continuação

COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D | CNPJ/MF nº 08.467.115/0001-00

normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	2022		2021	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	**363.254**	**14.275**	369.133	18.163
Fiscais	**1.426**	**491**	1.802	306
Trabalhistas	**385.216**	**194.152**	353.701	181.727
Regulatório	**24.635**	**–**	21.749	–
Ambiental	**30.989**	**–**	27.301	–
Total	**805.520**	**208.918**	773.686	200.196
Circulante	**376.954**	**–**	282.486	–
Não circulante	**428.566**	**208.918**	491.200	200.196

19.1 Movimentação dos riscos no exercício

	2021	2022				
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis	**369.133**	**53.777**	**(27.745)**	**(62.949)**	**31.038**	**363.254**
Fiscais	**1.802**	**56**	**(2)**	**(172)**	**(258)**	**1.426**
Trabalhistas	**353.701**	**122.940**	**(55.108)**	**(75.364)**	**39.047**	**385.216**
Regulatório	**21.749**	**–**	**–**	**–**	**2.886**	**24.635**
Ambiental	**27.301**	**7**	**(3)**	**–**	**3.684**	**30.989**
Total contingências	**773.686**	**176.780**	**(82.858)**	**(138.485)**	**76.397**	**805.520**

	2020	2021				
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis	115.805	104.408	(21.821)	(66.727)	237.467	369.133
Fiscais	1.343	213	(25)	(124)	395	1.802
Trabalhistas	265.370	183.929	(38.680)	(103.370)	46.451	353.701
Regulatório	83	7.618	–	(712)	14.761	21.749
Ambiental	12	3.651	(10)	(188)	23.835	27.301
Total contingências	382.613	299.819	(60.536)	(171.121)	322.909	773.686

(1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais; (2) Reversões realizadas durante o exercício; e (3) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. No exercício findo em 31 de dezembro de 2022, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais. **19.2 Cíveis.** A Companhia figura como ré em 10.966 processos cíveis em 31 de dezembro de 2022 (12.457 processos em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referem-se aos pleitos de danos materiais e morais, incluindo ressarcimento de valores pagos por consumidores. Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica (eletroplessão) ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores. Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja possibilidade de perda em 31 de dezembro de 2022 é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R$ 120.847 (R$ 124.085 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	**2022**	**2021**
Debêntures (a)	**208.283**	185.038
Falha no fornecimento	**47.023**	52.255
Desclassificação na secagem de fumo	**23.388**	33.890
Classificação tarifária	**16.840**	21.366
Quebra de contrato	**14.854**	19.054
Portaria DNAEE 38/86 e 45/86	**9.026**	8.250
Convênio de devolução	**–**	13.780
Falha no atendimento	**6.457**	8.677
Declaração de direitos reais	**8.615**	7.199
Cobrança indevida	**7.236**	–
Outras	**21.532**	19.624
Total	**363.254**	369.133
Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	**2022**	**2021**
Debêntures (b)	**63.514**	58.446
Desclassificação na secagem de fumo	**14.244**	17.495
Falha no atendimento	**12.266**	11.994
Fraude questionada	**6.646**	8.464
Quebra de contrato	**3.732**	8.006
Portarias DNAEE 38/86 e 45/86	**4.752**	6.138
Cobrança indevida	**2.666**	3.514
Acidente com terceiros	**1.705**	3.371
Falha no atendimento	**1.812**	2.917
Corte indevido	**1.003**	1.108
Outras	**8.507**	2.632
Total	**120.847**	124.085

(a) Trata-se de ação indenizatória movida por Banco Máxima em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debênture conversíveis em ações. Atualmente o processo está em fase de liquidação de sentença, a fim de aferir eventual prejuízo sofrido pelo Banco em decorrência dos danos emergentes, eis que o pedido de lucros cessantes foi julgado improcedente, já com trânsito em julgado; e (b) Trata-se de ação indenizatória movida pelo Banco Dimensão em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debênture conversíveis em ações. O processo foi julgado procedente, dando origem ao ingresso de Ação Rescisória por parte da CEEE-D, o qual está em trâmite. **19.3 Fiscais.** A Companhia figura como ré em 443 processos fiscais em 31 de dezembro de 2022 (330 processos em 31 de dezembro de 2021), no entanto, existem outros processos cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R$ 90 em 31 de dezembro de 2022 (R$ 19 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão. Os assuntos discutidos nos processos mais relevantes de diagnóstico possível são Débito Tributário e ICMS. Na esfera fiscal há processos nos quais se discute incidência ou não do ICMS sobre a TUST e TUSD, classificados com perda remota.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	**2022**	**2021**
Tributos municipais	**1.357**	1.282
PIS/COFINS	**64**	514
Exibição de documentos	**3**	4
ICMS	**2**	2
Total	**1.426**	1.802
Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	**2022**	**2021**
Título judicial	**68**	**–**
Tributos federais	**8**	7
Tributos municipais	**14**	12
Total	**90**	19

