



NEOENERGIA
ELEKTRO

Demonstrações Financeiras

31 de dezembro de 2021





DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS **31 de dezembro de 2021**

RELATÓRIO DE ADMINISTRAÇÃO.....	3
RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS.....	24
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO.....	29
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE.....	30
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA	31
BALANÇO PATRIMONIAL	32
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	34
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	35
NOTAS EXPLICATIVAS	36
MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO	87
MANIFESTAÇÃO DO CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO.....	88
PARECER DO CONSELHO FISCAL	89
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS.....	90

DESTAQUES (R\$ MM) 4T21	4T21	4T20	Δ %	2021	2020	Δ %
Margem Bruta	745	537	39%	2.302	1.848	25%
EBITDA	577	372	55%	1.698	1.188	43%
Resultado Financeiro	(119)	(36)	231%	(244)	(123)	98%
Lucro Líquido	286	225	27%	822	592	39%
INDICADORES OPERACIONAIS						
Energia Injetada (GWh)	5.079	5.193	(2,2%)	20.076	19.148	4,8%
Energia Distribuída (GWh)	4.771	4.791	(0,4%)	18.715	17.602	6,3%
Número de Clientes (mil)	2.833	2.770				
DEC 12 meses (horas)	7,38	7,57				
FEC 12 meses (interrupções)	4,22	4,49				
Perdas totais 12 meses (%)	6,55%	7,19%				

Indicadores Financeiros de Dívida ¹	2021	2020	Varição
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	2,19	2,27	(0,08)
EBITDA/Resultado Financeiro ²	6,96	9,66	(2,70)
Rating Corporativo (S&P)	AAA	AAA	



⁽¹⁾ Os indicadores financeiros não são utilizados para cálculo de covenants

⁽²⁾ Dívida líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

⁽³⁾ EBITDA e Resultado Financeiro de 12 meses

Destques Financeiros e Operacionais:

- Energia distribuída de 4.771 GWh no 4T21 (-0,4% vs. 4T20), chuvas e por menores temperaturas, e 18.715 GWh em 2021 (+6,3% vs. 2020), confirmando a retomada da atividade econômica ao longo do ano;
- Despesas Operacionais no 4T21 de R\$ 138 milhões (-12% vs. 4T20) e de R\$ 514 milhões em 2021 (-2% vs. 2020), confirmando ganhos com eficiência;
- EBITDA de R\$ 577 milhões no trimestre (+R\$ 205 milhões vs. 4T20) e, em 2021, de R\$ 1.698 milhões (+R\$ 510 milhões vs. 2020);
- Lucro Líquido de R\$ 286 milhões no 4T21 (+R\$ 61 milhões vs. 4T20) e R\$ 822 milhões em 2021 (+R\$ 230 milhões vs. 2020);
- R\$ 700 milhões de Capex em 2021, maior parte dedicada à expansão de rede;
- DEC (12 meses) de 7,38h (abaixo do regulatório de 8,15h) e FEC (12 meses) 4,22x (abaixo do regulatório de 6,19x);
- Perdas totais 12 meses no 4T21 de 6,55% (1,47 p.p. abaixo do limite regulatório).

A NEOENERGIA ELEKTRO APRESENTA OS RESULTADOS DO QUARTO TRIMESTRE (4T21) E DO EXERCÍCIO DE 2021 A PARTIR DE ANÁLISES GERENCIAIS QUE A ADMINISTRAÇÃO ENTENDE TRADUZIR DA FORMA MAIS TRANSPARENTE O NEGÓCIO DA COMPANHIA, CONCILIADA COM OS PADRÕES INTERNACIONAIS DE DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS (INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS – IFRS).

MENSAGEM DO PRESIDENTE

O ano de 2021 foi marcado pela experiência de continuarmos superando nossos desafios em meio a uma pandemia, que atingiu picos de contaminação em todo o nosso país. Também foi um ano no qual passamos a nos identificar como Neoenergia Elektro, solidificando a marca de nosso grupo, mostrando a força e integração de nossos negócios.

Mais uma vez, nossas equipes trabalharam arduamente 24 horas por dia, para levar energia há mais de 2,8 milhões de clientes, sempre buscando entregar nossa energia com segurança e qualidade, mesmo em um cenário tão adverso.

