante	<b>29.006</b>	28.376	
	<b>35.103</b>	28.376	

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 10. Estoque

Os estoques são compostos principalmente por materiais essenciais para a manutenção de subestações, como reatores, transformadores, disjuntores, entre outros. Esses itens são consumidos de acordo com a demanda de manutenção preventiva e corretiva ao longo do exercício. Além disso, o estoque também abriga estruturas metálicas das torres das linhas de transmissão. O custo dos estoques é determinado pelo método de alocação de custo médio. As provisões para estoques de baixa rotatividade ou obsoletos são constituídas quando consideradas necessárias pela Administração.

31 de dezembro de 2023	17.548
Adições	7.902
Baixas	(4.043)
31 de dezembro de 2024	21.407
Adições	924
Baixas	(111)
<b>31 de março de 2025</b>	<b>22.220</b>

### 11. Empréstimos e financiamentos

	31/12/2024	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	31/03/2025
BNDES Subcrédito A	240.314	5.862	(4.906)	(7.625)	233.645
BNDES Subcrédito B	10.035	236	(192)	(326)	9.753
BNDES Subcrédito C	1.200	23	(17)	(41)	1.165
	251.549	6.121	(5.115)	(7.992)	244.563

	31/12/2023	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	31/12/2024
BNDES Subcrédito A	267.463	22.611	(20.625)	(29.135)	240.314
BNDES Subcrédito B	11.186	906	(823)	(1.234)	10.035
BNDES Subcrédito C	1.349	85	(74)	(160)	1.200
	279.998	23.602	(21.522)	(30.529)	251.549

	31/03/2025	31/12/2024
Circulante	37.306	36.308
Não circulante	207.257	215.241
	<b>244.563</b>	251.549

Em 28 de setembro de 2016, foi assinado um Contrato de Financiamento com o BNDES, no valor total de R\$440.000. Os recursos destinados a este investimento foram postos à disposição da Companhia, sob a forma de três subcréditos:

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **11. Empréstimos e financiamentos--Continuação**

#### Subcrédito "A"

No valor de R\$420.000 providos com recursos ordinários do BNDES. Sobre o principal da dívida incidirão juros de 2,42% ao ano, acima da Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP), a partir da data de liberação dos recursos. Este subcrédito foi liberado em sua totalidade.

O montante apurado foi capitalizado trimestralmente, no dia 15 dos meses de janeiro, abril, julho e outubro de cada ano, no período compreendido entre o dia 15 subsequente à formalização deste contrato e 15 de janeiro de 2017.

O principal da dívida deve ser pago ao BNDES em 168 prestações mensais e sucessivas, vencendo-se a primeira prestação em 15 de fevereiro de 2017 e a última em 15 de janeiro de 2031.

#### Subcrédito "B"

No valor de R\$17.854 providos com recursos ordinários do BNDES. Sobre o principal da dívida incidirão juros de 2,02% ao ano, acima da Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP), a partir da data de liberação dos recursos. Este subcrédito foi desembolsado em sua totalidade.

O montante apurado foi capitalizado trimestralmente, no dia 15 dos meses de janeiro, abril, julho e outubro de cada ano, no período compreendido entre o dia 15 subsequente à formalização deste contrato e 15 de janeiro de 2017.

O principal da dívida deve ser pago ao BNDES em 168 prestações mensais e sucessivas, vencendo-se a primeira prestação em 15 de fevereiro de 2017 e a última em 15 de janeiro de 2031. Este subcrédito foi desembolsado em sua totalidade.

#### Subcrédito "C"

No valor de R\$2.200 providos com recursos ordinários do BNDES. Sobre o principal da dívida incidirá a Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP), a partir da data de liberação dos recursos. Este subcrédito é destinado a investimentos sociais não contemplados no licenciamento ambiental e/ou nos programas socioambientais do Projeto Básico Ambiental. O principal desta dívida é pago ao BNDES em 151 prestações mensais e sucessivas, vencendo-se a primeira em 15 de agosto de 2021 e a última em 15 de fevereiro de 2034. Em 31 de dezembro de 2024 já haviam sido desembolsados R\$2.200 deste subcrédito C.

