



Grant Thornton

# Companhia Energética Chapecó – CEC

Demonstrações financeiras acompanhadas do relatório do auditor independente nº 239QQ-009-PB

Em 31 de dezembro de 2022



# Índice

	<b>Página</b>
Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras	3
Demonstrações financeiras	6
Notas explicativas às demonstrações financeiras	11

# Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

---

**Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.**

Av. Eng. Luiz Carlos Berrini, 105 -  
12º andar Itaim Bibi, São Paulo (SP)  
Brasil

T +55 11 3886-5100

Aos Administradores e Acionistas da  
**Companhia Energética Chapecó S.A.**  
São Paulo – SP

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia Energética Chapecó S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nesta data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia Energética Chapecó S.A. em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nesta 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 financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

## Outros assuntos

As demonstrações contábeis da Companhia, para o exercício comparativo findo em 31 de dezembro de 2021, foram examinadas por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado em 31 de março de 2022 com opinião sem modificação.

## Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

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

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

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

## Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como 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 nas circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia;
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração;
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma 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 uma incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional; e
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações, e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e 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.

São Paulo, 02 de outubro de 2023

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP-025.583/O-1



Fernando Camanzano Martinez  
Contador.CRC 1SP-328.247/O-3

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Balanço patrimonial

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	Nota	2022	2021
<b>Ativo</b>			
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	52.451	20.679
Contas a receber de clientes	6	7.229	5.166
Impostos a recuperar	7	1.427	4.063
Serviços em curso - P&D		212	36
Partes relacionadas	8	-	10
Outras contas a receber		1.315	121
		<b>62.634</b>	<b>30.075</b>
<b>Não circulante</b>			
Depósitos judiciais		5	646
Impostos a recuperar	7	1.672	3.302
Impostos diferidos	7	9.342	10.907
Imobilizado	9	105.185	111.032
Intangível	10	103.051	108.848
		<b>219.255</b>	<b>234.735</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>281.889</b>	<b>264.810</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>			
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	11	1.994	794
Salários e encargos sociais a pagar		358	341
Impostos e contribuições a pagar		714	1.873
Imposto de renda e contribuição social a pagar	12	1.710	919
Dividendos a pagar		2.390	-
Encargos setoriais		592	283
Concessão a pagar	13	12.281	10.418
Pesquisa e desenvolvimento		855	561
Partes relacionadas	8	-	21
		<b>20.895</b>	<b>15.210</b>
<b>Não circulante</b>			
Concessão a pagar	13	77.296	66.707
Adiantamentos de clientes	14	100.012	100.012
Provisões para contingências	15	30	1.373
		<b>177.338</b>	<b>168.092</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social	16	65.000	65.000
Reserva de lucros		18.657	16.508
		<b>83.657</b>	<b>81.508</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>281.889</b>	<b>264.810</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	Nota	2022	2021
<b>Receita operacional líquida</b>	17	<b>58.739</b>	<b>56.082</b>
<b>Custos dos serviços</b>			
Custos de operação	18	(4.559)	(5.018)
Depreciação e amortização		(10.819)	(9.303)
Compra de energia elétrica		-	(5.952)
Encargos de uso da rede elétrica		(5.911)	(5.795)
Repactuação do GSF	1.1	-	44.630
<b>Lucro bruto</b>		<b>37.450</b>	<b>74.644</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Serviços de terceiros		(951)	(478)
Despesas com pessoal		(2.354)	(2.469)
Despesas administrativas		(4)	(497)
Despesas de viagens		(47)	(84)
Depreciação e amortização		(1.050)	(1.045)
Impostos e taxas		(12)	(16)
Provisões para contingências		-	1.036
Outras receitas e despesas operacionais		(215)	(500)
<b>Lucro operacional antes dos efeitos financeiros</b>		<b>32.817</b>	<b>70.591</b>
Resultado financeiro líquido	19		
Receitas financeiras		4.644	1.168
Despesas financeiras		(24.075)	(33.130)
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>13.386</b>	<b>38.629</b>
Imposto de renda e contribuição social	20	(1.759)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	20	(1.565)	(12.854)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>10.062</b>	<b>25.775</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Demonstração do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lucro líquido do exercício	10.062	25.775
Outros resultados abrangentes	-	-
Total dos resultados abrangentes	<b>10.062</b>	<b>25.775</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Reserva de lucros				Total
	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros acumulados	
Em 31 de dezembro de 2020	65.000	9.696	3.291	-	77.987
Lucro líquido do exercício	-	-	-	25.775	25.775
Destinação do lucro					
Constituição de reserva legal	-	1.289	-	(1.289)	-
Distribuição de dividendos	-	-	(3.291)	(18.963)	(22.254)
Constituição das reservas de retenção de lucros	-	-	5.523	(5.523)	-
Em 31 de dezembro de 2021	<b>65.000</b>	<b>10.985</b>	<b>5.523</b>	-	<b>81.508</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	10.062	10.062
Destinação do lucro					
Constituição de reserva legal	-	503	-	(503)	-
Distribuição de dividendos	-	-	(5.523)	(2.390)	(7.913)
Constituição das reservas de retenção de lucros	-	-	7.169	(7.169)	-
Em 31 de dezembro de 2022	<b>65.000</b>	<b>11.488</b>	<b>7.169</b>	-	<b>83.657</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

### Demonstração do fluxo de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	2022	2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Atividades operacionais		
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	<b>13.386</b>	<b>38.629</b>
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações		
Depreciação e amortização	11.869	10.348
Despesa financeira de ajuste a valor presente UBP	23.555	22.451
Atualização monetária	(363)	-
Repactuação do GSF	-	(44.630)
Perda na venda de ativo imobilizado	-	35
Provisão (reversão) para contingências	(1.344)	(1.036)
	<b>47.103</b>	<b>25.797</b>
(Acréscimo)/decréscimo nos ativos operacionais		
Contas a receber de clientes	(2.063)	2.581
Outras contas a receber	-	196
Impostos a recuperar	2.893	600
Pesquisa e desenvolvimento	(176)	(31)
Depósitos judiciais	641	191
	<b>1.295</b>	<b>3.537</b>
Acréscimo/(decréscimo) nos passivos operacionais		
Fornecedores	1.200	(2.239)
Salários e encargos sociais a pagar	17	37
Encargos setoriais	309	(197)
Concessão a pagar	(11.103)	(10.247)
Obrigações fiscais a pagar	(1.159)	709
Pesquisa e desenvolvimento	294	241
Partes relacionadas	(21)	21
Provisão contas a pagar de liminar GSF	-	(85.010)
Adiantamento de clientes	-	100.012
	<b>(10.463)</b>	<b>3.327</b>
Caixa usado gerado pelas operações	<b>37.935</b>	<b>32.661</b>
(-) Imposto de renda e contribuição social pagos	(371)	(3.301)
Fluxo de caixa líquido originado das atividades operacionais	<b>37.564</b>	<b>29.360</b>
Atividades de investimento		
Aquisição de ativo intangível e imobilizado	(279)	(1.272)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	<b>(279)</b>	<b>(1.272)</b>
Atividades de financiamento		
Dividendos pagos	(5.523)	(20.254)
Partes relacionadas - mútuo financeiro	10	(10)
Caixa líquido aplicado das atividades de financiamento	<b>(5.513)</b>	<b>(20.264)</b>
Variação		
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	<b>31.772</b>	<b>7.824</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	<b>20.679</b>	<b>12.855</b>
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<b>52.451</b>	<b>20.679</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

## 1. Informações gerais

A Companhia Energética Chapecó - CEC ("Companhia"), foi constituída em 08 de setembro de 2000 sob forma de sociedade anônima de capital privado, com sede no município de São Paulo – SP. A Companhia é uma concessionária de produção independente de energia elétrica e tem como objeto social a implantação e exploração do potencial hidráulico da Central Geradora Quebra Queixo (UHE Quebra Queixo), no rio Chapecó, localizado ente os municípios de Ipuçu e São Domingos, no estado de Santa Catarina, além de executar outras atividades correlatas ao seu objeto social.