Cuidar das pessoas continuou sendo nossa prioridade, e para isto, além de manter a nossa força de trabalho altamente capacitada, colocamos em operação 7 escolas de eletricitistas, oferecendo para as comunidades a opção de treinamento diferenciado e gratuito, com oportunidades para que possam fazer parte de nossas equipes.

Nosso mercado em 2021 apresentou crescimento de 4,8% quando comparado a 2020 incrementando nossa base de clientes, com crescimento de 63 mil clientes em 2021, que representa um aumento de 2,3% em nossa base total.

Mantivemos investimentos robustos em nossas redes de distribuição da ordem de R\$ 700 milhões, que garantiram o atendimento de nosso mercado e 100% das novas solicitações de conexões.

Investimentos estes também que garantiram a qualidade do fornecimento de energia, no qual obtivemos o resultado do indicador de Duração Equivalente por Cliente (DEC) de 7,38 horas e o indicador de Frequência Equivalente por cliente (FEC) de 4,22 vezes, melhores que o estabelecido nos limites regulatórios e os melhores resultados de nossa história.

Continuamos focados em nosso programa de combate a perdas, mantendo a eficiência e o rigor no combate aos furtos e à inadimplência, atingindo um índice de perdas totais 12 meses de 6,55%, abaixo do nível regulatório.

De acordo com nossa estratégia, incrementamos os investimentos, melhoramos a qualidade e mantivemos austeridade nas despesas, atingindo um lucro líquido de R\$ 822 milhões (39% maior que 2020) e EBITDA de R\$ 1.698 milhões (43% maior que 2020).

Agradeço o empenho e dedicação de toda a equipe Neoenergia Elektro, não somente pelos resultados históricos, mas principalmente pelo trabalho durante mais um ano de pandemia, adotando todos os procedimentos de saúde preventivos, o que garantiu o atendimento a toda a nossa população com segurança. Para 2022, vamos manter nossa estratégia de valorização e capacitação de nossas pessoas, que foram as responsáveis pelos excelentes resultados alcançados, e que novamente farão história neste novo ano.

Antonio Sergio Casanova

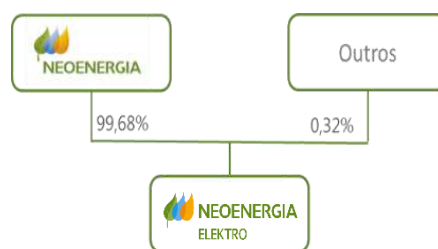
Diretor-presidente da Neoenergia Elektro

1 PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO

A Neoenergia Elektro, com sede no município de Campinas, em São Paulo, é uma concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica que atende 228 municípios, sendo 223 em São Paulo e 5 no Mato Grosso do Sul.

1.1 Estrutura Societária

Em 31 de dezembro de 2021, a estrutura societária da Neoenergia Elektro era a seguinte:



2 AMBIENTE MACROECONÔMICO

As projeções para a economia, no início de 2021, soavam promissoras, após o duro choque econômico decorrente da pandemia da Covid-19 no ano de 2020. Segundo o Relatório Focus do Banco Central, em 31 de dezembro de 2020, a projeção, para 2021, era de Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) de 3,32% (dentro da meta de 3,75%), Taxa Selic a 3,0% e crescimento do Produto Interno Bruto (PIB) de 3,4%.

Tal otimismo era justificado pela expectativa da retomada econômica e pela descoberta no final de 2020, de vacinas contra a Covid-19. Entretanto, o que se viu foi um ano mais desafiador que o esperado, em especial pela 2ª onda de Covid-19 que atingiu o país ainda no primeiro semestre e pelo próprio programa de imunização da população, que levou alguns meses para ganhar tração.

Os temores em relação ao cenário fiscal, aliados à pior seca no Brasil em 91 anos, pressionaram os custos de operação do setor elétrico como um todo.

Segundo o Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), a inflação medida pelo IPCA, encerrou 2021 com alta acumulada de 10,06%. Como medida para conter a alta da inflação, a Taxa Selic, que caiu até a mínima histórica de 2,0% em 2020, foi à 9,25%, ano final de 2021.

Quanto ao PIB, a economia encerra 2021 com perspectiva de crescimento de 4,5%, segundo o Instituto de Pesquisa Econômica Aplicada (IPEA), impulsionado pelos setores da indústria e serviço.