Como garantia do financiamento, a Companhia assinou o contrato de Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios, cedendo os direitos relacionados ao Contrato de Concessão.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Em 31 de março de 2025, o cronograma de vencimento dos empréstimos está detalhado a seguir:

	2025	2026	2027 até o fim do contrato	Total
BNDES Subcrédito A	34.857	35.642	163.146	233.645
BNDES Subcrédito B	1.455	1.487	6.811	9.753
BNDES Subcrédito C	174	177	814	1.165
<b>Total</b>	<b>36.486</b>	<b>37.306</b>	<b>170.771</b>	<b>244.563</b>

#### Cláusulas restritivas (Covenants)

Conforme contrato de financiamento junto ao BNDES, a Companhia deve apresentar anualmente Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) maior ou igual a 1,20 e Índice de Capital Próprio igual ou superior a 20%. Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia estava em conformidade com as suas cláusulas restritivas. A mensuração do cálculo é requerida anualmente, na data base do exercício.

#### *Principais cláusulas restritivas do BNDES*

Adicionalmente, o contrato de financiamento estabelece covenants financeiros e obrigações a serem observados pela Companhia. As principais obrigações foram integralmente cumpridas, e, encontram-se transcritas abaixo:

- (a) Não constituir, sem autorização prévia do BNDES, penhor ou gravame sobre os direitos do Contrato de Cessão fiduciária.
- (b) Vincular, em favor de outro credor os direitos creditórios a serem dados em garantia ao BNDES.
- (c) Sem prévia autorização do BNDES, não realizar distribuição de dividendos e/ou pagamentos de juros sobre capital próprio cujo valor, isoladamente ou em conjunto, supere 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado.
- (d) Não firmar contrato de mútuo com seus acionistas, diretos ou indiretos, e/ou com pessoas físicas ou jurídicas componentes do Grupo Econômico a que pertença a Beneficiária e/ou seus acionistas, inclusive AFAC, ressalvados os AFACs durante o período de implantação do Projeto, bem como não efetuar redução de seu capital social até a liquidação final das obrigações do contrato, sem prévia e expressa anuência do BNDES.
- (e) Manter, durante o período de amortização do contrato, recursos na “Conta reserva”, com valores equivalentes a três vezes o valor da prestação mensal vincenda do serviço da dívida incluindo principal, juros e demais despesas pagas.

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### **11. Empréstimos e financiamentos--Continuação**

(f) Manter em situação regular suas obrigações junto aos órgãos do meio ambiente e demais órgãos fiscalizadores de aspectos socioambientais, durante o período de vigência deste Contrato;

(g) Informar ao BNDES sobre a existência de qualquer ação ou decisão judicial, processo, procedimento ou decisão administrativa relacionada ao projeto, especialmente quanto aos aspectos ambientais e/ou sociais, no prazo de 3 dias úteis a contar da data em que a beneficiária teve conhecimento da existência de tal ação ou decisão judicial, processo, procedimento ou decisão administrativa; e Adotar, durante o período de vigência deste Contrato, as medidas e ações destinadas a evitar ou corrigir danos ao meio ambiente, segurança e medicina do trabalho que possam vir a ser causados pelo projeto de que trata a Cláusula Primeira (Natureza, Valor e Finalidade do Contrato).

(h) Apurar anualmente o índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), calculado conforme metodologia constante no contrato

Em 31 de março de 2025, não houve incidência de nenhum evento que requeresse comunicação ao BNDES.

### **12. Debêntures**

Além do contrato de financiamento com BNDES, em 2018 a Companhia emitiu debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única para distribuição com esforços restritos, conforme ICVM 476, tendo a liquidação ocorrido em 03 de outubro de 2018. A emissão ocorreu nos termos da Lei 12.431/11, conforme alterada, tendo em vista o enquadramento do Projeto pelo Ministério de Minas e Energia (MME).

As debêntures possuem as seguintes características:

- Oferta: 2ª Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações via ICVM nº 476/09 (Lei 12.431);
- Código do ativo registrado na CETIP: TPSU12;
- Valor nominal unitário: R\$1.000 (um mil reais) na data da emissão;
- Data de emissão: 15/07/2018;
- Pagamento: Semestral, sendo a 1ª amortização em 15/06/2019;
- Data de vencimento: 15/12/2030;
- Quantidades de debêntures emitidas: 118.000;
- Volume da Série: R\$118.000

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 12. Debêntures--Continuação

- Tipo de Remuneração: IPCA;
- Taxa de Juros/Spread: 7,3870% a.a.;
- Garantias compartilhadas com o BNDES.