19.4 Trabalhistas. O passivo trabalhista, em 31 de dezembro de 2022, é composto por 6.899 reclamações ajuizadas (6.101 reclamações ajuizadas em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias. Existem outros processos trabalhistas cuja possibilidade de perda em 31 de dezembro de 2022 é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R$ 482 (R$ 0 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	**2022**	**2021**
Horas extras	**100.401**	81.647
Responsabilidade subsidiária	**60.886**	64.661
Responsabilidade solidária	**32.024**	41.418
Dispensas PAE	**29.823**	37.245
Ex-autárquico	**28.158**	30.950
Danos morais	**20.012**	22.672
FGTS	**10.770**	11.639
Diferença salarial	**24.061**	9.123
Adicional penosidade	**19.223**	4.911
Acidente de trabalho	**8.365**	4.494
Outros	**51.493**	44.941
Total	**385.216**	353.701

19.5 Regulatórios. A Companhia figura como ré em 373 processos regulatórios em 31 de dezembro de 2022 (389 processos em 31 de dezembro de 2021). O valor de R$ 24.635 (R$ 21.749 em 31 de dezembro de 2021). Dentre eles, destaca-se Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público Estadual em face da CEEE-D em decorrência da má-prestação do serviço de distribuição de energia elétrica na cidade de Piratini/RS e processo ingressado para cobrar indenização da CEEE-D por atraso na formalização da resilição de contrato de Geração Distribuída. A Companhia, em 31 de dezembro de 2022, possui processos regulatórios, cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, no montante de R$ 32, e não possuía em 31 de dezembro de 2021, com base na avaliação da gerência jurídica.

Contingências regulatórias (prognóstico provável de perda)	**2022**	**2021**
Compra e venda de energia	**17.405**	15.395
Direitos coletivos, difusos e individuais homogêneos	**7.140**	6.272
Conta de desenvolvimento energético – CDE	**75**	65
Ilegalidade – Parcela A	**15**	17
Total	**24.635**	21.749

19.6 Ambientais. A Companhia figura como ré em 129 processos ambientais em 31 de dezembro de 2022 (126 processos em 31 de dezembro de 2021). O valor de R$ 30.989 (R$ 27.301 em 31 de dezembro de 2021) corresponde Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público Estadual para compelir a CEEE-D promover a descontaminação ambiental dos imóveis denominados Horto Florestal Renner e Fábrica de Postes Barreto, ambos localizados do Município de Triunfo-RS. A Companhia, em 31 de dezembro de 2022, possui processos ambientais, cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, no montante de R$ 101, e não possuía em 31 de dezembro de 2021, com base na avaliação da gerência jurídica.

Contingências regulatórias (prognóstico provável de perda)	**2022**	**2021**
Passivo ambiental horto florestal renner	**30.989**	27.301
Total	**30.989**	27.301

20. PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores: Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal (STF) publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago. Em 31 de março de 2021 a Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R$ 711.096; e (ii) passivo de R$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. Após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses. No exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R$ 63.217 (R$ 10.062 em 31 de dezembro de 2021); (ii) compensação de débitos tributários de R$ 221.442 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R$ 145.440; e (iv) R$ 10.313 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R$ 479.

	2022	2021
Ativo		
Circulante – nota explicativa nº 9	**186.158**	217.073
Não circulante – nota explicativa nº 9	**531.470**	648.467
PIS e COFINS a recuperar	**717.628**	865.540
Passivo		
Não circulante (a)	**754.774**	836.997
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	**754.774**	836.997
Resultado		
(+) Receita financeira	**2022**	**2021**
PIS/COFINS consumidores a restituir	**10.313**	18.183
(–) PIS/COFINS sobre a receita financeira	**(479)**	(845)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	**9.834**	17.338

(a) Após a homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL em 2022, houve amortização via Parcela A de R$ 145.440, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–SFF/SGT/SRM/SMA/ANEEL. Para maior detalhamento, veja nota explicativa nº 8 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros. Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, os critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R$ 754.774, estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à ANEEL a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários. Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R$ 186.158 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até os próximos 12 (doze) meses: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

20.1 Expectativa de PIS/COFINS a recuperar

	2022	
	Valor	%
Circulante	**186.158**	**26%**
2024	**193.041**	**27%**
2025	**213.951**	**30%**
2026	**124.478**	**17%**
Não circulante	**531.470**	**74%**
Total (a)	**717.628**	**100%**