No que tange o consumo de energia, de acordo com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), houve um aumento de 4,1% em relação a 2020. Após um primeiro semestre de medidas de isolamento social para combate à pandemia de Covid-19, que impactaram significativamente a demanda por energia elétrica no país, o consumo de energia dá sinais consistentes de sua recuperação.

3 AMBIENTE REGULATÓRIO

3.1. Tarifas

Em agosto de 2021, a Aneel aprovou o reajuste tarifário da Neoenergia Elektro, com efeito médio para o consumidor de 11,49%.

O índice foi impactado pelos aumentos de 10,89% nos encargos setoriais e 3,73% nos custos com compra de energia, que foram compensados por um reperfilamento dos custos de rede básica, extraordinariamente, reduzindo em 17,76% os custos de transmissão, implicando numa variação da Parcela A de 0,38%, totalizando R\$ 5.346 milhões. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia foi definido em R\$ 217,54/MWh. Já a variação da Parcela B foi de 32,49% (R\$ 2.432 milhões), reflexo da inflação acumulada (IGP-M) desde o último reajuste, de 33,83%, deduzida do Fator X, de 1,34%.

O uso dos créditos tributários referentes à exclusão do ICMS da base do PIS/COFINS e a antecipação da reversão para modicidade tarifária das receitas de ultrapassagem de demanda e excedente reativo constituídas até julho de 2021 contribuíram para redução do efeito médio para o consumidor, enquanto o reajuste dos itens da Parcela B foi integralmente aplicado a partir de 27 de agosto de 2021.

3.2. Perdas de Energia e Receitas Irrecuperáveis

Em dezembro de 2021, a ANEEL aprovou a nova metodologia de perdas, atualizando-a com aprimoramentos que trouxeram avanços na modelagem especialmente na construção do ranking de complexidade, que passou a ser único (baseado em 138 modelos), e não mais pela média de 3 rankings/modelos. Houve também a ampliação do número de variáveis avaliadas para 17. Na proposta inicial de abertura da CP considerava-se apenas 5 variáveis.

Outros aprimoramentos de destaque na atualização da metodologia foram: a definição do ponto de partida, a alteração do ano de referência no cálculo da meta passando a adotar média de 3 anos, o tratamento para empresas com meta superior ao ponto de partida, a redução do nível de perdas estruturais (limite mínimo), a elevação do limite da velocidade da trajetória de redução e o estabelecimento de regras específicas para áreas de risco, ASRO - Áreas com Severa Restrição Operativa.

Quanto ao tema de Receitas Irrecuperáveis, a ANEEL manteve a metodologia atual atualizando a base de dados (com a adoção de 4 anos, 2017 a 2020). A metodologia continua levando em consideração o ranking de complexidade sócio econômica, que foi atualizado nesta revisão da metodologia de perdas não técnicas.

3.3. Medidas associadas à Covid-19

Restrições operacionais temporárias para distribuidoras

Foi publicada em 26 de março a Resolução Normativa ANEEL nº 928/2021, impondo restrições operacionais para preservar a segurança do atendimento aos consumidores devido à pandemia. As principais medidas adotadas foram a vedação da suspensão do fornecimento para determinados grupos de consumidores (residencial baixa renda, usuários de equipamentos vitais, entre outros), a suspensão do prazo nonagesimal para corte do fornecimento (todos os consumidores), e a postergação do pagamento pelas distribuidoras das compensações por violação dos limites de continuidade individuais e de conformidade de tensão. A resolução, que tinha vigência inicial até 30 de junho, foi prorrogada até 30 de setembro por meio da Resolução Normativa ANEEL nº 936/2021, de 15 de junho.

Reequilíbrio das Distribuidoras

Foi divulgada em 23 de novembro a Resolução Normativa ANEEL nº 952/2021, que trata da correção dos desequilíbrios econômicos decorrentes da pandemia, do estabelecimento da metodologia de cálculo da sobrecontratação involuntária resultante da redução de carga durante a crise sanitária e da definição dos critérios para ressarcimento aos consumidores de custos associados à operação de crédito da Conta-Covid em 2020.

3.4. Medidas associadas à crise hídrica

Criação da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG) – jun/21

A Medida Provisória nº 1.055 instituiu a CREG, que teve como competência a definição das diretrizes obrigatórias relativas ao estabelecimento de condições excepcionais e temporárias para a operação dos reservatórios das usinas hidrelétricas do País, envolvendo definições para limites de uso, armazenamento e vazão, preservando as competências dos órgãos e entidades responsáveis pela implementação das diretrizes. A vigência da CREG foi até 30/12/2021.

