

# **Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas**

**ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

31 de dezembro de 2021  
com Relatório do Auditor Independente

# **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Demonstrações contábeis individuais e consolidadas

31 de dezembro de 2021

## Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas..... 1

Demonstrações contábeis individuais e consolidadas auditadas

Balanço patrimonial .....	6
Demonstração do resultado .....	8
Demonstração do resultado abrangente .....	9
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	10
Demonstração dos fluxos de caixa.....	11
Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas .....	12



Building a better  
working world

São Paulo Corporate Towers  
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909  
6º ao 10º andar - Vila Nova Conceição  
04543-011 - São Paulo - SP - Brasil

Tel: +55 11 2573-3000  
ey.com.br

## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

Aos Administradores e Acionistas da

**ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

São Paulo – SP

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 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 o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2021, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### **Base para opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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.

### **Principais assuntos de auditoria**

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para o assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas”, incluindo aquelas em relação a esse principal assunto de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar o assunto abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia.

### Mensuração do ativo contratual

Conforme divulgado na nota explicativa 3.2 às demonstrações contábeis, a Companhia e suas controladas avaliam que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, segue existindo um ativo contratual pela contrapartida da receita de infraestrutura, uma vez que é necessária a satisfação da obrigação de operar e manter a infraestrutura de transmissão para que a Companhia e suas controladas passem a ter um direito incondicional de receber caixa. Conforme divulgado na nota explicativa 6, em 31 de dezembro de 2021, o saldo do ativo contratual da Companhia era de R\$ 778.257 mil para a controladora e R\$ 1.544.497 mil para o consolidado. O ativo contratual refere-se ao direito da Companhia e suas controladas à contraprestação em decorrência dos investimentos realizados na construção da infraestrutura das linhas de transmissão, incluindo margem de construção, indenização pelos ativos não amortizados ao final da concessão e receita de remuneração dos ativos da concessão.

O reconhecimento do ativo contratual e da receita da Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente (IFRS15 – Revenue from contract with customer), conforme divulgado na nota explicativa 2.4, requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle sobre o direito de uso dos ativos. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia e suas controladas em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela diretoria para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra e margens de lucros esperada em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas. Finalmente, por se tratar de um contrato de longo prazo, a identificação da taxa de desconto que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimento futuro também requer o uso de julgamento por parte da diretoria. Devido à relevância dos valores e do julgamento significativo envolvido, consideramos a mensuração do ativo contratual e das respectivas receitas como um assunto significativo para a nossa auditoria.

### *Como nossa auditoria conduziu esse assunto*

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros: i) a avaliação dos procedimentos relacionados aos gastos realizados para execução do contrato; (ii) análise da determinação de margem nos projetos em construção, relacionado aos novos contratos de concessão, e aos projetos de reforços e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica já existentes, verificando a metodologia e as premissas adotadas pela Companhia e suas controladas, para estimar o custo total de construção, e o valor presente dos fluxos de recebimento futuro, descontado a taxa de juros implícita que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimentos; (iii) com o auxílio de especialistas em modelagem financeira, análise da metodologia e dos cálculos para determinar a referida taxa implícita de desconto; (iv) análise do contrato de concessão e seus aditivos para identificar as obrigações de performance previstas contratualmente, além de aspectos relacionados aos componentes variáveis, aplicáveis ao preço do contrato; (v) análise do enquadramento da infraestrutura já construída no conceito de ativo contratual; (vi) análise da atribuição de receita a cada uma das obrigações de performance presentes nos contratos de concessão; (vii) análise de eventual risco de penalizações por atrasos na construção ou indisponibilidade; (viii) análise da eventual existência de contrato oneroso; (ix) análise dos impactos oriundos da Revisão Tarifária Periódica (RTP), por meio de inspeção das notas técnicas e consultas públicas emitidas pelo órgão regulador, recálculo do valor presente do fluxo contratual dos ativos da concessão, com base na nova Receita Anual Permitida (RAP) e verificação das glosas de projetos e das bases de remuneração; (x) avaliação dos seguintes aspectos relacionados aos projetos de construção: (a) análise do cumprimento do cronograma físico das obras em andamento, bem como a verificação da existência ou não de itens anormais ao cronograma físico atualizado da obra, com possíveis alterações de projeto, ou mudanças de fornecedores que possam gerar custos não capturados pelos controles internos da Companhia e de suas controladas; (b) avaliação das variações entre o orçamento inicial e orçamento atualizado das obras em andamento, e as justificativas apresentadas pela gestão da obra para os desvios; e (c) caso aplicável, verificação de indícios de suficiência dos custos a incorrer, para conclusão das etapas construtivas do empreendimento; (xi) análises das comunicações com órgãos reguladores relacionadas à atividade de transmissão de energia elétrica e de mercado de valores mobiliários; e (xii) a avaliação das divulgações efetuadas pela Companhia e suas controladas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre a mensuração do ativo contratual da Companhia e de suas controladas, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos que os critérios e premissas adotados pela diretoria na determinação da receita do ativo contratual e das respectivas receitas, assim como as divulgações nas notas explicativas 2.4, 3.2 e 6 são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

## **Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, 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 individuais e consolidadas, 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 e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

## **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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 mantivemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos 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.
- Obtivemos 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 e suas controladas.




Building a better  
working world

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluímos 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 individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance, da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aquele que foi considerado como mais significativo na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, dessa maneira, constitui o principal assunto de auditoria. Descrevemos esse assunto em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 10 de março de 2022.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP034519/O-6  
  