A seguir é apresentada a movimentação das debêntures:

	31/12/2024	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Custo de transação a amortizar	31/03/2025
Debêntures	118.957	4.480	-	-	-	123.437
Custo de transação	(1.800)	-	-	-	89	(1.711)
	117.157	4.480	-	-	89	121.726

	31/12/2023	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Custo de transação a amortizar	31/12/2024
Debêntures	129.131	15.482	(9.381)	(16.275)	-	118.957
Custo de transação	(2.099)	-	-	-	299	(1.800)
	127.032	15.482	(9.381)	(16.275)	299	117.157

As debêntures estão segregadas conforme abaixo:

	31/03/2025	31/12/2024
Circulante	27.380	24.750
Não circulante	94.346	92.407
	121.726	117.157

Em 31 de março de 2025, o cronograma de vencimento das Debêntures está detalhado a seguir:

	2025	2026	2027 até o final do contrato	Total
Debêntures	27.738	18.484	77.215	123.437
	27.738	18.484	77.215	123.437

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### **12. Debêntures--Continuação**

As debêntures possuem cláusulas restritivas “covenants” financeiras e não financeiras de vencimento antecipado, incluindo o cumprimento do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida de no mínimo 1,20, a partir de 31 de dezembro de 2019, e Índice de Capital Próprio igual ou superior a 20% durante toda a sua vigência. Em 31 de dezembro de 2024 todas as cláusulas restritivas estabelecidas no contrato de financiamento foram cumpridas pela Companhia. A mensuração do cálculo é requerida anualmente, na data base do exercício.

Adicionalmente, o contrato de financiamento estabelece covenants financeiros e obrigações a serem observados pela Companhia. As principais obrigações foram integralmente cumpridas, e, encontram-se transcritas abaixo:

- (a) Ter suas demonstrações financeiras auditadas por auditor independente registrado na CVM.
- (b) Redução do capital social da emissora, independentemente da distribuição de recursos às suas acionistas diretas e indiretas, ou cancelamento de adiantamento para futuro aumento de capital realizados por acionistas da emissora, sem prévia autorização do debenturista.
- (b) Não constituir, sem autorização prévia do BNDES, penhor ou gravame sobre os direitos do Contrato de Cessão fiduciária.
- (c) Vincular, em favor de outro credor, os direitos creditórios a serem dados em garantia ao BNDES.
- (d) Sem prévia autorização do BNDES, não realizar distribuição de dividendos e/ou pagamentos de juros sobre capital próprio cujo valor, isoladamente ou em conjunto, supere 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado.

Em 31 de março de 2025, não houve incidência de nenhum evento que requeresse comunicação ao BNDES.

### **13. Provisão para contingências**

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

A Companhia, com base na avaliação de seus assessores legais, constitui provisões para as ações cujas perdas são consideradas prováveis.

As provisões realizadas são relacionadas, em especial, a: (i) Causas Trabalhistas, que são referentes a ações movidas por ex-empregados de empreiteiros e empresas terceirizadas (pleiteando a responsabilidade subsidiária da companhia), envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras; (ii) Cíveis, são referentes as Servidões Administrativas e Ação Indenizatória, que ocorre quando há divergência entre o valor avaliado pela Companhia para pagamento e o pleiteado pelo proprietário e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (espólios com inventários em andamento, propriedades sem matrículas, entre outras). Decorrem também da intervenção no uso do capital de terceiros, seja na qualidade de confrontante, seja no caso de imóvel onde há áreas de servidão de passagem, a fim de preservar os limites e confrontações das faixas de servidão.