Em 07 de outubro de 2022 a CSN Mineração S.A. em conjunto com a CSN Energia concluiu a aquisição de 100% das ações de emissão da Companhia Energética Chapecó – CEC negociadas com Astra Infraestrutura I Fundo de Investimento em Participação Multiestratégia e a BMPI Infra S.A. A Companhia Energética Chapecó – CEC é titular de outorga para exploração da Usina Hidrelétrica Quebra-Queixo, localizada no Rio Chapecó entre os municípios de Ipuçu e São Domingos no estado de Santa Catarina, o contrato de concessão foi assinado em dezembro de 2000 com duração de 35 anos e estendido até dezembro 2040, após as negociações de repactuação do GSF, ocorridas em outubro de 2021, a usina tem uma capacidade instalada de 120MW, aproximadamente.

### 1.1 Concessão

Em 11 de dezembro de 2000, a Companhia assinou Contrato de Concessão de Uso de Bem Público para Geração de Energia Elétrica nº 94/2000 com a Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, com as seguintes especificações:

Usina Hidrelétrica	Estado	Modalidade	Outorga	Capacidade Instalada (MW)	Energia assegurada (MWm)	Concessão	
						Início	Término
Quebra Queixo	SC	Produtor Independente	Concessão	120	57,4	11/12/2000	31/10/2040

A concessão tem prazo de vigência de 35 anos contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão pelo poder concedente, podendo ser prorrogado nas condições que forem estabelecidas pela ANEEL, e desde que a exploração do aproveitamento hidrelétrico esteja nas condições do contrato de concessão e na legislação do setor.

A primeira unidade geradora de produção entrou em operação comercial em 23 de dezembro de 2003. As outras duas unidades geradoras entraram respectivamente em 27 de dezembro de 2003 e 31 de dezembro de 2003.

Em 03 de maio de 2017, conforme Portaria Nº 178 do Ministério de Minas e Energia, a Companhia teve sua garantia física revisada para 57,4 MW médios, válida a partir de 01 de janeiro de 2018.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1.1. Repactuação do risco hidrológico - GSF (*Generation Scaling Factor*)

Em 9 de setembro de 2020, foi publicada a Lei 14.052/2020, que alterou a Lei 13.203/2015, estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, firmado judicialmente desde 2015, para as usinas que comercializam energia no ACL. Por meio de consulta pública realizada pela ANEEL, em 1º de dezembro, foi aprovada a Resolução Normativa nº 895, que prevê a compensação dos efeitos decorrentes de (i) restrições ao fluxo de energia devido ao atraso na implantação das instalações de transmissão de energia elétrica destinado ao fluxo de energia das plantas estruturantes; (ii) diferença entre a garantia física concedida na fase de comissionamento e os valores efetivos de agregação de cada unidade geradora das grandes concessões hidrelétricas; (iii) geração térmica fora da ordem de mérito; e (iv) importação de energia elétrica. A regulamentação incorporou pleitos dos agentes de geração, como a aplicação da taxa de desconto no cálculo das extensões da outorga da concessão; o reconhecimento do direito das usinas em regime de cotas, enquadradas na Lei nº 12.783, de 2013; e a consideração dos impactos decorrentes da caducidade das concessões da Abengoa e da Isolux no escoamento da geração da UHE Belo Monte.

O valor apurado, decorrente da aplicação retroativa dos parâmetros definidos na referida lei, será ressarcido aos agentes de geração mediante extensão do prazo das outorgas vigentes, limitada a 7 (sete) anos, dispondo o gerador livremente da energia. Para tanto, é necessário que o agente titular da outorga vigente de geração que tenha interesse na repactuação desista de ação judicial cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE, renuncie a qualquer alegação de direito sobre o qual se funda a ação ou, para agentes que não possuem litígio judicial, declarem renúncia a qualquer pretensão judicial de limitação percentual de riscos hidrológicos relacionados ao MRE e quite o saldo devedor de GSF.

Em 07 de outubro de 2021, a Administração da Companhia requereu junto a ANEEL a adesão à repactuação do GSF, nos termos da Lei 14.052/2020 e Resolução Normativa da ANEEL nº 895/2020. Os impactos financeiros foram os seguintes:

- i) Pagamento da cobrança de GSF em agosto de 2021 no montante de R\$ 101.321 (correspondente à estimativa de R\$ 85.010 divulgada como saldo em 31 de dezembro de 2020);
- ii) Recuperação de R\$ 44.630 de gasto com GSF e constituição de ativo intangível (nota 10) correspondente à extensão do prazo de concessão em 1.784 dias;
- iii) Reconhecimento de R\$ 7.175 em Intangível e Concessão a pagar referente ao valor presente líquido de adicional de uso do bem público a ser pago durante o período de extensão do prazo de concessão decorrente da repactuação (Notas 10 e 13).

# Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 1.2. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia apresenta capital circulante líquido positivo de R\$ 41.739 (R\$ 14.865 em 31 de dezembro de 2021). Em 2022, a Companhia obteve lucro líquido de R\$ 10.062 (R\$ 25.775, em 2021) e apresentou fluxo de caixa gerado pelas atividades operacionais de R\$ 37.564 (R\$ 29.360, em 2021). Diante desse cenário, a Administração avaliou a capacidade da Companhia de continuar operando normalmente e está convencida de que ela possui recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro.

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

## 2. Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação destas demonstrações financeiras estão resumidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente em todos os exercícios apresentados, salvo disposição em contrário.

### 2.1. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras foram preparadas segundo as práticas contábeis adotadas no Brasil, o que inclui os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e as normas de legislação específica estabelecida pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através de resoluções e do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos ativos não correntes como instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo.

O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de bens e serviços.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 3.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

A aplicação da ICPC 01 – Contratos de concessão para a indústria de geração de energia está ligada ao marco regulatório em que o contrato de concessão foi assinado. Basicamente, para os contratos de concessão assinados antes de 2003, não se aplica a ICPC 01. Tal entendimento vem do não atendimento da condição de aplicação da ICPC 01, em que a concedente controla ou regulamenta quais serviços o concessionário deve prestar com a infraestrutura, a quem os serviços devem ser prestados e o seu preço. Os contratos de concessão assinados antes de 2003 eram Contratos de Uso do Bem Público (UBP). O regime de exploração era para produção independente de energia (PIE), onde os processos de leilão eram realizados através da oferta do maior valor pela UBP (concessão onerosa).

Para os contratos de concessão não enquadrados na ICPC 01, a infraestrutura continua reconhecida no Ativo Imobilizado.

As demonstrações financeiras foram aprovadas pela Administração em 02 de outubro de 2023.

### 2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

### 2.3. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem saldos em contas correntes bancárias e depósitos a curto prazo com alta liquidez e vencimento de três meses ou menos, a contar da data de contratação e sujeitos a risco insignificante de mudança de valor. Esses saldos são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins.

### 2.4. Instrumentos financeiros

Um instrumento financeiro é um contrato que dá origem a um ativo financeiro de uma companhia e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial de outra companhia.

#### i) Ativos financeiros

##### a) *Reconhecimento inicial e mensuração*

Ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios da Companhia para a gestão desses ativos financeiros. Com exceção das contas a receber de clientes que não contenham um componente de financiamento significativo ou para as quais a Companhia tenha aplicado o expediente prático, a Companhia inicialmente mensura um ativo financeiro ao seu valor justo acrescido dos custos de transação, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado.

Para que um ativo financeiro seja classificado e mensurado pelo custo amortizado ou pelo valor justo por meio de outros resultados abrangentes, ele precisa gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” (também referido como teste de “SPPI”) sobre o valor do principal em aberto. Essa avaliação é executada em nível de instrumento. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos de principal e de juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado, independentemente do modelo de negócio adotado.

O modelo de negócios da Companhia para administrar ativos financeiros se refere a como ela gerencia seus ativos financeiros para gerar fluxos de caixa. O modelo

de negócios determina se os fluxos de caixa resultarão da cobrança de fluxos de caixa contratuais, da venda dos ativos financeiros ou de ambos. Ativos financeiros classificados e mensurados ao custo amortizado são mantidos em plano de negócio com o objetivo de manter ativos financeiros de modo a obter fluxos de caixa contratuais enquanto ativos financeiros classificados e mensurados ao valor justo em contrapartida a outros resultados abrangentes são mantidos em modelo de negócio com o objetivo de obter fluxos de caixa contratuais e também com o objetivo de venda.