Programa de Resposta à Demanda – ago/21

O programa já existe desde 2017, mas em agosto de 2021 o MME o instituiu para unidades consumidoras do SIN, de forma a recompensar os cidadãos que reduzirem em até 10% o consumo, com um bônus de R\$ 50 para cada 100 kWh economizados. O programa teve duração até dezembro de 2021 e foi válido para aqueles que reduziram o consumo em entre 10% e 20%.

Bandeira Tarifária de Escassez Hídrica – set/21

Criada para custear com recursos da bandeira tarifária os custos excepcionais do acionamento de usinas térmicas e da importação de energia, a bandeira Escassez Hídrica foi estabelecida em R\$14,20 a cada 100 kWh consumidos e passou a valer para todos os consumidores de setembro/21 a abril/22, com exceção dos beneficiários da tarifa social.

3.5. Liberalização do Mercado

Em dez/19, foi publicada pelo Ministério de Minas e Energia (MME) a Portaria nº 465 que reduziu os limites para acesso dos consumidores ao mercado livre de energia:

- A partir de 1º de janeiro de 2021, os consumidores com carga ≥ 1.500 kW;
- A partir de 1º de janeiro de 2022, os consumidores com carga ≥ 1.000 kW; e
- A partir de 1ª de janeiro de 2023, os consumidores com carga ≥ 500 kW.

Até 31 de janeiro de 2022, foram realizados estudos sobre as medidas regulatórias necessárias para permitir a abertura do mercado livre para os consumidores com carga inferior a 500 kW, incluindo o comercializador regulado de energia e proposta de cronograma de abertura iniciando em 1º de janeiro de 2024.

Além disso, o Projeto de Lei 414/2021 (nº anterior: PLS 232/2016), do Senado, prevê a portabilidade da conta de luz entre as distribuidoras, alterando, dessa forma, o marco regulatório do setor elétrico possibilitando a criação de um mercado verdadeiramente livre no País. O texto segue em tramitação na Câmara dos Deputados. O PL prevê que de imediato, os consumidores de cargas superiores a 3 mil kWh poderão escolher o fornecedor e que em um prazo de 42 meses após a sanção da lei, todos os consumidores poderão optar pelo ambiente de livre contratação. Outra mudança é que os resultados das operações das concessionárias de distribuição de energia elétrica com excesso involuntário de energia, observados os mecanismos de ajuste de sobras e déficits de energia elétrica disponíveis e o princípio de máximo esforço, serão alocados a todos os consumidores dos ambientes de contratação regulada e livre, mediante encargo tarifário na proporção do consumo de energia.

4 DESEMPENHO OPERACIONAL

4.1 Número de Consumidores

A Companhia encerrou 2021 com 2.833 mil consumidores, incremento de 63 mil novos consumidores em relação à 2020 (+2,3%).

NEOENERGIA ELEKTRO	Número de Consumidores (milhares)		Participação no Total %		2021 x 2020	
	2021	2020	2021	2020	Dif.	%
Residencial	2.450	2.390	86,5%	86,3%	60	2,5%
Industrial	20	20	0,7%	0,7%	-	-
Comercial	204	199	7,2%	7,2%	5	2,5%
Rural	129	131	4,6%	4,7%	(2)	(1,5%)
Outros	31	30	1,1%	1,1%	1	3,3%
Total	2.833	2.770	100%	100%	63	2,3%

4.2 Evolução do Mercado

	NEOENERGIA ELEKTRO		Participação no Total %		4T21 x 4T20		NEOENERGIA ELEKTRO		Participação no Total %		2021 x 2020	
	4T21	4T20	4T21	4T20	Dif.	%	2021	2020	2021	2020	Dif.	%
Energia Distribuída (GWh)												
Residencial	1,293	1,360	27.1%	28.4%	(67)	(4.9%)	5,159	5,099	47.4%	46.9%	60	1.2%
Industrial	314	330	6.6%	6.9%	(16)	(4.8%)	1,222	1,219	11.2%	11.2%	3	0.2%
Comercial	543	551	11.4%	11.5%	(8)	(1.5%)	2,078	2,074	19.1%	19.1%	4	0.2%
Rural	281	318	5.9%	6.6%	(37)	(11.6%)	1,133	1,115	10.4%	10.3%	18	1.6%
Outros	323	338	6.8%	7.0%	(15)	(4.4%)	1,292	1,370	11.9%	12.6%	(78)	(5.7%)
Total Energia Distribuída (Cativa)	2,753	2,898	58%	60%	(145)	(5.0%)	10,883	10,875	58%	62%	8	0.1%
Mercado Livre	2,018	1,893	42.3%	39.5%	125	6.6%	7,832	6,727	41.8%	38.2%	1,105	16.4%
Total Energia Distribuída (Cativa + Livre)	4,771	4,791	100%	100.0%	(20)	(0.4%)	18,715	17,602	100.0%	100.0%	1,113	6.3%