As contingências provisionadas estão classificadas conforme abaixo:

	Provisões Trabalhistas	Provisões Tributária (a)	Provisões Cível	Provisões Regulatórias (b)	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro 2024</b>	138	-	2.752	-	2.890
Adições	4	-	-	-	4
Pagamentos ou reversões	-	-	(199)	-	(199)
<b>Saldo em 31 de março 2025</b>	<b>142</b>	<b>-</b>	<b>2.553</b>	<b>-</b>	<b>2.695</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro 2023</b>	169	2.050	2.689	3.358	8.266
Adições	854	-	1.092	-	1.946
Pagamentos ou reversões	(885)	(2.050)	(1.029)	(3.358)	(7.322)
<b>Saldo em 31 de dezembro 2024</b>	<b>138</b>	<b>-</b>	<b>2.752</b>	<b>-</b>	<b>2.890</b>

(a) Refere-se ao processo de ação anulatória do Auto de Infração nº 003/ISSQN/PMR/2017, lavrado em 17/10/2017, pela Secretaria da Fazenda do Município de Ribeirãozinho/MT, com vistas à cobrança de valores a título de Imposto sobre Serviços de Qualquer Natureza - ISSQN, referentes a fatos geradores supostamente ocorridos nos exercícios de 2013 a 2017. No segundo trimestre de 2024, os advogados encarregados pelo processo efetuaram a revisão do prognóstico de perda deste processo, mudando a sua classificação de provável para possível, no montante atualizado de R\$2.276. Com base nessa análise, a Companhia atualizou seu registro e divulgação.

(b) Refere-se à provisão constituída em dezembro de 2023 para desconto de receita após queda de torre em função de evento climático extremo. Em janeiro de 2024, a Companhia reverteu a provisão após obter decisão liminar favorável suspendendo o desconto de qualquer valor até a decisão de mérito.

## 13. Provisão para contingências --Continuação

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

As contingências com prognóstico de perda possível estão classificadas conforme abaixo:

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Trabalhistas	1.153	1.119
Tributária	2.636	2.559
Civil	30.420	27.659
	<u>34.209</u>	<u>31.337</u>

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 14. Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

O imposto de renda e a contribuição social são apurados respectivamente com base no Lucro Real/Prejuízo Fiscal e Base Negativa. Foram apurados considerando a avaliação feita pela administração com base nos fluxos de caixa futuros e testes de recuperabilidade dos investimentos que indicaram que a Companhia terá rentabilidade para compensar os prejuízos fiscais acumulados. Em 2024 a empresa destinou R\$1.280 referente aos incentivos da Lei Rouanet (4%), Lei do Esporte (2%), Fundo para a Infância e Adolescência (1%) e Fundo do Idoso (1%). A contabilização dos Incentivos foram registradas em janeiro de 2025.

O valor do passivo diferido refere-se a diferenças temporárias apuradas com base na remuneração do ativo de contrato.

<b>Ativo Diferido</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	53.531	19.284	72.815
Adições 2025	103	39	142
Amortização 2025	(802)	(288)	(1.090)
<b>Saldo em 31/03/2025</b>	<b>52.832</b>	<b>19.035</b>	<b>71.867</b>

<b>Passivo Diferido</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	157.143	56.544	213.687
Adições 2025	7.396	2.663	10.059
Amortização 2025	(5.266)	(1.896)	(7.162)
<b>Saldo em 31/03/2025</b>	<b>159.273</b>	<b>57.311</b>	<b>216.584</b>
<b>Líquido em 31/03/2025</b>	106.441	38.276	144.717
<b>Líquido em 31/12/2024</b>	103.612	37.260	140.872

<b>Imposto a Recuperar</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	1.937	889	2.826
Pagamento por estimativa	1.258	512	1.770
Saldo negativo 2024	1.721	616	2.337
Transferência Saldo Negativo	(1.646)	(592)	(2.238)
<b>Saldo em 31/03/2025</b>	<b>3.270</b>	<b>1.425</b>	<b>4.695</b>

<b>Passivo Corrente</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	621	273	894
Compensação 2024	(192)	(274)	(466)
Adições 2025	2.916	1.052	3.968
Compensação IR retido sobre aplicação financeira	(331)	-	(331)
Compensação imposto retido sobre faturamento	(18)	(4)	(22)
Compensação pagamento por estimativa	(877)	(316)	(1.193)
Incentivo Cultural - Lei 8313	(428)	-	(428)
<b>Saldo em 31/03/2025</b>	<b>1.691</b>	<b>731</b>	<b>2.422</b>