Eduardo Wellichen  
Contador CRC-1SP184050/O-6

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>					
<b>Ativo circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	4	20.450	14.685	25.883	25.103
Investimento curto prazo	5	162	-	162	3.434
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		11.032	7.815	16.654	15.196
Ativo contratual da concessão	6	107.925	85.052	176.703	147.926
Imposto de renda e contribuição social compensáveis		2.021	5.465	4.564	8.214
Outros tributos compensáveis		52	48	57	92
Dividendos a receber		10.189	8.880	10.189	8.880
Outros ativos		6.755	9.101	7.352	9.896
		<b>158.586</b>	<b>131.046</b>	<b>241.564</b>	<b>218.741</b>
<b>Ativo não circulante</b>					
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		2.705	3.592	3.078	3.962
Ativo contratual da concessão	6	670.332	599.739	1.367.794	1.236.747
Outros ativos		408	395	408	395
Investimentos	7	209.686	203.078	102.021	96.838
Imobilizado		958	697	1.096	1.006
Intangível		1.548	1.603	1.548	1.603
		<b>885.637</b>	<b>809.104</b>	<b>1.475.945</b>	<b>1.340.551</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>1.044.223</b>	<b>940.150</b>	<b>1.717.509</b>	<b>1.559.292</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Passivo</b>					
<b>Passivo circulante</b>					
Debêntures, empréstimos e arrendamento mercantil	8	2.412	755	2.165	436
Fornecedores		3.058	6.249	9.725	18.367
Imposto de renda e contribuição social a pagar	9	7.250	12.609	7.281	13.464
Outros tributos a pagar		3.788	3.507	5.409	5.117
Dividendos a pagar	15	47.544	28.582	60.305	44.551
Provisão para compensação ambiental	14	1.111	943	1.111	943
Encargos regulatórios a pagar	10	5.614	5.620	6.039	6.057
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	12	7.177	5.656	13.789	11.701
Outros passivos		7.329	8.008	8.211	9.207
		<b>85.283</b>	<b>71.929</b>	<b>114.035</b>	<b>109.843</b>
<b>Passivo não circulante</b>					
Debêntures, empréstimos e arrendamento mercantil	8	151.759	151.511	522.263	485.434
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	161.427	127.290	261.175	207.544
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	12	44.577	39.883	111.624	101.119
		<b>357.763</b>	<b>318.684</b>	<b>895.062</b>	<b>794.097</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>443.046</b>	<b>390.613</b>	<b>1.009.097</b>	<b>903.940</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	15	340.078	340.078	340.078	340.078
Reservas de lucro	15	158.104	118.041	158.104	118.041
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	15	102.995	91.418	102.995	91.418
Total do patrimônio líquido		601.177	549.537	601.177	549.537
Participação de acionistas não controladores		-	-	107.235	105.815
<b>Patrimônio líquido + participação de acionistas não controladores</b>		<b>601.177</b>	<b>549.537</b>	<b>708.412</b>	<b>655.352</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>1.044.223</b>	<b>940.150</b>	<b>1.717.509</b>	<b>1.559.292</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Receita de operação e manutenção		57.319	210.270	69.210	221.042
Receita de implementação de infraestrutura		-	62.011	-	130.885
Remuneração do ativo contratual da concessão		177.370	(56.142)	297.640	21.839
(-) Parcela variável		(60)	(1.128)	(90)	(1.142)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>17</b>	<b>234.629</b>	<b>215.011</b>	<b>366.760</b>	<b>372.624</b>
Custo dos serviços prestados					
Pessoal		(5.353)	(5.519)	(6.940)	(7.210)
Material e serviços de terceiros		(3.745)	(17.299)	(4.643)	(19.182)
Outros		(448)	(289)	(862)	(564)
Custo de implementação de infraestrutura	18	-	-	-	(40.889)
<b>Lucro bruto</b>		<b>225.083</b>	<b>191.904</b>	<b>354.315</b>	<b>304.779</b>
<b>(Despesas) Receitas operacionais</b>					
Pessoal e administradores		(4.824)	(4.720)	(6.202)	(5.893)
Material e serviços de terceiros		(990)	(1.120)	(1.363)	(1.345)
Depreciação e amortização		(67)	(255)	(205)	(287)
Outras		(623)	(1.349)	(1.367)	990
		<b>(6.504)</b>	<b>(7.444)</b>	<b>(9.137)</b>	<b>(6.535)</b>
Resultado de equivalência patrimonial	7	49.239	37.007	23.635	1.696
<b>Lucro operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>267.818</b>	<b>221.467</b>	<b>368.813</b>	<b>299.940</b>
<b>Resultado financeiro</b>					
Receitas financeiras	19	1.674	1.235	2.056	1.774
Despesas financeiras	19	(11.588)	(6.576)	(67.896)	(35.495)
<b>Lucro antes da contribuição social e do imposto de renda</b>		<b>257.904</b>	<b>216.126</b>	<b>302.973</b>	<b>266.219</b>
Imposto de renda e contribuição social					
Correntes	20	(9.164)	(15.613)	(9.238)	(17.210)
Diferidos	11 e 20	(34.138)	(28.341)	(53.631)	(41.667)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>214.602</b>	<b>172.172</b>	<b>240.104</b>	<b>207.342</b>
Atribuído a acionistas controladores		-	-	214.602	172.172
Atribuído a acionistas não controladores		-	-	25.502	35.170

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Lucro líquido do exercício</b>	214.602	172.172	240.104	207.342
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b>214.602</b>	<b>172.172</b>	<b>240.104</b>	<b>207.342</b>
Atribuído a acionistas controladores	-	-	214.602	172.172
Atribuído a acionistas não controladores	-	-	25.502	35.170

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Em milhares de reais)

	Reservas de lucros								
	Capital Social	Reserva legal	Reserva especial para incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Proposta de distribuição de dividendos adicionais	Lucros Acumulados	Total	Participação de não controladores	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>319.624</b>	<b>63.925</b>	<b>20.454</b>	<b>13.637</b>	<b>138.167</b>	-	<b>555.807</b>	<b>83.603</b>	<b>639.410</b>
Aumento de capital	20.454	-	(20.454)	-	-	-	-	-	-
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(138.167)	-	(138.167)	-	(138.167)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	172.172	172.172	35.170	207.342
Destinação proposta à A.G.O.:									
Reserva legal	-	4.091	-	-	-	(4.091)	-	-	-
Incentivo fiscal	-	-	20.624	-	-	(20.624)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(28.582)	(28.582)	(7.968)	(36.550)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	(11.693)	(11.693)	(4.990)	(16.683)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	91.418	(91.418)	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	15.764	-	(15.764)	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>340.078</b>	<b>68.016</b>	<b>20.624</b>	<b>29.401</b>	<b>91.418</b>	-	<b>549.537</b>	<b>105.815</b>	<b>655.352</b>
Distribuição de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(91.418)	-	(91.418)	-	(91.418)
Dividendos intermediários	-	-	-	(24.000)	-	-	(24.000)	(17.715)	(41.715)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	214.602	214.602	25.502	240.104
Destinação proposta à A.G.O.:									
Incentivo fiscal	-	-	24.424	-	-	(24.424)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(47.544)	(47.544)	(6.367)	(53.911)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	102.995	(102.995)	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	39.639	-	(39.639)	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>340.078</b>	<b>68.016</b>	<b>45.048</b>	<b>45.040</b>	<b>102.995</b>	-	<b>601.177</b>	<b>107.235</b>	<b>708.412</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Lucro antes da contribuição social e imposto de renda</b>	257.904	216.126	302.973	266.219
<b>Itens que não afetam as disponibilidades</b>				
Depreciação e amortização	67	255	205	287
Equivalência patrimonial	(49.239)	(37.007)	(23.635)	(1.697)
Juros e variação monetária	11.402	6.199	67.430	34.860
Baixa de ativos	-	-	61	-
Provisão para compensação ambiental	168	-	168	-
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	6.215	4.260	12.593	17.541
	<b>226.517</b>	<b>189.833</b>	<b>359.795</b>	<b>317.210</b>
<b>(Aumento) redução no ativo</b>				
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias	(2.330)	1.853	(574)	(7.434)
Ativo contratual da concessão	(93.466)	(64.051)	(159.824)	(164.287)
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	3.440	1.684	3.685	1.695
Outros ativos	2.332	(2.700)	2.530	(3.230)
	<b>(90.024)</b>	<b>(63.214)</b>	<b>(154.183)</b>	<b>(173.256)</b>
<b>Aumento (redução) no passivo</b>				
Fornecedores	(3.191)	2.893	(8.642)	(16.306)
Tributos e contribuições sociais a recolher	124	(1.529)	72	(2.260)
Outros passivos	(2.205)	1.189	(2.745)	(2.219)
Pagamento de Imposto de renda e contribuição social	(14.366)	(22.128)	(15.201)	(23.746)
	<b>(19.638)</b>	<b>(19.575)</b>	<b>(26.516)</b>	<b>(44.531)</b>
<b>Caixa líquido proveniente das atividades operacionais</b>	<b>116.855</b>	<b>107.044</b>	<b>179.096</b>	<b>99.423</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>				
Resgates de investimentos curto prazo	(162)	13.340	3.272	-
Aplicações de investimentos curto prazo	-	-	-	58.195
Recebimento de dividendos	41.322	16.969	41.322	16.969
Aplicações no imobilizado	(267)	(122)	(295)	(129)
Aplicações no intangível	(6)	(4)	(6)	(4)
<b>Caixa líquido proveniente das atividades de investimentos</b>	<b>40.887</b>	<b>30.183</b>	<b>44.293</b>	<b>75.031</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>				
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	(51.469)	(10.000)
Pagamentos de dividendos	(143.999)	(180.002)	(143.999)	(180.002)
Debêntures captadas	-	100.000	-	100.000
Amortização de juros de debêntures e arrendamento mercantil	(7.977)	(4.098)	(27.140)	(21.450)
Pagamento de debêntures e arrendamento mercantil	(1)	(55.984)	(1)	(55.984)
	<b>(151.977)</b>	<b>(140.084)</b>	<b>(222.609)</b>	<b>(167.436)</b>
<b>Caixa líquido proveniente das atividades de financiamentos</b>	<b>(151.977)</b>	<b>(140.084)</b>	<b>(222.609)</b>	<b>(167.436)</b>
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>5.765</b>	<b>(2.857)</b>	<b>780</b>	<b>7.018</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	14.685	17.542	25.103	18.085
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	20.450	14.685	25.883	25.103
<b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>5.765</b>	<b>(2.857)</b>	<b>780</b>	<b>7.018</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

# ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

## 1. Contexto operacional

A Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (“ENTE” ou “Companhia”) foi constituída como sociedade anônima de capital fechado em 30 de setembro de 2002 e tem como objeto social planejar, implantar, construir, operar e manter a infraestrutura de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos. Domiciliada no Brasil, sua sede social está localizada na Rua Olimpíadas, 66 - 8º andar - Sala D - São Paulo - SP.

A Companhia é controlada da Alupar Investimento S.A.

A ENTE e sua controlada possuem o direito de explorar, direta ou indiretamente, os seguintes contratos de concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica:

Contrato de concessão								
Concessionária	Participação	Número	Prazo (anos)	Vigência até	RAP (*)	Índice de correção	Data da entrada em operação comercial	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação
ENTE	-	085/2002	30	2032	184.456	IGP-M	fev/05	Sim
EDTE (**)	50,10%	15/2016	30	2046	76.120	IPCA	jan/20	Não

(\*) A Receita Anual Permitida (RAP) da concessionária é definida pelo Poder Concedente, a ANEEL e corrigida anualmente, para períodos definidos como ciclos, que compreendem os meses de julho a junho do ano posterior, por meio de Resoluções Homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). A RAP informada está conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.895 de 13/07/2021.

(\*\*) RAP acrescida de PIS e COFINS, conforme definido contratualmente o valor será de R\$ 83.879 para EDTE.

Os Contratos de Concessão estabelecem que a extinção das concessões determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados aos serviços, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida às transmissoras, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Diante disso, a Administração da ENTE e de sua controlada entende que ao final do prazo de cada concessão os valores residuais dos bens vinculados ao serviço serão indenizados pelo poder concedente. A metodologia aplicada à valorização desses ativos encontra-se divulgada na nota explicativa “Ativo contratual da concessão”.

### 1.1 Impactos do COVID 19 (Coronavírus) nos negócios da Companhia

Diante da pandemia reportada pela Organização Mundial de Saúde (OMS) relacionada à difusão do Covid-19, a Companhia e sua controlada adotaram medidas de monitoramento e prevenção a fim de proteger seus colaboradores e comunidades em que atua, visando manter a continuidade operacional de suas linhas de transmissão, observando as recomendações das autoridades sanitárias.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

A partir de 18 de outubro de 2021, os colaboradores do Escritório Corporativo iniciaram a retomada do trabalho presencial na modalidade de escala híbrida e de forma flexível, seguindo um protocolo rigoroso de cuidados e prevenção à COVID-19, cujas principais orientações são: revezamento de colaboradores(as) em regime de escala, sendo três dias de forma presencial e dois dias em home office (trabalho remoto); estabelecimento de horários flexíveis para jornada de trabalho e refeições; uso obrigatório de máscaras durante toda a interação presencial; testagem semanal no primeiro dia de trabalho no escritório; distanciamento das estações de trabalho e demais ambientes do escritório (copas, banheiros); restrições de utilização de salas de reunião e incentivo à realização de reuniões de forma virtual, e realização de treinamento específico sobre os cuidados e regras de comportamento esperado durante a retomada e enquanto perdurar o alerta contra a COVID-19.

Adicionalmente, foram avaliados os possíveis impactos em relação aos saldos contábeis, divulgados a seguir:

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente dos mesmos. A Companhia e sua controlada mitigam os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem remuneração fixa, tendo em vista seu perfil conservador.

O negócio da Companhia e sua controlada apresenta receita previsível, reajustada pela inflação (IGP-M na ENTE e IPCA na EDTE) e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios do segmento de atuação, não apresentando risco de demanda. Desta forma, a administração da Companhia e da sua controlada não considera que exista risco significativo de não realização de seus recebíveis.

Com base na avaliação acima, em 31 de dezembro de 2021 e até a data de emissão dessas demonstrações contábeis, não foram identificados impactos significativos aos negócios da Companhia que pudessem requerer divulgação.

## **2. Apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 10 de março de 2022.

### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC").

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

### **2.2 Base de preparação e apresentação**

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo, quando requerido pelas normas contábeis.

### **2.3 Moeda funcional e de apresentação**

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas e estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da ENTE e de sua controlada. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações e de sua controlada.

### **2.4 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas**

A preparação das demonstrações contábeis exige que a Administração faça uso de julgamentos, estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos que afetam a aplicação de políticas contábeis e determinam os valores registrados. A liquidação das transações que envolveu estas estimativas pode divergir significativamente dos valores registrados nas demonstrações contábeis.

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. Essas estimativas e premissas incluem: contabilização dos contratos de concessão, momento de reconhecimento do ativo contratual, determinação da margem de lucro, determinação das receitas de implementação da infraestrutura e de operação e manutenção, determinação da taxa de juros de desconto do ativo contratual, constituição de ativo ou passivo fiscal diferido, análise do risco de crédito e de outros riscos para a determinação da necessidade de provisões, inclusive a provisão para riscos ambientais, fiscais, cíveis e trabalhistas.