A energia distribuída (cativo + livre) no 4T21 foi de 4.771 GWh, em linha com o 4T20, e de 18.715 GWh em 2021, +6,3% vs. 2020, explicada, principalmente, pelo aumento da base de clientes (+2,3%) e a retomada do mercado na área de concessão.

O consumo residencial apresentou redução de 4,9% no 4T21, impactado pela menores temperaturas e chuvas. No ano, houve um aumento de 1,2% vs. 2020.


O segmento cativo da classe industrial registrou, no 4T21, uma queda de 4,8% vs. 4T20. Já o acumulado ficou em linha com 2020. Quando analisado juntamente com o mercado livre, o resultado é de crescimento de 4,9% no 4T21 e 13,9% em 2021, explicado pelo maior consumo dos setores de construção civil e automotivo, confirmando a retomada do mercado.

A classe comercial cativa apresentou queda de 1,5% no trimestre, ficando em linha no acumulado.

A classe rural teve queda de 11,6% no trimestre, comparada com o mesmo período do ano anterior, explicada, principalmente, pela menor demanda por irrigação. No acumulado, houve um crescimento de 1,6% vs. 2020.



4.3 Balanço Energético

A energia injetada (energia fornecida aos clientes próprios + concessionárias de fronteira + clientes livres + perdas) atingiu o patamar de 5.079 GWh no 4T21 (-2,2% vs. 4T20), por menores temperaturas e chuvas, e de 20.076 GWh em 2021 (+4,8% vs. 2020), pela retomada do crescimento da concessão.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	4T21	4T20	4T21 x 4T20		2021	2020	2021 x 2020	
			Dif	%			Dif	%
								
Mercado Cativo	2.753	2.898	(145)	(5,0%)	10.883	10.875	8	0,1%
Mercado Livre + Suprimento	2.018	1.893	125	6,6%	7.832	6.727	1.105	16,4%
Energia Distribuída (A)	4.771	4.791	(20)	(0,4%)	18.715	17.602	1.113	6,3%
Energia Perdida (B)	325	369	(44)	(11,9%)	1.301	1.384	(82)	(6,0%)
Não Faturado (C)	(17)	33	(50)	(151,5%)	60	163	(103)	(63,2%)
Energia Injetada (D) = (A) + (B) + (C)	5.079	5.193	(114)	(2,2%)	20.076	19.148	928	4,8%

4.4 Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia injetada e a energia faturada, acumuladas no período de 12 meses. Com base nessa metodologia, apresentamos abaixo a evolução do indicador e a comparação com a cobertura tarifária.

	Perdas totais 12 meses (%)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total				Aneel 21	
	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	4T20	1T21	2T21	3T21		4T21
	5,73%	5,71%	5,79%	5,92%	5,95%	1,46%	1,45%	0,99%	0,24%	0,59%	7,19%	7,16%	6,78%	6,16%	6,55%	8,02%
	Perdas totais 12 meses (GWh)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total				Aneel 21	
	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	4T20	1T21	2T21	3T21		4T21
	1.096	1.110	1.163	1.196	1.195	281	283	199	49	119	1.377	1.393	1.362	1.245	1.314	1.631

NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de dezembro de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2020 foram ajustados para a apuração definitiva.

As Perdas Totais na visão 12 meses no 4T21 foram de 6,55%, abaixo do limite regulatório de 8,02%.