## **Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 14. Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos--Continuação

<u>Resultado</u>	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Imposto de renda diferido passivo	<b>(2.027)</b>	(2.407)
Incentivo Cultural - Lei 8313	<b>429</b>	-
Imposto de renda corrente	<b>(2.663)</b>	(3.518)
	<b>(4.261)</b>	(5.925)
Contribuição social diferido passivo	<b>(728)</b>	(867)
Contribuição social corrente	<b>(961)</b>	(1.269)
	<b>(1.689)</b>	(2.136)
	<b>(5.950)</b>	(8.061)

### 15. Patrimônio líquido

#### a) Capital social

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$733.832 (setecentos e trinta e três milhões, oitocentos e trinta e dois mil, trezentos e três reais) dividido em 733.832.303 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas, no valor nominal de R\$1,00 cada, pela State Grid Brazil Holding S.A. e Copel Geração e Transmissão S.A., na proporção de 51% e 49%, respectivamente.

A composição do capital social subscrito da Companhia é como se segue:

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>	<u>%</u>
State Grid Brazil Holding S.A.	<b>374.254</b>	374.254	51%
Copel Geração e Transmissão S.A.	<b>359.578</b>	359.578	49%
	<b>733.832</b>	733.832	100%

#### b) Dividendos

Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 25% 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.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 15. Patrimônio líquido--Continuação

#### b) Dividendos--Continuação

Em 28 de junho de 2023, a Companhia pagou o valor de R\$10.374, referente à distribuição parcial de dividendos mínimos obrigatórios dos exercícios anteriores.

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia destinou o valor de R\$12.013, equivalente a 25% do lucro líquido ajustado após a destinação de 5% para reserva legal, para distribuição de dividendos mínimos obrigatórios, sendo R\$0,016,37 para cada ação do capital social.

Em 10 de maio de 2024, a Companhia pagou o valor de R\$ 20.976 e em 27 de novembro de 2024, a Companhia pagou o valor de R\$12.144, referente à distribuição parcial de dividendos mínimos obrigatórios dos exercícios anteriores.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia destinou o valor de R\$10.945, equivalente a 25% do lucro líquido ajustado após a destinação de 5% para reserva legal, para distribuição de dividendos mínimos obrigatórios, sendo R\$0,0149 para cada ação do capital social.

### 16. Receita operacional líquida

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Receita de Construção	249	-
Remuneração dos ativos de contrato	29.336	29.314
Receita de Operação e Manutenção	10.433	13.836
Outras de Receitas	77	-
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>40.095</b>	<b>43.150</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>		
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(350)	(371)
Reserva global de reversão - RGR	(1.251)	(1.066)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE	(134)	(140)
Pis	(691)	(729)
Cofins	(3.184)	(3.357)
<b>Total receita operacional líquida</b>	<b>34.485</b>	<b>37.487</b>

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 17. Custo de construção

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Edificações e obras civis	233	-
Máquinas e equipamentos	273	-
Servidão	431	-
<b>Total</b>	<b>937</b>	<b>-</b>

### 18. Custo de operação e manutenção

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Pessoal	(1.143)	(1.236)
Materiais	(214)	(184)
Serviços de terceiros	(685)	(1.744)
Arrendamentos e aluguéis	(111)	(137)
Seguros	(109)	(90)
Tributos	(12)	(102)
Recuperação de despesas	91	-
<b>Total</b>	<b>(2.183)</b>	<b>(3.493)</b>

### 19. Despesas operacionais e administrativas

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Pessoal	(744)	(816)
Materiais	(5)	(7)
Serviços de terceiros	(495)	(339)
Arrendamentos e aluguéis	(32)	(35)
Seguros	(15)	(29)
Perdas de crédito esperada	(432)	-
Contingência	(4)	3.373
Tributos	(8)	(7)
Depreciação	(67)	(44)
Amortização	(7)	(7)
Outras Receitas	-	37
<b>Total</b>	<b>(1.809)</b>	<b>2.126</b>

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 20. Receitas (despesas) financeiras