#### Contabilização de contratos de concessão

Na contabilização dos contratos de concessão, a ENTE e sua controlada efetuam análises que envolvem o julgamento da administração, substancialmente, no que diz respeito a aplicabilidade da interpretação de contratos de concessão, determinação e classificação de receitas por obrigação de performance, entre receita de implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e receita de operação e manutenção como ativo contratual.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### Momento de reconhecimento do ativo contratual

A Administração da ENTE avalia o momento de reconhecimento do ativo contratual com base nas características econômicas do contrato de concessão, na medida em que satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão e na medida que incorre com os gastos de operação e manutenção, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto. O ativo contratual é registrado em contrapartida a receita de infraestrutura, que é reconhecida na proporção dos gastos incorridos, observando as margens de construção. Após a entrada em operação comercial inicia-se o reconhecimento da receita de O&M calculada levando em consideração os custos incorridos na realização da obrigação de desempenho, acrescidos de margem. A parcela do ativo contratual indenizável, existente é identificada quando a implementação da infraestrutura é finalizada.

### Determinação da margem de lucro

A margem de lucro é calculada para cada tipo de obrigação de performance.

A margem de construção é determinada em função das características e complexidade dos projetos, bem como da situação macroeconômica nos quais eles são estabelecidos, e consideram a ponderação dos fluxos estimados de recebimentos de caixa em relação aos fluxos estimados de custos esperados para os investimentos de implementação da infraestrutura. A margem de construção é revisada anualmente, na entrada em operação do projeto e/ou quando ocorrer indícios de variações relevantes na evolução da obra.

A margem de operação e manutenção da infraestrutura de transmissão é determinada em função da observação de receita individual aplicados em circunstâncias similares observáveis, nos casos em que a Companhia e sua controlada têm direito exclusivamente, ou seja, de forma separada, à remuneração pela atividade de operar e manter a infraestrutura de transmissão.

### Determinação da taxa de desconto do ativo contratual

A taxa aplicada ao ativo contratual reflete a taxa implícita do fluxo financeiro de cada empreendimento/projeto e considera a estimativa da Companhia e sua controlada para precificarem o componente financeiro do ativo contratual na data do início do contrato de concessão em função das características macroeconômicas alinhadas a metodologia do Poder Concedente e a estrutura de custo capital individual dos projetos. Quando o Poder Concedente, por meio da Revisão Tarifária Periódica – RTP, revisa as receitas que a ENTE e sua controlada tem direito a receber, o valor contábil do ativo contratual é ajustado para refletir os fluxos revisados, sendo o ajuste reconhecido como outras receitas (despesas) operacionais no resultado.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### Determinação das receitas de implementação de infraestrutura

Quando a concessionária presta serviços de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de infraestrutura pelo valor justo e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura à medida que são incorridos, adicionados da margem estimada para cada empreendimento/projeto.

### Determinação das receitas de operação e manutenção

Quando a concessionária presta serviços de operação e manutenção, é reconhecida a receita pelo preço justo preestabelecido considerando a margem de operação e manutenção, conforme contraprestação dos serviços.

### PV (Parcela variável)

A Companhia e sua controlada dispõem de um percentual, apurado com base nas PV's históricas para cobrir os eventuais custos com perturbações no sistema elétrico.

## 2.5 Critérios de consolidação

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas compreendem as demonstrações contábeis da ENTE e de sua controlada em 31 de dezembro de 2021. O controle é obtido quando a ENTE estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com a investida e tiver a capacidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido em relação à investida. As demonstrações contábeis da controlada são incluídas nas demonstrações contábeis consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir.

Entre os principais ajustes de consolidação estão as seguintes eliminações:

- Saldos das contas de ativos e passivos, bem como dos valores de receitas e despesas entre as empresas controladora e controlada, de forma que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representem saldos de contas a receber e a pagar efetivamente com terceiros.
- Participações no capital e lucro (prejuízo) do período da empresa controlada.

A tabela a seguir demonstra os investimentos societários que a ENTE detém em 31 de dezembro de 2021:

Razão Social	Tipo de investimento	% participação	
		2021	2020
EDTE - Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	Controlada	50,10%	50,10%
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	Coligada	38,02%	38,02%
STC - Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	Coligada	18,45%	18,45%

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme àquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior. A participação dos acionistas não controladores, das empresas consolidadas integralmente, é destacada na demonstração do resultado consolidado e na mutação do patrimônio líquido.

### **3. Sumário das principais práticas contábeis**

#### **3.1 Reconhecimento da receita**

Os concessionários devem registrar e mensurar a receita dos serviços que prestam obedecendo aos pronunciamentos técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros, mesmo quando prestados sob um único contrato de concessão. As receitas são reconhecidas quando ou conforme a entidade satisfaz as obrigações de performance assumidas no contrato com o cliente, e somente quando houver um contrato aprovado; for possível identificar os direitos; houver substância comercial e for provável que a entidade receberá a contraprestação à qual terá direito. As receitas da Companhia e sua controlada são classificadas nos seguintes grupos:

##### 3.1.1 Receita de implementação de infraestrutura

Refere-se à receita relativa a obrigação de performance relacionada aos serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. Durante a fase de implantação, a receita é reconhecida pelo valor justo na proporção dos custos incorridos, corrigido pelo índice inflacionário e do diferimento de Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS. Para estimar essa receita de implementação de infraestrutura, a Companhia e sua controlada utilizam um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, Poder Concedente) e considera questões relacionadas à responsabilidade primária pela prestação dos serviços, mesmo nos casos em que haja a terceirização dos serviços, custos de gerenciamento e/ou acompanhamento da obra, além de determinadas despesas do período, por esse motivo os projetos embutem margem suficiente visando cobrir os custos em questão e também dos tributos e encargos regulatórios.

##### 3.1.2 Receitas de remuneração dos ativos da concessão

Refere-se aos juros reconhecidos pelo método linear com base na taxa implícita aplicada sobre o valor dos investimentos da infraestrutura de transmissão, e considera as especificidades de cada projeto de reforço e de leilão. A taxa implícita busca precificar o componente financeiro do ativo contratual, que é registrada na rubrica "ativo contratual da concessão" e determinada na data de início de cada contrato de concessão. A taxa incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **3.1.3 Receitas de operação e manutenção**

As receitas de operação e manutenção tem início após a fase de construção e são reconhecidas conforme parâmetros regulatórios definidos no contrato de concessão, as quais embutem margem suficiente para cobrir os custos dos serviços incorridos e também dos tributos e encargos regulatórios.

As receitas com implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e de operação e manutenção estão sujeitas a correção monetária pela variação do IGPM ou IPCA e ao diferimento das contribuições para o Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS, bem como Encargos Regulatórios (Reserva Global de Reversão "RGR" e Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica "TFSEE") registrados no passivo circulante e não circulante.

### **3.1.4 Receitas de juros**

A receita de juros decorrente de aplicações financeiras é calculada com base na aplicação da taxa de juros efetiva, pelo prazo decorrido, sobre o valor do principal investido

## **3.2 Ativo contratual da 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 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. Ocorre a cessão de posse desses bens, que são operados nas condições previstas no contrato de concessão, para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao poder concedente após o encerramento do respectivo contrato.