As compras ou vendas de ativos financeiros que exigem a entrega de ativos dentro de um prazo estabelecido por regulamento ou convenção no mercado (negociações regulares) são reconhecidas na data da negociação, ou seja, a data em que a Companhia se compromete a comprar ou vender o ativo.

### b) *Mensuração subsequente*

Para fins de mensuração subsequente, os ativos financeiros são classificados em quatro categorias:

- Ativos financeiros ao custo amortizado (instrumentos de dívida);

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

- Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes com reclassificação de ganhos e perdas acumulados (instrumentos de dívida);
- Ativos financeiros designados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, sem reclassificação de ganhos e perdas acumulados no momento de seu desreconhecimento (instrumentos patrimoniais); e
- Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

A mensuração de ativos financeiros depende de sua classificação, conforme descrito abaixo:

### c) *Classificação e mensuração*

A Companhia pode classificar seus ativos financeiros nas seguintes categorias: (i) mensurados ao valor justo através do resultado (“VJR”); (ii) mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”); (iii) mensurados ao custo amortizado.

A Administração determina a classificação de seu ativo financeiro no reconhecimento inicial, dependendo do modelo de negócio e da finalidade para a qual o ativo financeiro foi adquirido.

#### *Ativos financeiros ao valor justo por meio de resultado*

Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a ser obrigatoriamente mensurados ao valor justo. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado. As variações líquidas do valor justo são reconhecidas no resultado.

#### *Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumentos de dívida)*

Para os instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, a receita de juros, a reavaliação cambial e as perdas ou reversões de redução ao valor recuperável são reconhecidas na demonstração do resultado e calculadas da mesma maneira que os ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado. As alterações restantes no valor justo são reconhecidas em outros resultados abrangentes. No momento do desreconhecimento, a mudança acumulada do valor justo reconhecida em outros resultados abrangentes é reclassificada para resultado.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Os instrumentos de dívida da Companhia ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes compreendem investimentos em instrumentos de dívida cotados incluídos em outros ativos financeiros não circulantes.

### Custo amortizado

Um ativo financeiro é classificado e mensurado pelo custo amortizado, quando tem finalidade de recebimento de fluxos de caixa contratuais e gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” sobre o valor do principal em aberto. Esta avaliação é executada em nível de instrumento. Os ativos mensurados pelo valor de custo amortizado utilizam método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução de valor recuperável. A receita de juros é reconhecida através da aplicação de taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento de juros seria imaterial.

Nestas demonstrações financeiras, a Companhia possui instrumentos financeiros mensurados ao custo amortizado, são ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis, que não são cotados em um mercado ativo. São incluídos como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data de emissão do balanço (estes são classificados como ativos não circulantes) e são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução ao valor recuperável.

As receitas com juros provenientes desses ativos financeiros são registradas em receitas financeiras usando o método da taxa efetiva de juros. Quaisquer ganhos ou perdas devido à baixa do ativo são reconhecidos diretamente no resultado e apresentados em outros ganhos/(perdas). As perdas por *impairment* são apresentadas em uma conta separada na demonstração do resultado.

As compras e as vendas regulares de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação - data na qual a Companhia se compromete a comprar ou vender o ativo. Os valores são, inicialmente, reconhecidos pelo valor justo, acrescidos dos custos da transação.

Os ativos financeiros são baixados quando os direitos de receber fluxos de caixa dos investimentos tenham vencido ou tenham sido transferidos; neste último caso, desde que a Companhia tenha transferido, significativamente, todos os riscos e os benefícios da propriedade.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### ii) Passivos financeiros

#### a) *Reconhecimento inicial e mensuração*

Os passivos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado, passivos financeiros ao custo amortizado ou como derivativos designados como instrumentos de hedge em um hedge efetivo, conforme apropriado.

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.

Os passivos financeiros da Companhia incluem fornecedores e outras contas a pagar, saldos bancários a descoberto e instrumentos financeiros derivativos.

#### b) *Mensuração subsequente*

Para fins de mensuração subsequente, os passivos financeiros são classificados em duas categorias:

- Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado; e
- Passivos financeiros ao custo amortizado.

A mensuração de passivos financeiros depende de sua classificação, conforme descrito abaixo:

#### *Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado*

Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros para negociação e passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado.

Passivos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem incorridos para fins de recompra no curto prazo. Essa categoria também inclui instrumentos financeiros derivativos contratados pela Companhia que não são designados como instrumentos de hedge nas relações de hedge definidas pelo CPC 48. Derivativos embutidos separados também são classificados como mantidos para negociação, a menos que sejam designados como instrumentos de hedge eficazes.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### Ganhos ou perdas em passivos para negociação são reconhecidos na demonstração do resultado

Os passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado são designados na data inicial de reconhecimento e somente se os critérios do CPC 48 forem atendidos. A Companhia não designou nenhum passivo financeiro ao valor justo por meio do resultado.

### Passivos financeiros ao custo amortizado (empréstimos e financiamentos)

Após o reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos contraídos e concedidos 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.

O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer deságio ou ágio na aquisição e taxas ou custos que são parte integrante do método da taxa de juros efetiva. A amortização pelo método da taxa de juros efetiva é incluída como despesa financeira na demonstração do resultado.

Essa categoria geralmente se aplica a empréstimos e financiamentos concedidos e contraídos, sujeitos a juros.

### iii) Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legal de compensar os valores reconhecidos e há a intenção de liquidá-los em uma base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### iv) Valor justo e perda por impairment

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos seus 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. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Não foram identificadas evidências de *impairment*.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### v) Instrumentos financeiros derivativos e atividades de hedge

A Companhia não tem contrato ou operou com instrumentos derivativos, assim como não efetuou transações com esses instrumentos durante o exercício. Também, não adota a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*).

## 2.5. Programas de Pesquisa e Desenvolvimento

São programas de investimentos em Pesquisa e Desenvolvimento para os quais as concessionárias de energia elétrica estão obrigadas a destinar 1% de sua Receita Operacional Líquida, conforme Lei 9.991/2000 e regulamentação de Resoluções ANEEL. Desse montante 40% são destinados aos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento, 40% devem ser recolhidos ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT), e 20% ao Ministério de Minas e Energia (MME).

Mensalmente é feita a provisão contábil pelo regime de competência e os saldos não aplicados são corrigidos pela taxa Selic. Os valores a serem aplicados são registrados em conta do Passivo e os valores desembolsados ao longo do desenvolvimento dos projetos são contabilizados no Ativo. Os valores destinados ao FNDCT e ao MME são recolhidos mensalmente.

## 2.6. Demais ativos circulantes e realizáveis a longo prazo

São demonstrados aos valores de custo ou realização, incluindo, quando aplicáveis, os rendimentos auferidos.

## 2.7. Intangível

Ativos intangíveis adquiridos separadamente são mensurados ao custo no momento do seu reconhecimento inicial. Após o reconhecimento inicial, os ativos intangíveis são apresentados ao custo, menos amortização acumulada e perdas acumuladas de valor recuperável. Ativos intangíveis gerados internamente, excluindo custos de desenvolvimento capitalizados, não são capitalizados, e o gasto é refletido na demonstração do resultado no exercício em que for incorrido.

A vida útil de ativo intangível é avaliada como definida ou indefinida.

Ativos intangíveis com vida útil indefinida não são amortizados, mas são testados anualmente em relação a perdas por redução ao valor recuperável, individualmente ou no nível da unidade geradora de caixa. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se esta avaliação continua a ser justificável. Caso contrário, a mudança na vida útil de indefinida para definida é feita de forma prospectiva.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Um ativo intangível é desreconhecido quando da sua venda (ou seja, a data em que o beneficiário obtém o controle do ativo relacionado) ou quando não são esperados benefícios econômicos futuros a partir de sua utilização ou venda. Eventual ganho ou perda resultante do desreconhecimento do ativo (a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) é reconhecido na demonstração do resultado do exercício.

a) Uso do Bem Público (UBP) - Direito de exploração da concessão

Refere-se ao direito de exploração do uso do bem público, registrado conforme os valores da correspondente obrigação prevista no contrato de concessão. A Companhia utilizou seu custo médio ponderado de capital ("WACC") como ponto de partida para determinar as taxas de desconto (12,81% a.a.), atualizado a valor presente.