	31/03/2025	31/03/2024
<b>Receitas financeiras</b>		
Receitas de aplicações financeiras	2.233	1.914
Variações monetárias ativas	89	4
Juros sobre recebimentos	1	7
Pis sobre receitas financeiras	(15)	(13)
Cofins sobre receitas financeiras	(94)	(77)
	<u>2.214</u>	<u>1.835</u>
<b>Despesas financeiras</b>		
Variações monetárias passivas	(30)	(33)
Juros e multas	(2)	-
Juros sobre empréstimos e debêntures	(10.601)	(10.374)
Despesas com debêntures	(89)	(75)
Outras despesas financeiras	(53)	(60)
	<u>(10.775)</u>	<u>(10.542)</u>
<b>Total</b>	<u>(8.561)</u>	<u>(8.707)</u>

### 21. Gestão de riscos

O gerenciamento de riscos visa identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir as estratégias de controle e as ações para mitigação dos riscos e subsequentemente para monitorar esses riscos.

A Administração define o apetite para riscos em contextos e situações específicas e acompanha cumprimento do plano de gerenciamento de riscos, revisando sua estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia.

O gerenciamento de riscos é feito também com base nas políticas dos acionistas da Companhia.

Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados e as estratégias de gerenciamento adotadas.

#### a) Riscos de crédito

É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. As operações que sujeitam a companhia ao risco de crédito decorrem principalmente de caixa e equivalentes de caixa, bem como de exposições de crédito a clientes, conforme apresentado a seguir:

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### a) Riscos de crédito--Continuação

	<u>31/03/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Caixa e equivalentes de caixa	<b>57.828</b>	48.521
Conta a receber	<b>16.827</b>	16.746
Caixa restrito	<b>35.103</b>	28.376
	<b><u>109.758</u></b>	<u>93.643</u>

- Caixa e equivalentes de caixa: representado pelo valor mantido em contas bancárias e aplicações financeiras de liquidez imediata. A política de abertura de contas bancárias e aplicações financeiras restringe o relacionamento com instituições bancárias com rating mínimo de AA+. As aplicações devem ser feitas predominantemente em CDB.
- Contas a receber: a Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para devedores duvidosos em relação aos seus clientes, considerando o baixo risco de inadimplência de seus clientes. O Contrato de Uso do Sistema de Transmissão ("CUST"), celebrado entre o ONS, as concessionárias de transmissão e o usuário, tem como um de seus objetivos: "Estabelecer os termos e as condições que irão regular a administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das concessionárias de transmissão." São instrumentos financeiros que garantem o recebimento dos valores devidos pelos usuários às concessionárias de transmissão e ao ONS, pelos serviços prestados e discriminados no CUST: i) Carta de Fiança Bancária - CFB e ii) Contrato de Constituição de Garantia - CCG.

As principais vantagens desses mecanismos de proteção estão descritas a seguir:

- Riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todos os transmissores.
- As garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários.
- Negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários.
- No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário - CFB.
- Caixa restrito: representado pelo valor acumulado nas contas reservas do BNDES e das debêntures, apresentada em garantia ao contrato de financiamento firmado com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e conforme previsto na Escritura de Segunda Emissão de Debêntures da Companhia.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### b) Risco 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 e índices de preços. A Companhia não enxerga necessidade em fazer hedge para se proteger desses riscos, tendo em vista que na fase atual de Operação e Manutenção não há exposição a variações de preços de *commodities* e seus contratos têm índice de reajuste em linha com reajuste da receita. Porém esses riscos são monitorados periodicamente pela Administração. A Companhia também não pratica aplicações de caráter especulativo ou em quaisquer outros ativos de riscos.

Risco de taxa de juros: refere-se aos impactos nas taxas de juros variáveis sobre as receitas financeiras oriundas das aplicações financeiras.

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:

<u>Instrumentos financeiros por indexador</u>	<u>31/032025</u>	<u>31/12/2024</u>
CDB-DI	20.209	4.407
FUNDO DE INVESTIMENTO BANCOS REFERENCIADOS DI	31.384	38.461

Dessa forma, eventual desvalorização nas taxas de juros poderá impactar negativamente o resultado da Companhia.

#### *Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras*

A Companhia está exposta ao risco de variação das taxas de juros dos instrumentos financeiros em aberto ao fim do exercício deste relatório. Para elaboração da análise de sensibilidade, considera-se a curva histórica dos índices econômicos, bem como projeções divulgadas por entes com reconhecimento de mercado.