O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção. Mensalmente, à medida que a Companhia e sua controlada operam e mantêm a infraestrutura, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês é transferida para concessionárias e permissionárias.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

No cálculo do ativo contratual é estimado no início da concessão, considerando o prazo previsto no contrato e alterado em eventual prorrogação, sendo formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. Em caso de Revisão Tarifária Periódica (RTP), os recebimentos futuros são revistos e os fluxos do ativo contratual são mensurados novamente.

Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que as concessionárias recebem pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários. Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizados (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão. Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início de cada projeto da Companhia e sua controlada, que varia entre de 9,01% a.a a 11% a.a; e (ii) atualizado pelo IGP-M ou IPCA.

A remuneração recebida ou a receber é alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente. Os ativos da concessão são classificados como:

Contas a receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias: Após o término da fase de construção, à medida que a Companhia e sua controlada operam e mantêm a infraestrutura, mensalmente, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro ao custo amortizado, é registrada em concessionárias e permissionárias, pois nada mais além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido. Os benefícios deste ativo são os fluxos de caixa futuros.

### **3.3 Ativos financeiros**

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. Equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são classificados como “valor justo por meio do resultado”.

Os ativos financeiros foram avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável ao final do exercício. Uma perda por redução ao valor recuperável é registrada quando houver evidência objetiva de perda após seu reconhecimento inicial.

### **3.4 Investimentos**

Os investimentos da Companhia em sua controlada são avaliados com base no método de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis individuais (controladora) e consolidadas.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **3.5 Provisão para redução ao provável valor de realização de ativos**

A Administração da ENTE e sua controlada revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, a ENTE e sua controlada não identificaram nenhum indicador, por meio de informações extraídas de fontes internas e externas, relacionado a perdas por redução ao provável valor de recuperação dos ativos.

### **3.6 Passivos financeiros**

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro. Após o reconhecimento inicial, empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos contraídos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva.

### **3.7 Instrumentos financeiros - Apresentação líquida**

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial somente se houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **3.8 Encargos regulatórios**

Os encargos regulatórios de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Ministério de Minas e Energias (MME), são programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as concessionárias transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar 1% de sua receita operacional líquida para esses programas. A Reserva Global de Reversão (RGR) é um encargo do setor elétrico pago mensalmente pelas concessionárias de energia elétrica, com finalidade de prover recursos para a reversão, expansão e melhoria dos serviços públicos de energia elétrica, sendo que seu valor anual equivale a 2,6% da RAP. E os valores da Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE), são incidentes sobre a transmissão de energia elétrica e são equivalentes a 0,4% da RAP. Estes saldos estão refletidos no passivo circulante e não circulante na rubrica "Contribuições e encargos regulatórios diferidos", o valor destinado a esses programas, conforme período previsto para a realização dos investimentos.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **3.9 Provisões**

Provisões são reconhecidas quando a ENTE e sua controlada possuem uma obrigação presente (legal ou construtiva) resultante de um evento passado, cuja liquidação seja considerada como mais provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável.

#### **3.9.1 Provisões para demandas judiciais e administrativas**

As provisões para demandas judiciais e administrativas são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas nos processos ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

#### **3.9.2 Provisões para compensação ambiental**

Em função das suas atividades, a Companhia constituiu provisões para compensações ambientais. Estas obrigações estão relacionadas a investimentos em unidades de conservação assumidos durante o processo de licenciamento do empreendimento. A contrapartida desta provisão é registrada na rubrica do imobilizado ou custo de infraestrutura para as transmissoras que aplicam o ICPC 01.

### **3.10 Arrendamentos**

A ENTE e sua controlada avaliam, na data de início do contrato de arrendamento, aluguel, serviços prestados, entre outros, se esse contrato é ou contém um arrendamento. Ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação. Caso o contrato atenda a esses requisitos, a ENTE e sua controlada reconhecem um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente pelo custo e subsequentemente pelo custo menos qualquer depreciação acumulada e perdas ao valor recuperável, e ajustado por certas remensurações do passivo de arrendamento. A depreciação é calculada pelo método linear pelo prazo remanescente de cada contrato. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos futuros do arrendamento, descontados a uma taxa de juros incremental no arrendamento.

### **3.11 Tributação**

#### **3.11.1 Tributos sobre a receita**

As receitas da ENTE e sua controlada estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) - 0,65% e 1,65%;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) - 3,00% e 7,6%;

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **3.11.2 Imposto de renda e contribuição social**

#### *Correntes*

O imposto de renda e contribuição social da ENTE e da controlada EDTE são calculados pelo regime de lucro real.

A ENTE possui incentivo fiscal aprovado pela SUDAM pelo prazo de até 31 de dezembro de 2025, que consiste na redução de 75% do imposto de renda devido, calculado com base no lucro da exploração.

#### *Diferidos*

Tributos diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins de demonstrações contábeis e os usados para fins de tributação. As mudanças dos passivos fiscais diferidos no exercício são reconhecidas como despesa de imposto de renda e contribuição social diferida.

Tributos diferidos passivos são mensurados à taxa de imposto que é esperada de ser aplicável no ano em que o ativo será realizado ou o passivo liquidado, com base nas alíquotas de tributos (e lei tributária) vigentes na data do balanço.

### **3.12 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2021**

A Companhia e sua controlada adotaram a partir de 1º janeiro de 2021 as normas abaixo, entretanto, não há efeito material nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

- Alterações no CPC 06 (R2), CPC 11, CPC 38, CPC 40 (R1) e CPC 48: Reforma da Taxa de Juros de Referência;
- Alterações no CPC 06 (R2): Benefícios Relacionados à Covid-19 Concedidos para Arrendatários em Contratos de Arrendamento que vão além de 30 de junho de 2021.

### **3.13 Normas emitidas, mas ainda não vigentes**

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações contábeis da ENTE e sua controlada, estão descritas a seguir. A ENTE e sua controlada pretendem adotar estas normas e interpretações novas e alteradas, se aplicável, após emissão pelo CPC quando entrarem em vigor. A Companhia e suas controladas ainda não concluíram a sua análise sobre os eventuais impactos decorrentes da adoção das referidas normas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

- Alterações ao IAS 1: Classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações serão válidas para períodos iniciados a partir de 1º de janeiro de 2023;
- Alterações ao IAS 8: Definição de estimativas contábeis. As alterações serão vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023;

Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: Divulgação de políticas contábeis. As alterações são aplicáveis para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023.

### 4. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Caixa e bancos	1.122	69	1.233	131
Aplicações financeiras	19.328	14.616	24.650	24.972
	<b>20.450</b>	<b>14.685</b>	<b>25.883</b>	<b>25.103</b>

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e referem-se substancialmente à certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado. As aplicações financeiras possuem remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, em média, a 92,01% do CDI em 31 de dezembro de 2021 (92,57 % do CDI em 31 de dezembro de 2020).