O ativo intangível UBP é amortizado de forma linear ao longo da vida útil econômica da concessão.

b) Softwares

As licenças de softwares são capitalizadas com base nos custos incorridos para adquirir os softwares e fazer com que eles estejam prontos para serem utilizados. Esses custos são amortizados durante a vida útil estimada dos softwares de três a cinco anos.

c) Marcas registradas e licenças

As marcas registradas e as licenças adquiridas separadamente são demonstradas, inicialmente, pelo custo histórico.

### 2.8. Imobilizado

Os itens do imobilizado são registrados ao custo histórico de aquisição, construção ou formação e estão deduzidos da depreciação acumulada e, quando aplicável, pelas perdas de redução ao valor recuperável acumuladas. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis necessários para preparar o ativo para o uso pretendido pela administração, como também os custos de financiamento obtidos de terceiros relacionados com a aquisição de ativos qualificados, deduzido das receitas financeiras dos recursos de terceiros não utilizados.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídas é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

A depreciação dos itens do ativo imobilizado ocorre pelo método linear, a taxas variáveis de 2% a 20%, levando em consideração a vida útil-econômica estimada de cada componente. Os ativos estão sendo depreciados por essas taxas, desde que a vida útil estimada dos bens não ultrapasse o prazo da autorização, quando, então, são depreciados por este prazo. Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir da data em que são instalados e estão disponíveis para uso, ou em caso de ativos construídos internamente, do dia em que a construção é finalizada e o ativo está disponível para utilização. As taxas de depreciação estão de acordo com a Resolução Normativa nº 674/15 emitida pela ANEEL a partir de 01 de janeiro de 2016, que altera as tabelas I e XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico – MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa nº 367/09.

Os ganhos e as perdas na alienação/baixa de um ativo imobilizado são apurados pela comparação dos recursos advindos da alienação com o valor contábil do bem e são reconhecidos ao líquido, dentro de outras receitas/despesas operacionais. Os valores residuais, a vida útil e os métodos de depreciação dos ativos são revisados e ajustados, se necessário, quando existir uma indicação de mudança significativa desde a última data de balanço.

### a) Ativo diferido - gastos pré-operacionais

Os gastos incorridos no período pré-operacional da companhia até o ano de 2003 foram capitalizados no ativo imobilizado diferido, conforme política vigente à época, sendo definido, após início de operação, o prazo remanescente do contrato de concessão para sua amortização. Após a alteração do normativo contábil a partir da adoção da Lei 11.941 /2009, que delimitou a alocação de gastos pré-operacionais no resultado, quando incorridos, a Companhia optou por manter o saldo existente em 31 de dezembro de 2008 no ativo diferido que, pela sua natureza, não pode ser alocado a outro grupo de contas, permanecendo no ativo sob essa classificação até sua completa amortização, e estando sujeito à análise do seu valor recuperável.

## **2.9. Testes de recuperabilidade de ativos (teste de impairment)**

Os ativos não circulantes são revisados para a verificação de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Uma perda por *impairment* é reconhecida quando o valor contábil do ativo excede seu valor recuperável, o qual representa o maior valor entre o valor justo de um ativo menos seus custos de venda e o seu valor em uso. Os ativos não financeiros que tenham sido ajustados por *impairment*, são revisados subseqüentemente para a análise de uma possível reversão do *impairment* na data do balanço.

A Administração avaliou e conclui que não há indicativos de *impairment*.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2.10. Fornecedores

Fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, as contas a pagar são apresentadas como passivo não circulante.

Elas são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa efetiva de juros. Na prática, dados os prazos de pagamentos, são registrados pelo valor da transação, que representa o valor justo na data.

### 2.11. Provisões

As provisões são registradas quando: (a) a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada (*constructive obligation*) como resultado de eventos já ocorridos; (b) é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e (c) o valor puder ser estimado com segurança.

As provisões existentes no balanço compreendem as provisões trabalhistas. As provisões não incluem as perdas operacionais futuras.

A Companhia não possui obrigações de aposentadoria ou outras obrigações pós-emprego, ou ainda remunerações baseadas em ações.

#### a) Provisões para contingências

As práticas contábeis para registro e divulgação de ativos e passivos contingentes e obrigações legais são as seguintes: i) passivos contingentes são provisionados quando as perdas forem avaliadas como prováveis e os valores envolvidos forem mensurados com suficiente segurança. Os passivos contingentes avaliados como de perdas possíveis são apenas divulgados em nota explicativa e os passivos avaliados como perda remota não são provisionados nem divulgados e ii) Obrigações legais são registradas como exigíveis independente da avaliação sobre as probabilidades de êxito, e de processos em que a Companhia questionou a inconstitucionalidade de tributos.

### 2.12. Imposto de renda e contribuição social

#### Imposto de renda e contribuição social - correntes

Ativos e passivos de tributos correntes referentes aos exercícios corrente e anterior são mensurados pelo valor esperado a ser recuperado ou pago às autoridades tributárias, utilizando as alíquotas de tributos que estejam aprovadas no fim do exercício que está sendo reportado o lucro tributável.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Imposto de renda e contribuição social correntes relativas a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido são reconhecidas no patrimônio líquido. A Administração periodicamente avalia a posição fiscal das situações nas quais a regulamentação fiscal requer interpretação e estabelece provisões quando apropriado.

A Companhia apura o imposto de renda e contribuição social pelo regime de lucro real. As alíquotas aplicáveis do imposto de renda e da contribuição social são de 25% e 9%, respectivamente.

### Tributos diferidos

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

- Quando o passivo fiscal diferido surge do reconhecimento inicial de ágio ou de um ativo ou passivo em uma transação que não for uma combinação de negócios e, na data da transação, não afeta o lucro contábil ou o lucro ou prejuízo fiscal; e

Ativos fiscais diferidos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias dedutíveis, créditos e perdas tributários não utilizados, na extensão em que seja provável que o lucro tributável esteja disponível para que as diferenças temporárias dedutíveis possam ser realizadas, e créditos e perdas tributários não utilizados possam ser utilizados, exceto:

- Quando o ativo fiscal diferido relacionado com a diferença temporária dedutível é gerado no reconhecimento inicial do ativo ou passivo em uma transação que não é uma combinação de negócios e, na data da transação, não afeta nem o lucro contábil nem o lucro tributável (ou prejuízo fiscal); e

O valor contábil dos ativos fiscais diferidos é revisado em cada data do balanço e baixado na extensão em que não é mais provável que lucros tributáveis estarão disponíveis para permitir que todo ou parte do ativo fiscal diferido venha a ser utilizado. Ativos fiscais diferidos baixados são revisados a cada data do balanço e são reconhecidos na extensão em que se torna provável que lucros tributáveis futuros permitirão que os ativos fiscais diferidos sejam recuperados.

Ativos e passivos fiscais diferidos 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 taxas de imposto (e lei tributária) que foram promulgadas na data do balanço.

Tributo diferido relacionado a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido também é reconhecido no patrimônio líquido e não na demonstração do resultado. Itens de tributos diferidos são reconhecidos de acordo com a transação que originou o tributo diferido, no resultado abrangente ou diretamente no patrimônio líquido.

## **Companhia Energética Chapecó - CEC**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Benefícios fiscais adquiridos como parte de uma combinação de negócios, mas que não cumprem os critérios para reconhecimento em separado naquela data, são reconhecidos subsequentemente em caso de novas informações sobre fatos e mudanças nas circunstâncias. O ajuste é tratado como redução no ágio (contanto que não exceda o ágio) se incorrido durante o período de mensuração ou reconhecido no resultado.

A Companhia contabiliza os ativos e passivos fiscais correntes de forma líquida se, e somente se, a entidade possuir o direito legalmente executável de fazer ou receber um único pagamento líquido ou recuperar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente. A contabilização dos ativos e passivos fiscais diferidos líquidos, por sua vez, é efetuada pela Companhia se, e somente se, a entidade tiver o direito legalmente executável de compensar os ativos fiscais correntes contra os passivos fiscais correntes e se os ativos fiscais diferidos e os passivos fiscais diferidos estão relacionados com tributos sobre o lucro lançados pela mesma autoridade tributária.