Para aplicações financeiras, a política de investimentos da companhia restringe-se a instrumentos de renda fixa, estando sua exposição atrelada principalmente ao risco de variação do CDI, porém somente em relação aos ganhos financeiros, não havendo impacto nas contas de ativo.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### b) Risco de mercado--Continuação

##### *Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - financiamentos*

Com relação aos empréstimos e financiamentos, a exposição da companhia está relacionada à variação da TJLP, indexador do Contrato de Financiamento com o BNDES, e ao IPCA, indexador da Segunda Emissão de Debêntures.

As projeções indicativas para a variação da TJLP nos próximos meses não trazem alterações materialmente relevantes para o total de despesas financeiras da companhia no próximo período.

As variações do IPCA são capturadas no reajuste anual da RAP, rebalanceando o fluxo de caixa da Companhia e por isso, eventual aumento na despesa financeira seria acompanhado em aumento da Receita de Serviços, ainda que em momentos diferentes.

- Risco de inflação - a receita da Companhia é atualizada anualmente por índices de inflação. Em caso de deflação, as concessionárias terão suas receitas reduzidas. Em caso de repentino aumento da inflação, a Companhia poderia não ter as suas receitas ajustadas tempestivamente e, com isso, incorrer em impactos nos resultados.

#### c) Riscos operacionais

Os riscos operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da Companhia ou de fatores externos, tais como aqueles decorrentes de exigências legais e regulatórias e de padrões geralmente aceitos de comportamento empresarial.

- Risco técnico - a infraestrutura da Companhia é dimensionada de acordo com orientações técnicas impostas por normas locais e internacionais. Ainda assim, eventos decorrentes de caso fortuito ou força maior podem causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nestes casos, a Companhia pode ter seu caixa impactado pelos custos necessários para o reestabelecimento das instalações às condições de operação, ainda que não haja desconto da Parcela Variável de Indisponibilidade (PVI), decorrente de eventuais indisponibilidades de suas Linhas de Transmissão. A Companhia mitiga o risco de perda de ativos mediante a contratação de cobertura securitária para a totalidade dos ativos de transmissão.
- Riscos regulatórios - a Companhia está sujeita a extensa e complexa legislação e regulação governamental emitida pelos seguintes órgãos: Ministério de Minas e Energia - MME, ANEEL, ONS e Ministério do Meio Ambiente.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### c) Riscos operacionais--Continuação

- Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura - caso a Companhia, por determinação regulatória, necessite expandir os seus negócios com a construção de novas instalações de transmissão poderá incorrer em riscos inerentes a atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidades. Ainda assim, qualquer novo investimento aprovado pelo Poder Concedente será remunerado por incremento da RAP.

O risco de atrasos na construção de novas instalações pode estar ligado ao fato de a Companhia depender de terceiros para fornecer os equipamentos utilizados em suas instalações e, por isso, estar sujeita a aumentos de preços e falhas por parte de tais fornecedores, como atrasos na entrega dos equipamentos ou entrega de equipamentos avariados. Tais falhas poderão prejudicar as atividades e ter um efeito adverso relevante nos resultados da Companhia. Adicionalmente, devido às especificações técnicas dos equipamentos utilizados em suas instalações, a Companhia tem à disposição poucos fornecedores.

- Risco de seguros - a Companhia contrata seguros de risco operacional e de responsabilidade civil contra terceiros para suas linhas de transmissão e subestações. A Companhia adota critérios na contratação dos seguros com o intuito de utilizar as melhores práticas adotadas por outras empresas representativas do setor, contratando cobertura para a totalidade de seu ativo e limitando os valores de indenização com base em estudos de perda máxima provável, resultando em elevados níveis de cobertura securitária.