(a) A Companhia possui ativo referente a PIS/COFINS a recuperar no montante de R$ 717.628 (R$ 865.540 em 31 de dezembro de 2021), após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo STF, e suportado pelo trânsito e julgado da Ação. **21. Passivo a descoberto: 21.1 Capital social.** O capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R$ 3.385.861 (R$ 3.385.861 em 31 de dezembro de 2021), correspondente a um total de 68.090.916 (sessenta e oito milhões, noventa mil, novecentos e dezesseis) ações ordinárias e 164.014 (cento e sessenta e quatro mil e quatorze) ações preferenciais, nominativas, sem valor nominal e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

	2022			
Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	%
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	**64.925.900**	**1.087**	**64.926.987**	**95,12%**
Eletrobras	**3.067.033**	**87.638**	**3.154.671**	**4,62%**
Custódia em Bolsa – B3	**64.534**	**24.007**	**88.541**	**0,13%**
Municípios	**32.997**	**50.155**	**83.152**	**0,12%**
Outros	**452**	**1.127**	**1.579**	**0,00%**
Total	**68.090.916**	**164.014**	**68.254.930**	**100,00%**

	2021			
Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	%
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	**64.925.900**	**1.087**	**64.926.987**	**95,12%**
Eletrobras	**3.067.033**	**87.638**	**3.154.671**	**4,62%**
Custódia em Bolsa – B3	**64.534**	**24.007**	**88.541**	**0,13%**
Municípios	**32.997**	**50.155**	**83.152**	**0,12%**
Outros	**452**	**1.127**	**1.579**	**0,00%**
Total	**68.090.916**	**164.014**	**68.254.930**	**100,00%**

21.2 Planos de opção de compra de ações. A Companhia instituiu Planos de Opção de Compra das ações a colaboradores dedicados ao Grupo Equatorial ("Grupo"), que representam, direitos de compra de ações emitidas por empresas do mesmo grupo econômico, mas não da Companhia. Os planos de opção do Grupo são classificados como instrumento patrimonial, visto que as Companhias devem mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido como contribuição (aporte) da Equatorial Energia S.A. Conforme item 8, do CPC 10 (R1), os produtos ou serviços recebidos ou adquiridos em transação com pagamento baseado em ações que não se qualifiquem para fins de reconhecimento como ativos, devem ser reconhecidos como despesa do período. Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, Companhia, por intermédio do um Comitê de Pessoas, Governanças e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma: **21.2.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações.** No dia 22 de julho de 2019, por meio de AGE, os acionistas da Equatorial Energia S.A. aprovaram a criação do Quinto Plano de Opções de Compra de Ações da Equatorial ("Plano"). O Plano busca estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia, e suas subsidiárias e alinhar os interesses dos acionistas da Companhia e suas subsidiárias aos das pessoas elegíveis. Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

4ª Outorga

Vesting Date	Opções exercíveis
11/03/2023	**37.500**
11/03/2024	**37.500**
11/03/2025	**37.500**
11/03/2026	**37.500**
	150.000

O Preço de Exercício das Opções outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a Data de Outorga. As ações sujeitas as regras do Plano serão aquelas mantidas em tesouraria, adquiridas em programa de recompra ou a serem emitidas. O valor das opções é estimado na data da outorga, com base no modelo "*Black & Scholes*" de precificação das opções que considera os prazos e condições da concessão dos instrumentos. As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

4ª Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)

	31/12/2022
Valor justo na data de outorga	**11,71**
Data da outorga: 11/03/2022	
Quantidade outorgada	**150.000**
Preço da ação na data de outorga	**25,34**
Valor justo ponderado do *vesting period*	**23,59**
Volatilidade esperada (média ponderada)	**30,89%**
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	**4,25**
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	**12,26%**

a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco. Desta forma, para as respectivas datas de outorga ou de final de exercício, adotou-se o preço de mercado da ação Equatorial Energia S.A. na data, a volatilidade histórica (não foi adotada uma volatilidade esperada), o prazo médio de vencimento de cada lote das opções, o preço de exercício das opções ajustado por dividendos projetados para o período e a taxa livre de risco com base na curva dos títulos públicos federais futuro pré-fixado no prazo médio esperado de exercício de cada lote. Considerou-se ainda uma taxa de não subscrição de ações sobre as outorgadas, com base no histórico da Companhia como expectativa futura. **b. Método utilizado e as premissas assumidas para incorporar os efeitos esperados de exercício antecipado.** O preço de exercício foi calculado com base no preço de emissão das opções e ajustado pelos dividendos declarados no período. Como parâmetro de proventos, adotou-se o valor efetivamente declarado em 2022 e uma estimativa futura de acordo com parâmetros internos. **c. Forma de determinação da volatilidade esperada.** Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
Em opções	**31/12/2022**	**31/12/2022**
Existentes em 1° de janeiro	**–**	**–**
Outorgadas durante o exercício	**150.000**	**25,34**
Existentes ao fim do exercício 1ª Outorga	**150.000**	**22,95**