As despesas de imposto de renda e contribuição social são calculadas e registradas conforme legislação vigente. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto para os casos em que estiverem diretamente relacionados a itens registrados diretamente no patrimônio líquido. Nesse caso, o imposto é reconhecido no patrimônio líquido.

### **2.13. Demais passivos circulantes e não circulantes**

São demonstrados pelos valores conhecidos ou exigíveis, acrescidos, quando aplicáveis, dos respectivos encargos e variações monetárias.

### **2.14. Capital social**

As ações ordinárias são classificadas como instrumentos financeiros de patrimônio, portanto são apresentadas no patrimônio líquido.

### **2.15. Apuração do resultado**

#### **a) Receitas**

A receita compreende o valor pela venda de energia elétrica. A receita pela venda de energia é reconhecida de acordo com o CPC 47 Receita de Contratos com Clientes, o qual estabelece os seguintes 5 passos para o reconhecimento de uma receita:

1. Identificar o contrato com o cliente;
2. Identificar as obrigações de desempenho no contrato;
3. Determinar o preço das transações;
4. Alocar o preço da transação às obrigações de desempenho; e
5. Reconhecer a receita quando cumpridas as obrigações de desempenho.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Todos os contratos da Companhia possuem características similares, descritas a seguir: (i) Quantidades de energia por MWh mensais determinadas, ou seja, a Companhia tem a obrigação de entregar a energia contratada aos seus clientes; (ii) Preços fixos da energia por MWh durante toda vigência do contrato; (iii) As obrigações de desempenho são atendidas mensalmente, uma vez que é dessa forma que os contratos são firmados e controlados; (iv) A Companhia não possui histórico de inadimplência, ou seja, o recebimento da contraprestação da obrigação de desempenho não é afetado em função do risco de crédito.

Dessa forma, com base nas características dos contratos descritas acima, a Companhia entende que suas obrigações de desempenho são identificáveis, precificáveis e realizáveis mensalmente.

A receita de comercialização de energia ocorre quando há venda de energia acima da garantia física da usina, ela é registrada com base em contratos bilaterais firmados com agentes de mercado e devidamente registrados na CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

### b) Custos de serviços

Os custos do serviço de energia elétrica são reconhecidos e mensurados: (i) em conformidade com o regime de competência, apresentados líquidos dos respectivos créditos de impostos, quando aplicável; e (ii) com base na associação direta da receita.

O custo do serviço de energia elétrica refere-se basicamente a compra de energia quando a geração não for suficiente para suprir o contrato de venda de energia, gastos com manutenção e operação dos equipamentos de geração e instalações elétricas, mão de obra e prestações de serviços na operação, depreciação de ativos, e encargos de transmissão.

## 2.16. Destinação do resultado - dividendos

Conforme o estatuto social da Companhia no mínimo 25% do lucro contábil anual deverá ser distribuído a título de dividendos, e está reconhecido o saldo disponível no passivo circulante. O saldo a distribuir está contabilizado no Patrimônio Líquido em conta de Reserva de Lucros a Realizar e será distribuído após a aprovação das demonstrações financeiras pelos acionistas. No ano de 2020, conforme também permitido pelo estatuto social da Companhia, foi aprovado pelos acionistas e executado pela administração a distribuição de dividendos intercalares, quando resultado existente, ao longo do ano.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 2.17. Compromissos

#### a) Concessão a pagar – Uso do bem público (UBP)

Conforme estabelecido no contrato de concessão, a Companhia recolherá à União Federal, pelo uso do bem público (UBP), a partir do sexto ano até o trigésimo quinto ano de concessão, e, após a extensão de prazo de concessão (Nota 1.1), também durante esse período de extensão, parcelas mensais equivalentes a 1/12 (um doze avos) do pagamento anual contratual de R\$ 2.050, correspondentes a R\$ 11.103 em 2022 e R\$ 10.247 em 2021, enquanto estiver na exploração do aproveitamento hidrelétrico, com valores corrigidos pela oscilação anual do Índice Geral de Preços - Mercado - IGP-M. Esses pagamentos são feitos em parcelas mensais. Os valores futuros do compromisso de pagamento da UBP são computados no passivo circulante e não circulante, ajustados a valor presente, perfazendo um total de R\$ 89.567 (R\$ 77.125 em 31 de dezembro de 2021), conforme nota explicativa 13.

### 2.18. 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 financeiras da Companhia, estão descritas a seguir.

- Concessões de aluguel relacionadas à COVID-19 após 30 de junho de 2021 (alteração ao CPC 06/IFRS 16) 65
- Revisão anual das normas IFRS 2018–2020.
- Imobilizado: Receitas antes do uso pretendido (alterações ao CPC 27/IAS 16).
- Referência à Estrutura Conceitual (Alterações ao CPC 15/IFRS 3).
- Classificação do Passivo em Circulante ou Não Circulante (Alterações ao CPC 26/IAS 1).66
- IFRS 17 Contratos de Seguros.
- Divulgação de Políticas Contábeis (Alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS Practice Statement 2).
- Definição de Estimativas Contábeis (Alterações ao CPC 23/IAS 8).
- Contratos Onerosos – custos para cumprir um contrato (alterações ao CPC 25/IAS 37);
- Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação (Alterações ao CPC 32/IAS 12).
- Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou empreendimento controlado em conjunto (Alterações na IFRS 10 e na IAS 28).

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não foram identificados impactos relevantes nas demonstrações financeiras.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 3. Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões em relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As principais premissas e estimativas utilizadas na elaboração das demonstrações financeiras apresentadas nas notas explicativas são:

- (a) Vida útil dos bens do imobilizado (nota 9) e prazo de amortização do ativo intangível (nota 10);
- (b) Testes de recuperabilidade de ativos (teste de *impairment*) (nota 2.9); e
- (c) Provisão GSF (nota 1.1);
- (d) Provisões de contingências (nota 15).

### 4. Gestão de risco financeiro

A Companhia está exposta principalmente a risco de crédito e risco de liquidez, além de riscos adicionais descritos nesta nota explicativa. A ocorrência de qualquer um dos riscos abaixo poderá afetar adversamente a Companhia, podendo causar um efeito em suas operações, sua condição financeira ou em seus resultados operacionais.

#### a) Fatores de risco financeiro

##### i) *Risco de liquidez*

O gerenciamento do fluxo de caixa é realizado de forma centralizada pela Companhia sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez e caixa suficiente para atendimento às necessidades operacionais.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Eventual excesso de caixa disponível pela Companhia é investido em contas-correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

	Saldo devedor total em 31 de dezembro de 2022	Em até 01 ano - até 31 de dezembro de 2023	Entre 1 à 5 anos - até 31 de dezembro de 2027	Acima de 5 anos
Fornecedores	1.994	1.994	-	-
Adiantamento de clientes	100.012	12.527	37.581	49.904
Concessão a pagar	89.577	12.281	49.126	28.170
	191.583	26.802	86.707	78.074

### ii) *Risco de crédito*

O risco surge da possibilidade de perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Este risco é gerenciado através de normas e diretrizes aplicadas na aprovação, exigência de garantias e acompanhamento das operações com contratos no ambiente regulado (ACR) e bilaterais que preveem a apresentação de Contratos de Constituição de Garantias. Entretanto, a Companhia não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência.

O risco de crédito da Companhia relaciona-se também à capacidade de as instituições financeiras honrarem com seus compromissos. Nesse sentido, os recursos são aplicados em instituições de primeira linha, vide item (vi) abaixo.

### iii) *Risco de taxa de juros*

A Companhia está exposta ao risco que uma variação de taxa de juros ou que o aumento dos encargos financeiros das renegociações das dívidas cause um aumento na sua despesa financeira com pagamentos de juros futuros.

### iv) *Estimativa do valor justo*

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes independentes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos.