#### 21.1. Categorias de instrumentos financeiros

<u>Ativos financeiros</u>	<u>Categoria</u>
Caixa e equivalentes de caixa	Valor justo por meio do resultado
Caixa restrito	Valor justo por meio do resultado
Contas a Receber	Valor justo pelo custo amortizado
<u>Passivos financeiros</u>	
Fornecedores	Outros passivos financeiros
Empréstimos e financiamentos	Outros passivos financeiros
Debêntures	Outros passivos financeiros

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o valor de mercado dos ativos e passivos financeiros acima se aproxima do valor contábil.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### 21.1. Categorias de instrumentos financeiros--Continuação

##### Classificações contábeis e valores justos

No que tange ao cálculo dos valores justos, para os principais saldos sujeitos a variações entre os valores contábeis e valores justos, consideramos:

- Caixa e equivalentes de caixa - contas correntes e aplicações financeiras conforme posição dos extratos bancários.
- Caixa restrito - representado pelo valor acumulado nas contas reservas do BNDES e das Debêntures.
- Empréstimos e financiamentos - a Companhia considera que os valores justos para o financiamento do BNDES são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.
- Debêntures - a Companhia considera que os valores justos para as debêntures são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.

##### Hierarquia do valor justo

- Nível 1 - preços cotados não ajustados em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- Nível 2 - *inputs*, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo (diretamente preços ou indiretamente derivado de preços).
- Nível 3 - premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (*inputs* não observáveis).

Todos os instrumentos financeiros registrados e classificados pela Companhia a valor justo por meio do resultado foram classificados no nível 2. Não houve instrumentos financeiros alocados aos Níveis 1 e 3, nem ocorreram transferências de níveis no período observado.

##### Gerenciamento do capital

A política da Administração é manter uma sólida base de capital para manter a confiança do investidor, do setor e do mercado, e manter o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora os retornos sobre capital, que a Companhia define como resultados de atividades operacionais divididos pelo patrimônio líquido total. A Administração também monitora o nível de dividendos para acionistas ordinários.

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação

Em 31 de março de 2025

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

### 22. 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.

Na data de fechamento deste relatório, a cobertura de seguros era como abaixo:

Tipo de seguro	Vigência		Limite máximo de indenização	Apólice
	Início	Fim		
Riscos Operacionais	12/09/2024	12/09/2025	R\$40.000	01009601000203
Responsabilidade Civil	12/04/2024	12/04/2025	R\$10.000	5100000044676

### 23. Transações com partes relacionadas

#### a) Remuneração de Administradores

Até 31 de março de 2025 o total destinado à remuneração dos Conselheiros e Administradores foi de R\$246 (R\$230 em 31 de março de 2024).

#### b) Operações comerciais

Partes relacionadas	Natureza contábil	Natureza da operação	31/03/2025	31/12/2024
<b>Ativo</b>				
Copel Geração e Transmissão S.A	Contas a receber	Receita Anual Permitida	<b>184</b>	184
COPEL Distribuição S.A.	Contas a receber	Receita Anual Permitida	<b>558</b>	535
		Total	<b>742</b>	719
<b>Passivo</b>				
Silvania Transmissora de Energia S.A.	Fornecedores	Custo de O&M	-	74
		Total	-	74
<b>Dividendos a pagar</b>				
Copel Geração e Transmissão S.A	Dividendos	Dividendos	<b>34.017</b>	34.017
State Grid Brazil Holding	Dividendos	Dividendos	<b>35.405</b>	35.405
			<b>69.422</b>	69.422

## Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias--Continuação  
Em 31 de março de 2025  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 23. Transações com partes relacionadas--Continuação

#### b) Operações comerciais--Continuação

<b>Partes relacionadas</b>	<b>Natureza contábil</b>	<b>Natureza da operação</b>	<b>31/03/2025</b>	<b>31/03/2024</b>
<b>Resultado (Receitas)</b>				
Copel Geração e Transmissão S.A	Receita Operacional	Receita Anual Permitida	<b>549</b>	1.134
COPEL Distribuição S.A.	Receita Operacional	Receita Anual Permitida	<b>1.668</b>	3.443
State Grid Brazil Holding	Receita Operacional	Receita Anual Permitida	-	-
			<b>2.217</b>	4.577
<b>Resultado (Despesas)</b>				
State Grid Brasil Holding - Aluguel	Custos administrativos	Aluguel	<b>32</b>	35
Itumbiara Transmissora de Energia S.A	Custo Operacional	Custo O&M	-	255
Silvania Transmissora de Energia S.A.	Custo Operacional	Custo O&M	<b>177</b>	-
			<b>209</b>	290