### 5. Investimentos de curto prazo

Em 31 de dezembro de 2021, a ENTE possui saldo de R\$162 referente ao Fundo de investimento Santander Lattice, que tem característica de renda fixa e remunerado em média por 104,53% do CDI (R\$3.434 remunerado em média por 90,62% do CDI em 31 de dezembro de 2021, na controlada EDTE).

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 6. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual da concessão:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>620.740</b>	<b>1.218.390</b>
Receita de operação e manutenção	227.593	239.637
Remuneração do ativo contratual da concessão	(61.215)	25.201
Receita de implementação de infraestrutura	66.940	143.347
(-) Parcela variável	(1.218)	(1.234)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(168.049)	(240.668)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>684.791</b>	<b>1.384.673</b>
Receita de operação e manutenção	61.789	75.017
Remuneração do ativo contratual da concessão	191.203	324.992
(-) Parcela variável	(65)	(98)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(159.461)	(240.087)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>778.257</b>	<b>1.544.497</b>
Ativo contratual da concessão – circulante	107.925	176.703
Ativo contratual da concessão - não circulante	670.332	1.367.794
<b>Total circulante e não circulante</b>	<b>778.257</b>	<b>1.544.497</b>

O ativo contratual da concessão inclui os valores a receber decorrentes da implantação de infraestrutura, da receita de remuneração dos ativos de concessão e da operação e manutenção, bem como o valor do ativo indenizável, referente ao montante que o concessionário terá direito quando do término do contrato de concessão. A ENTE e sua controlada consideram que o valor da indenização a que terá direito deve corresponder ao valor novo de reposição ajustado pela depreciação acumulada de cada item.

As contabilizações de adições subsequentes ao ativo contratual somente ocorrerão quando da implantação da infraestrutura relacionada com ampliação/melhoria/reforço da infraestrutura que represente potencial de geração de receita adicional.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 7. Investimentos

a) Movimentação dos investimentos durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020 apresentados:

	Controladora			Total
	EDTE	STC	ERTE	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>83.940</b>	<b>39.947</b>	<b>64.184</b>	<b>188.071</b>
Adição (redução) de capital	-	(6.089)	-	(6.089)
Resultado de equivalência patrimonial	35.311	4.570	(2.874)	37.007
Dividendos declarados	(13.011)	(2.900)	-	(15.911)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>106.240</b>	<b>35.528</b>	<b>61.310</b>	<b>203.078</b>
Resultado de equivalência patrimonial	25.604	7.785	15.850	49.239
Dividendos declarados	(24.179)	(5.912)	(12.540)	(42.631)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>107.665</b>	<b>37.401</b>	<b>64.620</b>	<b>209.686</b>

	Consolidado		
	STC	ERTE	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>39.947</b>	<b>64.184</b>	<b>104.131</b>
Adição (redução) de capital	(6.089)	-	(6.089)
Resultado de equivalência patrimonial	4.570	(2.874)	1.696
Dividendos declarados	(2.900)	-	(2.900)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>35.528</b>	<b>61.310</b>	<b>96.838</b>
Resultado de equivalência patrimonial	7.785	15.850	23.635
Dividendos declarados	(5.912)	(12.540)	(18.452)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>37.401</b>	<b>64.620</b>	<b>102.021</b>

A ENTE reconhece, nas demonstrações contábeis individuais, os investimentos em controlada por meio do método de equivalência patrimonial.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

b) Participação no resultado e patrimônio líquido:

	<u>Controlada</u>	<u>Coligadas</u>	
	<u>EDTE</u>	<u>STC</u>	<u>ERTE</u>
<b>Dados das companhias:</b>			
Total do ativo	780.951	227.612	204.041
Total do passivo	566.051	24.899	34.063
Patrimônio líquido	214.900	202.713	169.978
Receita líquida	132.131	48.494	48.842
Lucro líquido do exercício	51.106	42.191	41.695
Quantidade de ações	1.218.126	211.003.246	84.133.970
<b>Participação da ENTE:</b>			
Quantidade de ações	610.282	38.930.597	31.984.573
no capital social	50,10%	18,45%	38,02%
<b>no resultado</b>	<b>25.604</b>	<b>7.784</b>	<b>15.851</b>
<b>no patrimônio líquido</b>	<b>107.665</b>	<b>37.401</b>	<b>64.620</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2021

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

### 8. Debêntures, empréstimos e arrendamento mercantil

	Controladora				31/12/2020	Consolidado				
	31/12/2021					31/12/2021				
	Circulante		Não Circulante			Circulante		Não Circulante		Total
Encargos	Principal	Principal	Total	Total	Encargos	Principal	Principal	Total		
Debêntures 2ª emissão	-	-	-	-	-	927	(1.242)	370.439	370.124	333.300
Debêntures 4ª emissão	1.561	(52)	49.911	51.420	50.287	1.561	(52)	49.911	51.420	50.287
CCB	964	(211)	101.704	102.457	101.672	964	(211)	101.704	102.457	101.672
Arrendamento mercantil	-	150	144	294	307	-	218	209	427	611
	<b>2.525</b>	<b>(113)</b>	<b>151.759</b>	<b>154.171</b>	<b>152.266</b>	<b>3.452</b>	<b>(1.287)</b>	<b>522.263</b>	<b>524.428</b>	<b>485.870</b>

Individualmente o saldo de principal da dívida de curto e longo prazo das emissões é apresentado líquido de custos a amortizar, para a 4ª emissão de debêntures o saldo é de R\$52, respectivamente. Adicionalmente, em suas demonstrações consolidadas o saldo de principal de curto e longo prazo da 2ª emissão de debêntures, apenas, é apresentado líquido dos custos da controladora, nos montantes anteriormente informados, e da controlada, EDTE, no montante de R\$7.620, respectivamente.

A tabela a seguir apresenta as condições contratadas das debêntures da ENTE e sua controlada:

Financiadores / credores	Empresas operacionais	Data da Contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa a.a.		Periodicidade da amortização	
					Condições contratadas		Principal	Encargos
					Indexador	Juros (%)		
Debêntures 2ª emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	0,0%	Semestral	Semestral
Debêntures 4ª emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	108,60% do CDI		Semestral	No vencimento
CCB - Cédula de Crédito Bancário	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	2,9% + CDI		Mensal	Mensal

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

As cláusulas restritivas das debêntures são conforme segue:

<u>Limite da dívida líquida em 31 de dezembro de 2021 (*)</u>	<u>ENTE</u>
Debêntures 4ª emissão	823.164
CCB - 270269820	823.164

A Administração da ENTE e sua controlada mantêm o acompanhamento de todas essas obrigações definidas em contrato. Em 31 de dezembro de 2021, todas as obrigações especificadas nos contratos foram cumpridas.

O custo de captação é amortizado pelo método dos juros efetivos e se encerra no prazo de vencimento das debêntures.