Pressupõe-se que os saldos das contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, são uma aproximação razoável dos seus valores justos e, assim, a Administração entende não ser necessária divulgação adicional.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Os saldos de caixa e equivalentes de caixa e financiamentos estão contabilizados pelo custo amortizado e sem risco de mudança significativa de valor em caso de resgate e/ou liquidação antecipada. Dessa forma, os saldos apresentados são uma aproximação razoável dos seus valores justos, não sendo necessário divulgar sua estimativa.

### v) Instrumentos financeiros por categoria

No quadro a seguir realizamos a classificação dos instrumentos financeiros da Companhia por categoria em cada uma das datas apresentadas:

Classificação		2022	2021
		Dados observáveis significativos (nível 2)	Dados observáveis significativos (nível 2)
Ativos financeiros, conforme o balanço patrimonial			
Circulante			
Caixa e contas-correntes bancárias	Custo amortizado	411	264
Aplicações financeiras	Custo amortizado	52.040	20.415
Contas a receber de clientes	Custo amortizado	7.229	5.166
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	10
		<b>59.680</b>	<b>25.855</b>
Não circulante			
Depósitos judiciais	Custo amortizado	5	646
		<b>5</b>	<b>646</b>
<b>Total ativos financeiros</b>		<b>59.685</b>	<b>20.679</b>
Passivos financeiros, conforme o balanço patrimonial			
Circulante			
Fornecedores	Custo amortizado	1.994	794
Concessão a pagar	Custo amortizado	12.281	10.418
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	21
		<b>14.275</b>	<b>815</b>
Não circulante			
Concessão a pagar	Custo amortizado	77.296	66.707
Adiantamento de clientes	Custo amortizado	100.012	100.012
		<b>177.307</b>	<b>166.719</b>
<b>Total passivos financeiros</b>		<b>191.582</b>	<b>177.952</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46:

Nível 1 - preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 - preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e

Nível 3 - ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou

### vi) *Qualidade do crédito dos ativos financeiros*

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* é avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes. No caso de recursos em caixa e equivalentes de caixa, o correspondente rating das contrapartes é o seguinte:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Conta-corrente e depósitos bancários de curto prazo		
brAAA/Estável/brA-1+ (*)	52.451	20.679
	<b>52.451</b>	<b>20.679</b>

(\*) A classificação dos bancos foi obtida no site da Standard & Poor's.

### b) Riscos regulatórios

As atividades da Companhia, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### Risco hidrológico

Quando a geração de energia for inferior à garantia física total das usinas hidrelétricas do MRE, tal déficit também é rateado, proporcionalmente, entre os participantes do mecanismo, através do chamado GSF - *Generation Scalling Factor* – (fator de risco hidrológico), efeito este conhecido como “Rebaixamento” da garantia física no MRE, podendo resultar em exposições no mercado de energia de curto prazo ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

## 5. Caixa e equivalentes de caixa

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Caixa e contas-correntes bancárias	411	264
Aplicações financeiras (*)	52.040	20.415
	<b>52.451</b>	<b>20.679</b>

(\*) As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a CDB renda fixa, remuneradas à taxa média de 99,71% e 97% da variação do CDI, respectivamente nos anos 2022 e 2021.

## 6. Contas a receber de clientes

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021, o saldo de contas a receber por fornecimento e suprimento de energia elétrica, com vencimento em até 30 dias. Não há montantes vencidos.

Dentro dos saldos de Contas a receber de clientes existem valores de transações com partes relacionadas, relativo à venda de energia conforme a seguir:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Partes Relacionadas (Nota Explicativa 8)	929	944
Consumidores e concessionárias	6.300	4.222
	<b>7.229</b>	<b>5.166</b>

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022 e 2021, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber de clientes.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 7. Impostos a recuperar

Os impostos a recuperar são compostos conforme a seguir:

	2022	2021
Imposto de renda a recuperar	335	322
Contribuição social a recuperar	1.092	1.087
Imposto de renda s/aplicação	-	73
Pis e Cofins a Recuperar	-	2.581
<b>Impostos e contribuições a recuperar - ativo circulante</b>	<b>1.427</b>	<b>4.063</b>
Imposto de renda a recuperar	1.672	2.426
Contribuição social a recuperar	-	876
<b>Impostos e contribuições a recuperar - ativo não circulante</b>	<b>1.672</b>	<b>3.302</b>
Imposto de renda - diferido (*)	22.007	19.031
Contribuição social - diferido (*)	7.923	6.851
(-) IRPJ/CSLL compensação passivo	(20.588)	(14.975)
<b>Impostos a recuperar - ativo não circulante</b>	<b>9.342</b>	<b>10.907</b>

(\*) Impostos diferidos relativos a diferenças temporárias sobre gastos com provisão GSF, que, de acordo com as projeções de resultados da Companhia, será totalmente realizado até dezembro de 2023.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 8. Partes relacionadas

Os saldos e movimentação com partes relacionadas são representados nas contas:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Saldo de Contas a receber de clientes</b>		
<b>Venda de Energia (nota explicativa 6)</b>		
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda.	-	944
CSN Energia	929	-
	<u>929</u>	<u>944</u>
<b>Saldo de Partes relacionadas - Venda de ativo imobilizado – Ativo circulante</b>		
Ibitu Energética S.A.	-	10
	<u>-</u>	<u>10</u>
<b>Saldo de Contas a Pagar - Compartilhamento de despesas</b>		
Companhia Energética Santa Clara S.A.	-	11
Ibitu Energética S.A.	-	10
	<u>-</u>	<u>21</u>
<b><u>Movimentação nas contas de Resultado</u></b>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Receita de venda de energia</b>		
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda.	8.409	11.692
CSN Energia	929	-
<b>Despesas com contrato de Compartilhamento de despesas</b>		
Ibitu Energia S.A.	(2.181)	(2.486)
	<u>(2.181)</u>	<u>(2.486)</u>
<b>Total partes relacionadas – resultado</b>	<u>7.157</u>	<u>9.206</u>

Sobre todas as transações entre partes relacionadas não há a incidência de encargos financeiros. Nenhuma das transações entre partes relacionadas está vencida ou possui expectativa de perda.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 9. Imobilizado

O ativo imobilizado está demonstrado ao custo de aquisição. A depreciação dos referidos gastos está sendo executada mensalmente pelo método linear de acordo com as taxas determinadas pela Aneel que é a responsável por estabelecer a vida útil-econômica de cada bem integrante da infraestrutura de geração.

	Taxa média de depreciação anual (%)	2022			2021		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Terrenos		12.228	-	12.228	12.228	-	12.228
Reservatórios, barragens e adutoras	2,08%	67.180	(33.754)	33.426	67.180	(32.351)	34.829
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,78%	38.269	(25.373)	12.896	38.269	(24.179)	14.090
Máquinas e equipamentos	3,27%	108.193	(61.661)	46.532	107.925	(58.190)	49.735
Moveis e utensílios	3,59%	233	(130)	103	223	(122)	101
Veículos	14,29%	14	(14)	-	14	(14)	-
		<b>226.117</b>	<b>(120.932)</b>	<b>105.185</b>	<b>225.839</b>	<b>(114.856)</b>	<b>110.983</b>
<b>Em curso</b>							
Máquinas e equipamentos		-	-	-	49	-	49
		<b>226.117</b>	<b>(120.932)</b>	<b>105.185</b>	<b>225.888</b>	<b>(114.856)</b>	<b>111.032</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A movimentação do imobilizado aconteceu da seguinte forma:

	Custo			Depreciação			Valor contábil líquido		
	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Adições	Baixas	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2022	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Depreciação	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2022	Saldo em 31 de dezembro de 2021	Saldo em 31 de dezembro de 2022
<b>Em serviço</b>									
Terrenos	12.228	-	-	12.228	-	-	-	12.228	12.228
Reservatórios, barragens e adutoras	67.180	-	-	67.180	(32.351)	(1.402)	(33.753)	34.829	33.427
Edificações, obras civis e benfeitorias	38.269	-	-	38.269	(2.796)	(180)	(2.976)	3.069	35.293
Máquinas e equipamentos	107.925	269	(1)	108.193	(58.190)	(3.471)	(61.661)	49.735	46.532
Moveis e utensílios	223	10	-	233	(122)	(8)	(130)	101	103
Gastos pré-operacionais	-	-	-	-	(21.383)	(1.014)	(22.397)	11.021	(22.397)
<b>Em curso</b>									
Máquinas e equipamentos	49	-	(49)	-	-	-	-	49	-
	<b>225.825</b>	<b>279</b>	<b>(50)</b>	<b>226.103</b>	<b>(93.459)</b>	<b>(6.076)</b>	<b>(98.521)</b>	<b>116.180</b>	<b>105.185</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	Custo				Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Depreciação		Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Valor contábil líquido	
	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2020	Adições	Transferências	Baixas		Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2020	Depreciação		Saldo em 31 de dezembro de 2020	Saldo em 31 de dezembro de 2021
Em serviço										
Terrenos	12.228	-	-	-	12.228	-	-	-	12.228	12.228
Reservatórios, barragens e adutoras	67.190	-	-	(10)	67.180	(30.953)	(1.403)	(32.351)	36.237	34.829
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.686	37	33.546	-	34.829	(2.619)	(178)	(2.796)	2.067	3.069
Máquinas e equipamentos	106.758	778	456	(67)	107.925	(54.702)	(3.526)	(58.190)	52.056	49.735
Moveis e utensílios	167	56	-	-	223	(116)	(6)	(122)	51	101
Equipamentos de informática	138	-	(138)	-	-	(90)	(90)	-	48	-
Gastos pré-operacionais	32.404	-	(32.404)	-	-	(20.371)	(1.013)	(21.383)	12.033	11.021
Em curso										
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.142	-	(1.142)	-	-	-	-	-	1.142	49
Máquinas e equipamentos	-	49	-	-	49	-	-	-	-	-
Compras em andamento	318	-	(318)	-	-	-	-	-	318	-
	<b>225.031</b>	<b>920</b>	<b>-</b>	<b>(77)</b>	<b>225.874</b>	<b>(68.109)</b>	<b>(6.036)</b>	<b>(114.842)</b>	<b>116.180</b>	<b>111.032</b>

Os bens e as instalações utilizados na geração são vinculados a esses serviços, não podendo ser transferidos a terceiros sem a prévia e expressa autorização do órgão regulador.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 10. Intangível

	Taxa média de amortização anual (%)	Composição intangível					
		2022			2021		
		Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Uso do bem público	3,02%	149.543	(88.595)	60.949	132.456	(68.090)	64.366
Software	20,00%	571	(174)	396	571	(138)	433
Extensão da concessão GSF (nota 1.1)	5,24%	44.630	(2.923)	41.706	44.630	(585)	44.045
Marcas e patentes		-	-	-	4	-	4
		<b>194.743</b>	<b>(91.692)</b>	<b>103.051</b>	<b>177.661</b>	<b>(68.813)</b>	<b>108.848</b>

A movimentação do intangível aconteceu da seguinte forma:

	Custo		Amortização			Valor contábil líquido		
	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Adições em 2022	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2022	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Amortização em 2022	Saldo acumulado em 31 de dezembro 2022	Saldo em 31 de dezembro de 2021	Saldo em 31 de dezembro de 2022
Uso do bem público	132.456	-	132.456	(68.090)	(3.417)	(71.507)	64.366	60.949
Software	571	-	571	(138)	(37)	(175)	433	396
Extensão da concessão GSF (nota 1.1)	44.630	-	44.630	(585)	(2.339)	(2.924)	44.045	41.706
Marcas e patentes	4	(4)	-	-	-	-	4	-
	177.661	(4)	177.657	(68.813)	(5.793)	(74.606)	108.848	103.051

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Custo		Amortização			Valor contábil líquido		
	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2020	Adições em 2021	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2020	Amortização em 2021	Saldo acumulado em 31 de dezembro de 2021	Saldo em 31 de dezembro de 2020	Saldo em 31 de dezembro de 2021
Uso do bem público	125.281	7.175	132.456	(64.395)	(3.695)	(68.090)	60.886	64.366
Software	219	352	571	(106)	(32)	(138)	113	433
Extensão da concessão GSF (nota 1.1)	-	44.630	44.630	-	(585)	(585)	-	44.045
Marcas e patentes	4	-	4	-	-	-	4	4
	125.504	52.157	177.661	(64.501)	(4.312)	(68.813)	61.003	108.848

A adição de R\$ 7.175 na rubrica “Uso do bem público”, registrada em contrapartida ao passivo “Concessão a pagar”, está relacionada ao valor presente líquido do encargo a ser pago durante o período de extensão da concessão decorrente da repactuação do GSF (nota 1.1).

O Uso do bem público (UBP) corresponde ao direito de uso de exploração da concessão, com obrigações de parcelas a pagar conforme o Contrato de Concessão, sendo ajustado a valor presente, e é amortizado com base no prazo remanescente de concessão.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 11. Fornecedores

O saldo a pagar a fornecedores representa substancialmente a valores a pagar por compra de energia e materiais e serviços para manutenção da usina.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Materiais e serviços	1.994	794
	<u><b>1.994</b></u>	<u><b>794</b></u>

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

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Imposto de renda	523	-
Contribuição social	264	-
Parcelamento - IRPJ *	629	626
Parcelamento - CSLL *	294	293
<b>Total</b>	<u><b>1.710</b></u>	<u><b>919</b></u>

(\*) Em 08/2018, a empresa entrou com pedido de parcelamento de IRPJ e CSLL, processado e homologado pela RFB- Receita Federal do Brasil em 04/09/2018, que prevê 60 parcelas no valor de R\$ 125 de principal mais juros e multa, com vencimento final em 07/2023.

### 13. Concessão a pagar

O saldo de R\$ 12.281 no passivo circulante e de R\$ 77.296 no passivo não circulante (R\$ 10.418 e R\$ 66.707, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021) refere-se à obrigação contratual de recolher à União o uso do bem público – UBP. O valor do pagamento é atualizado anualmente pelo IGP-M, o montante total da obrigação é registrado pelo valor presente total do UBP até o final do contrato de concessão descontado à taxa de 12,81% a.a. Buscando refletir adequadamente a contraprestação pecuniária da concessão e a respectiva obrigação perante a União, os valores da concessão foram registrados no ativo intangível (Nota 10), em contrapartida do passivo.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

A atualização financeira e o ajuste a valor presente foram registrados no resultado financeiro nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021. Em 2021, com a adesão da Companhia à repactuação do GSF (Nota 1.1), foram adicionados R\$ 7.175 à provisão, em contrapartida ao intangível (Nota 10), referente ao valor presente líquido do encargo do uso do bem público que deverá ser pago durante o período de extensão da concessão:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Circulante</b>		
Saldo inicial a pagar	<b>10.418</b>	<b>8.367</b>
Transferência contas a pagar UBP longo para curto prazo	12.966	12.298
Pagamento de UBP	(11.103)	(10.247)
<b>Total - Passivo circulante</b>	<b>12.281</b>	<b>10.418</b>
<b>Não circulante</b>		
Saldo inicial a pagar	<b>66.707</b>	<b>49.379</b>
Transferência contas a pagar UBP longo para curto prazo	(12.966)	(12.298)
Adição de extensão da concessão (nota 1.1)	-	7.175
Atualização financeira e ajuste a valor presente	23.555	22.451
<b>Total - Passivo não circulante</b>	<b>77.296</b>	<b>66.707</b>

### 14. Adiantamentos de clientes

O adiantamento de clientes de R\$ 100.012 refere-se a adiantamento recebido por contrato de venda de energia de longo prazo para fornecimento de energia entre os períodos de janeiro de 2023 a 2030., conforme abaixo:

<b>2023 a 2024</b>	<b>2025 a 2026</b>	<b>Após 2026</b>	<b>Total</b>
25.054	25.054	49.904	100.012
<b>25.054</b>	<b>25.054</b>	<b>49.904</b>	<b>100.012</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 15. Provisões para contingências

A Companhia é parte em processos judiciais de natureza trabalhista decorrentes do curso normal de suas atividades. A Administração da Companhia, consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço, e demonstradas a seguir, são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas:

Tipo de processo	Resumo da ação	Esfera	Valor	
			2022	2021
Provisão trabalhista (05 processos) – saldo inicial			1.373	2.409
Atualização de provisão trabalhista (05 processos)	Em geral, são reclamados horas adicionais, adicionais noturnos, equiparação salarial, PLR, entre outras	Judicial	-	-
Baixa de 01 processo trabalhista			(421)	(698)
Atualização de provisão trabalhista (04 processos)			(922)	(338)
Provisão trabalhista (04 processos) - Saldo final			<b>30</b>	<b>1.373</b>

Há saldos de depósitos judiciais no valor total de R\$ 5 em 2022 (R\$ 646, em 2021), vinculados aos processos trabalhistas provisionados na Companhia.