A despesa reconhecida no exercício findo em 31 de dezembro de 2022 foi de R$ 722 para a Companhia, e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base. **21.3 Prejuízo por ação.** Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per share*), a tabela a seguir reconcilia o prejuízo líquido do exercício com os montantes usados para calcular o prejuízo por ação básico e diluído.

	2022		
	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total
Numerador:			
Prejuízo líquido do período	**(265.532)**	**(640)**	**(266.172)**
Denominador:			
Média ponderada por classe de ações	**68.091**	**164**	**68.255**
Prejuízo básico e diluído por ação	**(3,89967)**	**(3,89967)**	**(3,89967)**

	2021		
	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total
Numerador:			
Prejuízo líquido do período	**(393.287)**	**(947)**	**(394.234)**
Denominador:			
Média ponderada por classe de ações	**68.091**	**164**	**68.255**
Prejuízo básico e diluído por ação	**(5,77590)**	**(5,77590)**	**(5,77590)**

Não houve outras transações envolvendo ações ordinárias ou potenciais ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e a data de conclusão dessas demonstrações contábeis. **22. Receita operacional líquida:** A conciliação da receita bruta para a receita líquida está a seguir demonstrada:

	2022	2021
Fornecimento de energia elétrica	**5.215.021**	5.832.209
Receita de distribuição	**5.141.088**	5.289.999
Remuneração financeira WACC (a)	**96.420**	28.149
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b)	**(241.077)**	429.661
Subvenção CDE – Outros (c)	**218.590**	84.400
Suprimento de energia elétrica (d)	**194.913**	353.648
Receita pela disponibilidade – uso da rede	**456.205**	420.896
Receita de construção (e)	**750.927**	509.744
Atualização do ativo financeiro (f)	**31.724**	112.612
Outras receitas	**202.345**	158.067
Receita operacional bruta	**6.851.135**	7.387.176
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica (g)	**(1.080.831)**	(1.541.467)
PIS e COFINS	**(510.468)**	(441.172)
Encargos do consumidor	**(36.411)**	(42.319)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica – TFSE	**(4.284)**	(3.425)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	**(710.779)**	(435.410)
Penalidades DIC/FIC e outras	**(40.370)**	(35.320)
Deduções da receita operacional	**(2.383.143)**	(2.499.113)
Receita operacional líquida	**4.467.992**	4.888.063

(a) Valor referente ao cálculo e contabilização da taxa regulatória de remuneração de capital (WACC) usada para revisão de tarifa ou receita de distribuidoras, conforme metodologia definida pela ANEEL; (b) A variação de R$ (645.790) dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente: (i) ao impacto do reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta–Covid no montante de R$(107.704) menor do que o exercício passado (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL no reajuste ter sido superior aos custos efetivamente pagos, gerando constituição passiva de Parcela A , que quando comparada ao ocorrido para esse mesmo exercício em 2021, variação entre os exercício é de R$ (596.703), fortemente influenciado pela bandeira da escassez hídrica; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R$ 34.794 ; e (iv) Variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R$ 23.823 , quando comparada como esse mesmo exercício em 2021; (c) Refere-se principalmente, aos valores registrados conforme resoluções ANEEL N° 2.972 de 16 de novembro de 2021 e N° 3.138 de 16 de novembro de 2022 e bônus de incentivo de consumo, de acordo com OC 382022– SFFANEEL; (d) A receita de suprimento de energia elétrica foi menor em comparação com o exercício anterior, devido ao PLD de venda no mercado de curto prazo. No exercício findo em 31 de dezembro de 2022, teve um PLD médio de R$ 57,33 em relação ao exercício de 2021 que foi de R$ 314,55; (e) A Companhia reconhece a receita de construção referente aos serviços de construções e melhorias previstos no contrato de concessão, com base no estágio de conclusão das obras realizadas. O valor é avaliado pela referência do levantamento dos trabalhos realizados, ou, quando não puder ser medido de maneira confiável, até o limite dos custos reconhecidos na condição em que os custos incorridos possam ser recuperados; e (f) Em razão do 5º ciclo de revisão tarifária houve um considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado, o IPCA, que passou de 10,06% até dezembro de 2021 para 5,79% até dezembro de 2022. (g) Variação relacionada a redução da alíquota de ICMS a partir de 01 de janeiro de 2022 visto que determinadas classes tributadas em30% passaram a 25%,e a alíquota interna passou de 17,5% para 17% conforme a LC 194/22; além da redução do consumo de energia.