Os vencimentos anuais das debêntures do não circulante são como segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
2023	(116)	8.065
2024	25.361	65.509
2025	51.003	93.146
2026	75.511	120.420
2027	-	47.315
Após 2027	-	187.808
	<u><b>151.759</b></u>	<u><b>522.263</b></u>

A movimentação do saldo é conforme segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<u>108.107</u>	<u>425.937</u>
Ingresso de dívidas	99.417	99.751
Juros e variação monetária	4.824	37.616
Amortização do principal e dos juros	(60.082)	(77.434)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<u>152.266</u>	<u>485.870</u>
Juros e variação monetária	9.883	65.699
Amortização do principal e dos juros	(7.978)	(27.141)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<u><b>154.171</b></u>	<u><b>524.428</b></u>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 9. Imposto de renda e contribuição social a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	2	4.628	33	4.628
Contribuição social - CSLL	7.248	7.981	7.248	8.836
	<b>7.250</b>	<b>12.609</b>	<b>7.281</b>	<b>13.464</b>

### 10. Encargos regulatórios a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
P&D - Pesquisa & Desenvolvimento	4.140	5.310	4.504	5.640
Quota de reserva global de reversão - RGR	1.383	202	1.383	202
Taxa de fiscalização - ANEEL	91	108	152	215
	<b>5.614</b>	<b>5.620</b>	<b>6.039</b>	<b>6.057</b>

### 11. Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos, decorrem substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil) conforme o CPC 47 - receita de contrato com cliente, a ICPC 01 (R1) - interpretação contratos de concessão, OCPC 05 - orientação contratos de concessão e CPC 06 (R2) - arrendamentos, mensurados pelas alíquotas aplicáveis nos períodos o qual se espera que o passivo seja liquidado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício.

	Controladora				
	31/12/2019	Reconhecido no resultado	31/12/2020	Reconhecido no resultado	31/12/2021
<b>Ativo fiscal diferido</b>					
Prejuízo fiscal e base negativa	(8)	(16)	(24)	7	(18)
Art. 69 inciso IV Lei nº 12.973/14	(17.338)	5.208	(12.130)	794	(11.336)
Subtotal	(17.346)	5.192	(12.154)	801	(11.354)
<b>Passivo fiscal diferido</b>					
Diferimento do lucro da construção conforme art. 84 inciso II IN nº 1515/14	116.295	23.149	139.444	33.337	172.781
Subtotal	116.295	23.149	139.444	33.337	172.781
<b>IRPJ e CSLL diferidos, líquido</b>	<b>98.949</b>	<b>28.341</b>	<b>127.290</b>	<b>34.138</b>	<b>161.427</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

	Consolidado				
	31/12/2019	Reconhecido no resultado	31/12/2020	Reconhecido no resultado	31/12/2021
<b>Ativo fiscal diferido</b>					
Prejuízo fiscal e base negativa	(8)	(16)	(24)	(2)	(26)
Art. 69 inciso IV Lei nº 12.973/14	(17.338)	5.208	(12.130)	794	(11.336)
Subtotal	(17.346)	5.192	(12.154)	792	(11.362)
<b>Passivo fiscal diferido</b>					
Diferimento do lucro da construção conforme art. 84 inciso II IN nº 1515/14	128.413	30.599	159.012	40.367	199.379
Efeitos da reapresentação imposto de renda e contribuição social (Ofício CVM 04/2020)	11.693	(11.693)	-	-	-
Outros itens	43.118	17.569	60.687	12.471	73.158
Subtotal	183.224	36.475	219.699	52.838	272.537
<b>IRPJ e CSLL diferidos, líquido</b>	<b>165.878</b>	<b>41.667</b>	<b>207.545</b>	<b>53.631</b>	<b>261.175</b>

## 12. Contribuições e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
PIS e COFINS diferidos	28.406	24.995	99.283	89.735
Quota de reserva global de reversão - RGR diferido	20.235	17.804	20.235	17.804
Taxa de fiscalização - ANEEL diferido	3.113	2.740	5.895	5.281
	<b>51.754</b>	<b>45.539</b>	<b>125.413</b>	<b>112.820</b>
Passivo circulante	7.177	5.656	13.789	11.701
Passivo não circulante	44.577	39.883	111.624	101.119

## 13. Provisões para demandas judiciais

Com base no parecer dos advogados externos e internos, as contingências com perda classificadas como "possível" tem valor estimado de R\$1.342 na controladora referente a um processo de natureza tributária e um processo de natureza trabalhista (R\$1.177, em 31 de dezembro de 2020, na controladora e no consolidado referente a dois processos de natureza tributária e um processo de natureza trabalhista).

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 14. Provisão para compensação ambiental

Como parte do processo de licenciamento, a ENTE é obrigada a realizar investimentos em unidades de conservação, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades. Para tanto, o IBAMA determinou o valor a ser investido e a destinação de tal investimento. Em 31 de dezembro de 2021, a ENTE possui o saldo no valor de R\$1.111 (R\$943 em 31 de dezembro de 2020), e aguarda a indicação do seu destino por parte do órgão público ambiental.

### 15. Patrimônio líquido

#### 15.1. Capital social

O capital social integralizado em 31 de dezembro de 2021 e 2020 é de R\$340.078, representado por 100.840.000 ações ordinárias, sem valor nominal.

	Quantidade de ações		
	Integralizadas Ordinárias	% do capital	
		Votante	Total
Alupar Investimento S.A.	50.431.150	50,01%	50,01%
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	50.408.850	49,99%	49,99%
	<b>100.840.000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

#### 15.2 Reservas de lucros

##### 15.2.1 Reserva legal

A reserva legal é calculada com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social. O saldo em 31 de dezembro de 2021 e 2020 é de R\$68.016.

##### 15.2.2 Reserva de incentivo fiscal

Em atendimento à Lei nº 11.638/07 e CPC 07, o valor correspondente ao incentivo SUDAM (Decreto nº 4.212/2002) apurado na vigência da Lei e contabilizado no resultado do exercício, sendo posteriormente transferido para reserva de lucro de incentivo fiscal e pode ser utilizado somente para aumento de capital social ou para eventual absorção de prejuízos contábeis, conforme previsto no artigo 545 do Regulamento do Imposto de Renda. Diante do exposto, a ENTE formalizou pedido junto à SUDAM e obteve deferimento da redução do imposto de renda em 75%. O saldo em 31 de dezembro de 2021 é de R\$45.048 (R\$20.624 em 31 de dezembro de 2020).

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 15.2.3 Reserva de retenção de lucros

Os valores mantidos em reserva de retenção de lucros serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e disponibilidade de caixa da Companhia. O saldo em 31 de dezembro de 2021 é de R\$45.040 (R\$29.401 em 31 de dezembro de 2020).

### **15.3 Destinação do resultado**

De acordo com o Estatuto Social da ENTE, os acionistas terão direito a receber como dividendo mínimo obrigatório não cumulativo, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício ajustado.

	Controladora	
	31/12/2021	31/12/2020
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>214.602</b>	<b>172.172</b>
Incentivo fiscal	(24.424)	(20.624)
Constituição da reserva legal (*)	-	(4.091)
<b>Base de cálculo de dividendos</b>	<b>190.178</b>	<b>147.457</b>
Dividendos intermediários	-	(11.693)
Dividendos mínimos obrigatórios	(47.544)	(28.582)
Reserva de retenção de lucros	(39.639)	(15.764)
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	(102.995)	(91.418)
<b>Saldo de lucros acumulados</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(\*) A reserva legal atingiu o limite de 20% do capital social, portanto não houve constituição nos exercícios de 2021.