Adicionalmente, a Companhia é parte em processos nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa e, por este motivo, nenhuma provisão foi constituída.

Tipo de processo	Esfera	Quantidade	Valor	
			2022	2021
Trabalhista	Judicial	1	44	44
Tributário	Administrativo	1	288	262
			<b>332</b>	<b>306</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 16. Patrimônio líquido

#### a) Capital social

Em 2022 a Companhia converteu as ações preferenciais para ordinárias, dessa forma, o Capital Social é composto por 65.000.000 (sessenta e cinco milhões de ações ordinárias).

	2022	
	Ações ordinárias	Percentual do capital social
CSN Mineração S. A	64.999.999	99,99%
CSN Energia S.A	1	0,01%
	<u>65.000.000</u>	<u>100%</u>

  

	2021			
	Ações ordinárias	Percentual do capital social	Ações preferenciais	Percentual do capital social
Ibitu Energia S.A.	12.783.333	59%	25.566.667	59%
BMPI Infra S.A.	8.883.333	41%	17.766.667	41%
	<u>21.666.666</u>	<u>100%</u>	<u>43.333.334</u>	<u>100%</u>

Em 2022 a CSN Mineração juntamente com a CSN Energia realizou aquisição da Companhia por meio de contrato de compra e venda, a transação se concretizou em 07 de outubro de 2022 quando ocorreu a transferência da totalidade de ações para as novas acionistas.

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### b) Destinação do resultado e composição de reservas

Dos lucros líquidos apurados no balanço anual, serão deduzidos: (i) 5% antes de qualquer destinação para a constituição da reserva legal até o limite de 20% do capital social; (ii) importância para o pagamento do dividendo obrigatório de, no mínimo, 25% do lucro líquido ajustado nos termos do artigo 202 da Lei no 6.404/76. Para os anos de 2022 e 2021 foram aprovados e realizados dividendos intermediários no decorrer do ano. Os lucros remanescentes terão a destinação que for aprovada pela Assembleia Geral dos acionistas, de acordo com proposta formulada pela diretoria.

<b>Geração de dividendos a pagar, reserva legal e reserva de lucros</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>10.062</b>	<b>25.775</b>
(-) Reserva legal	(503)	(1.289)
<b>Lucro a distribuir</b>	<b>9.559</b>	<b>24.486</b>
<b>Dividendos intermediários</b>	-	(18.963)
<b>Dividendos mínimos obrigatórios</b>	2.390	-
<b>Reserva de lucros a distribuir - patrimônio Líquido</b>	<b>7.169</b>	<b>5.523</b>
<b>Saldos de dividendos a pagar</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Saldo inicial</b>	-	-
(+) Destinação de reservas de lucros para dividendos a pagar	5.523	3.291
(+) Dividendos intercalares	-	18.963
(+) Dividendos mínimos obrigatórios	2.390	-
(-) Pagamentos de dividendos	(5.523)	(22.254)
<b>Saldo final</b>	<b>2.390</b>	-
<b>Saldos de reservas de lucros</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Saldo inicial</b>	<b>5.523</b>	<b>3.291</b>
(+) Constituição de reservas de lucros	7.169	5.523
(-) Dividendos a pagar	(5.523)	(3.291)
<b>Saldo final</b>	<b>7.169</b>	<b>5.523</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### c) Reservas de lucros

A reserva legal é constituída anualmente com a destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

A reserva de lucros a realizar é formada pelos resultados após a destinação de dividendos obrigatórios, sendo apresentada anualmente pela administração em assembleia de acionistas para destinação.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Reserva legal	11.488	10.985
Reserva de retenção de lucros (a ser destinado em assembleia)	7.169	5.523
	<u><b>18.657</b></u>	<u><b>16.508</b></u>

## 17. Receita operacional líquida

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Fornecimento de energia elétrica	70.624	64.759
Total receita bruta	<u><b>70.624</b></u>	<u><b>64.759</b></u>
(-) Deduções da receita bruta		
PIS	(1.194)	(1.076)
Cofins	(5.543)	(4.968)
ICMS	(160)	-
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(3.982)	(1.678)
Pesquisa e desenvolvimento	(597)	(561)
Taxa de fiscalização	(409)	(394)
Total das deduções	<u><b>(11.885)</b></u>	<u><b>(8.677)</b></u>
Receita operacional líquida	<u><b>58.739</b></u>	<u><b>56.082</b></u>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 18. Custos de operação

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Custos com pessoal	(2.217)	(2.118)
Serviços de terceiros e materiais com operação e manutenção	(1.446)	(2.123)
Seguros	(424)	(310)
Encargos setoriais	(57)	(70)
Outros custos	(415)	(397)
	<b>(4.559)</b>	<b>(5.018)</b>

### 19. Resultado financeiro líquido

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Receitas financeiras		
Receita de aplicação financeira	4.281	1.046
Outras Receitas financeiras	363	122
	<b>4.644</b>	<b>1.168</b>
Despesas financeiras		
IOF, taxas e comissões sobre fiança bancárias	(5)	(5)
Atualização monetária – GSF	-	(10.359)
Atualização monetária P&D	(52)	-
Atualização monetária e ajuste a valor presente - UBP	(23.550)	(22.451)
Multa e juros de mora	(468)	(315)
	<b>(24.075)</b>	<b>(33.130)</b>
	<b>(19.431)</b>	<b>(31.962)</b>

## Companhia Energética Chapecó - CEC

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 20. Despesa de imposto de renda e contribuição social

	2022	2021
<b>a) Composição dos tributos no resultado:</b>		
Na rubrica de tributos:		
Corrente	(1.759)	-
Diferidos	(1.565)	(12.854)
<b>Total</b>	<b>(3.324)</b>	<b>(12.854)</b>
<b>b) Demonstração do cálculo dos tributos:</b>		
Resultado antes dos tributos	13.386	38.629
Adições (exclusões):		
Provisões de participação nos resultados e gratificações	111	62
Despesas indedutíveis	2.344	589
Repactuação do GSF	-	(44.630)
(-) Reversão dos saldos das provisões não dedutíveis	(1.410)	(71.083)
Atualização a valor presente – UBP	(6.941)	-
Outras provisões	-	309
<b>Total das adições (exclusões)</b>	<b>(5.896)</b>	<b>(114.753)</b>
<b>Resultado ajustado</b>	<b>7.490</b>	<b>(76.124)</b>
Alíquota	<b>34%</b>	<b>34%</b>
Tributos	2.547	25.882
Outros	-	-
Diferido - repactuação GSF, líquido de amortização	<b>795</b>	<b>(14.975)</b>
Reversão impostos diferidos anos anteriores - GSF	<b>(18)</b>	<b>(23.761)</b>
<b>Total da despesa com tributos</b>	<b>3.324</b>	<b>(12.854)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	34,00%	33,30%

### 21. Coberturas de seguros

A Companhia adota a política de contratar apólices para os bens sujeitos a riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Nas contratações de seguros a Companhia é auxiliada por corretores que possuem expertise do mercado e lhes dá um parâmetro de *benchmarking* para o desenho das apólices.

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia apresentava as seguintes principais coberturas em apólices de seguro contratadas com terceiros com vigência até o dia 09/02/2023:

Itens/bens segurados	Riscos cobertos	Montante de cobertura
Ativo imobilizado	Riscos operacionais - danos materiais, quebra de máquinas / danos elétricos, e outros	100.000
Responsabilidade civil	Responsabilidade civil geral - operações amplas	10.000

## **Companhia Energética Chapecó - CEC**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação  
31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria das demonstrações financeiras e, conseqüentemente, não foram auditadas pelos auditores independentes.

\* \* \*