23. Custo do serviço e despesas operacionais

	2022						2021					
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	Total
Pessoal	**(197.474)**	**(59.739)**	**(18.659)**	**–**	**–**	**(275.872)**	(251.153)	(90.820)	(46.551)	–	–	(388.524)
Material	**(7.597)**	**(3.553)**	**(932)**	**–**	**–**	**(12.082)**	(7.892)	(578)	(2.481)	–	–	(10.951)
Serviços de terceiros	**(115.314)**	**(103.930)**	**(50.263)**	**–**	**–**	**(269.507)**	(75.791)	(66.167)	(47.679)	–	–	(189.637)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	**(2.646.745)**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(2.646.745)**	(3.452.173)	–	–	–	–	(3.452.173)
Custo de construção (b)	**(750.927)**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(750.927)**	(509.744)	–	–	–	–	(509.744)
Perdas por redução ao valor recuperável	**–**	**–**	**–**	**(53.059)**	**–**	**(53.059)**	–	–	–	(66.755)	(44.754)	(111.509)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	**–**	**–**	**(38.275)**	**–**	**–**	**(38.275)**	**–**	**–**	(128.698)	–	–	(128.698)
Amortização	**(143.048)**	**–**	**(21.293)**	**–**	**–**	**(164.341)**	(130.529)	–	(24.238)	–	–	(154.767)
Reversão (provisão) de *impairment*	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	–	–	38.759	38.759
Ganho na desativação de bens e direito	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	–	–	26.987	26.987
Outros	**12.914**	**(6.760)**	**(7.743)**	**–**	**(1.248)**	**(2.837)**	24.438	(2.115)	(11.755)	–	20.813	31.381
Total	**(3.848.191)**	**(173.982)**	**(137.165)**	**(53.059)**	**(1.248)**	**(4.213.645)**	(4.402.844)	(159.680)	(261.402)	(66.755)	41.805	(4.848.876)

(a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 24 – Energia elétrica comprada para revenda; e (b) Refere-se a apropriação dos custos relacionados às construções de acordo com a regulamentação da ANEEL, através do critério de departamentalização contemplando assim os custos indiretos de mão-de-obra, conforme notas explicativas nº 13 – Ativos de contrato e 22 – Receita operacional líquida. **24. Energia elétrica comprada para revenda**

	2022		2021	
	GWh (*)	R$	GWh (*)	R$
Energia de leilão (a)	**4.533**	**(1.055.783)**	6.410	(1.704.131)
Itaipu	**1.635**	**(527.130)**	310	(517.509)
Contratos Eletronuclear	**288**	**(99.798)**	2.028	–
Contratos cotas de garantia	**2.045**	**(230.189)**	–	–
Energia Bilateral	**34**	**–**	36	–
Encargo de Serviço do Sistema – ESS/ Energia reserva (b)	**–**	**(224.132)**	–	(360.866)
Energia de curto prazo – CCEE (c)	**–**	**(34.994)**	–	(573.913)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA (e)	**144**	**(108.471)**	156	(65.909)
(–) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	**–**	**177.174**	–	236.293
(–) Parcela a compensar crédito ICMS	**–**	**–**	–	81.543
Subtotal	**8.679**	**(2.103.323)**	8.940	(2.904.492)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	**–**	**(543.422)**	–	(547.681)
Total	**8.679**	**(2.646.745)**	8.940	(3.452.173)

(a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes do volume de contratos para esse exercício e a situação hidrológica favorável, que faz com que as despesas com a parcela variável dos contratos de leilões reduzam; (b) O crescimento elevado associado as despesas do ESS e EER pelo despacho para atender a segurança energética do SIN (Sistema Interligado Nacional), através de leilões específicos para energia de reserva, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo; (c) A energia de curto prazo apresentou uma variação de R$ 538.919, em virtude da redução das despesas do mercado do curto prazo com exposição financeira e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao mesmo exercício de 2021; (d) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na Resolução Homologatória nº 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho/2022 até junho/2023, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão); e (e) Contempla os custos referente ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA homologado pela Resolução nº 2.995 de 14 de dezembro de 2021, a qual homologou a quota anual para 2022 no valor de R$ 108.471. (*) não auditado.

continua