## **16. Partes relacionadas**

A remuneração da Administração, incluindo Diretores e membros do Conselho de Administração, totalizou R\$2.224 em 31 de dezembro de 2021 (R\$1.995 em 31 de dezembro de 2020), sendo composta por pró-labore, encargos, benefícios e gratificação. Em 31 de dezembro de 2021, a ENTE não tinha contratos em aberto e não realizou operações envolvendo outras partes relacionadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 17. Receita operacional líquida

A receita operacional líquida é composta da seguinte forma:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>252.927</b>	<b>232.100</b>	<b>399.911</b>	<b>406.951</b>
Receita de operação e manutenção	61.789	226.982	75.017	238.932
Receita de implementação de infraestrutura	-	66.940	-	143.347
Remuneração do ativo contratual da concessão	191.203	(60.604)	324.992	25.906
(-) Parcela variável	(65)	(1.218)	(98)	(1.234)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(18.298)</b>	<b>(17.089)</b>	<b>(33.151)</b>	<b>(34.327)</b>
PIS	(1.645)	(1.527)	(4.070)	(4.412)
COFINS	(7.591)	(7.046)	(18.762)	(20.335)
Quota para reserva global de reversão - RGR	(6.576)	(6.035)	(6.576)	(6.035)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(1.474)	(1.553)	(2.196)	(2.203)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	(1.012)	(928)	(1.547)	(1.342)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>234.629</b>	<b>215.011</b>	<b>366.760</b>	<b>372.624</b>

### 18. Custo de implementação de infraestrutura

	Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020
Pessoal	-	(1.203)
Serviços	-	(35.273)
Máquinas e equipamentos	-	1.332
Servidão	-	(60)
Outros	-	(5.813)
Juros capitalizados (*)	-	128
	-	<b>(40.889)</b>

(\*) Os juros capitalizados encontram-se líquidos das receitas financeiras no montante de R\$130 em 31 de dezembro de 2020.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 19. Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Receitas financeiras</b>	<b>1.674</b>	<b>1.235</b>	<b>2.056</b>	<b>1.774</b>
Receita de aplicações financeiras	331	772	622	1.233
Juros ativos	318	51	346	57
Outras receitas financeiras	1.025	412	1.088	484
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(11.588)</b>	<b>(6.576)</b>	<b>(67.896)</b>	<b>(35.495)</b>
Encargos sobre debêntures e arrendamento mercantil	(9.883)	(4.824)	(65.699)	(33.484)
Variação monetária	(1.518)	(1.375)	(1.730)	(1.376)
Outras despesas financeiras	(187)	(377)	(467)	(635)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(9.914)</b>	<b>(5.341)</b>	<b>(65.840)</b>	<b>(33.721)</b>

### 20. Imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro real e debitada em resultado é demonstrada como segue:

	Controladora	
	31/12/2021	31/12/2020
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	257.904	216.126
Alíquota fiscal	34%	34%
	<b>87.687</b>	<b>73.483</b>
( + ) Adição de ajuste a valor presente - IN 1515	42.426	44.799
( - ) Exclusão de "AVP" - Art. 84 da IN 1515, de novembro 2014	(58.585)	(44.157)
Equivalência patrimonial	(16.741)	(12.582)
Despesas e provisões indedutíveis	(22)	5.350
Adoção CPC 47 - IN 1753/2017	(19.658)	(28.161)
Outras	(22)	(25)
	<b>35.084</b>	<b>38.707</b>
Constituição de passivo (ativo) tributário diferido	34.138	28.341
Incentivo Fiscal	(24.424)	(20.624)
Lei Rouanet / Esporte / FIA	(171)	(1.145)
( - ) Exclusão do Art. 69 Inciso IV da Lei 12.973, de maio 2014	(1.325)	(1.325)
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>43.302</b>	<b>43.954</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social correntes</b>	<b>(9.164)</b>	<b>(15.613)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(34.138)</b>	<b>(28.341)</b>
<b>Taxa efetiva</b>	<b>16,79%</b>	<b>20,34%</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 21. Instrumentos financeiros

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se de seus correspondentes valores de mercado.

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, a ENTE e sua controlada não tiveram contratos em aberto envolvendo operações com derivativos.

#### a) Classificação dos instrumentos financeiros

- Caixa e bancos são classificados como pelo custo amortizado
- Equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são classificados como valor justo por meio do resultado.
- Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias é classificado como pelo custo amortizado.
- Empréstimos, financiamentos, debêntures, arrendamentos, líquidos dos custos a amortizar e fornecedores são classificados como outros passivos financeiros e mensurados pelo custo amortizado.

#### b) Hierarquia do valor justo

A ENTE e sua controlada utilizam a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

- Nível I - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível II - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente;
- Nível III - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, não houve transferências decorrentes de avaliações de valor justo entre os níveis I e II, nem para dentro ou fora do nível III. A ENTE e sua controlada classificam os saldos de equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo como nível II.

#### c) Gerenciamento de riscos

Os principais fatores de risco inerentes às operações da ENTE e da sua controlada podem ser assim identificados:

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

- *Risco de crédito* - a ENTE e sua controlada mantêm contrato com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), concessionárias e outros agentes, regulando a prestação de seus serviços vinculados à rede básica aproximadamente 1.200 usuários, com cláusula de garantia bancária. Igualmente, a ENTE mantém contratos regulando a prestação de seus serviços nas demais instalações de transmissão - DIT e também com cláusula de garantia bancária;
- *Risco de preço* - as receitas da ENTE e sua controlada são, nos termos do contrato de concessão, reajustadas anualmente pela ANEEL, pela variação do IGP-M enquanto a controlada EDTE é reajustada pela variação do IPCA;
- *Risco de taxas de juros* - a atualização dos contratos de debêntures está vinculada à variação do CDI;
- *Risco de liquidez* - a principal fonte de caixa da ENTE e sua controlada é proveniente de suas operações, principalmente do uso do seu sistema de transmissão de energia elétrica por outras concessionárias e agentes do setor. Seu montante anual, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais instalações de transmissão - DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL.

A Administração da Companhia e das suas controladas não consideram relevante sua exposição aos riscos acima uma vez que monitora o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação que julgue adequados para a continuação do negócio. Adicionalmente, variações relevantes nos indexadores que definem as taxas de juros dos financiamentos da Companhia são amenizadas pelo fato do faturamento da Companhia também estar atrelado à índices inflacionários e, portanto, não apresenta o quadro demonstrativo da análise de sensibilidade.

### **22. Benefícios a empregados**

A ENTE e sua controlada, em conjunto, oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale-transporte, vale-refeição e plano de previdência privada de contribuição definida. Não existem benefícios pós-emprego e pagamento baseado em ações.

### **23. Compromissos assumidos**

A ENTE manteve em 31 de dezembro de 2020 contrato de prestação de serviços de operação e manutenção das suas instalações de transmissão pelo prazo da concessão no valor mensal de R\$367.