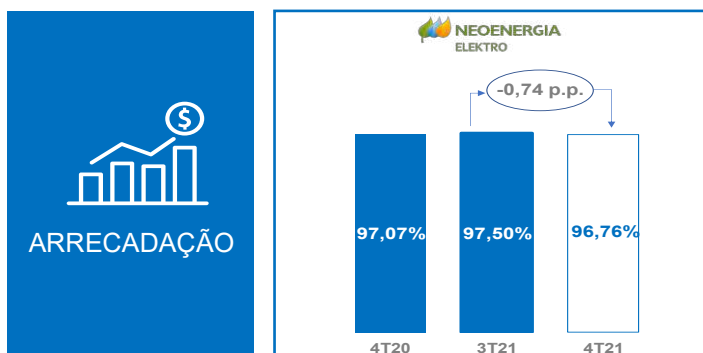
A Companhia vem atuando no plano de combate a perdas e em 2021 as principais ações foram:

- (i) Recuperação de 51 GWh por meio da realização de mais de 47 mil inspeções;
- (ii) Substituição de 65 mil medidores obsoletos, recuperando 2,8 GWh;
- (iii) Atualização cadastral de diversos pontos de iluminação pública, totalizando 3,9 GWh de energia recuperada.

4.5 Arrecadação e Inadimplência

O índice de arrecadação é impactado diretamente pela capacidade de pagamento dos clientes e pela eficácia das ações de cobrança da Companhia.

O gráfico abaixo retrata o índice de arrecadação sobre contas vencidas ao longo dos trimestres.



A Arrecadação no 4T21 segue em patamares elevados, atingindo 96,76%, inferior ao observado no 3T21, explicada pelo descasamento pontual entre o faturamento, que contempla o incremento da bandeira tarifária escassez hídrica aplicada desde setembro e a arrecadação que irá refletir este impacto no trimestre subsequente.

Na comparação com 4T20, a Arrecadação apresenta-se em linha.

PECLD/ ROB	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	3T21 x 4T21	4T21 x 4T20	2021	2020	Var.	Limite Regulatório
<i>ROB</i>	1.998	2.033	1.940	2.020	2.430	20,30%	21,62%	8.423	7.185	0,17%	8.423
<i>PECLD</i>	9	23	20	17	27	58,82%	200,00%	87	139	(0,37%)	43
Inadimplência	0,45%	1,15%	1,03%	0,85%	1,10%	0,26 p.p.	0,66 p.p.	1,04%	1,94%	(0,90 p.p.)	0,51%

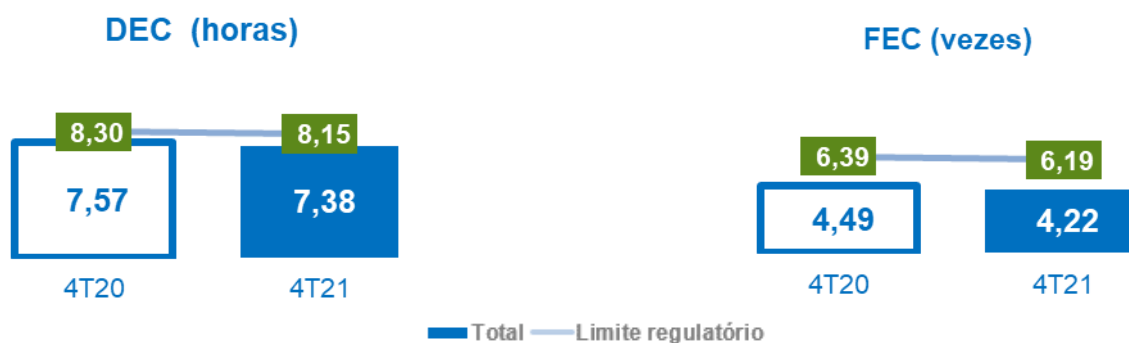
NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

No 4T21 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e, conseqüentemente, melhorar a arrecadação. Dentre elas, podemos destacar:

- (i) 1,7 milhão cobranças telefônicas através de SMS, URA e e-mail;
- (ii) Negativações de 452 mil consumidores ligados ao SPC, Serasa Experian e Boa Vista;
- (iii) Negociações de 76 mil consumidores através de plataforma digital;
- (iv) Realização de 41 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;
- (v) Cobrança terceirizadas através das assessorias de cobrança;
- (vi) Ações sistemáticas para os Grandes Clientes e negociações com órgãos do Poder Público.

4.6 DEC e FEC

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram à Neoenergia Elektro superar os parâmetros regulatórios de qualidade, refletem diversas ações implementadas pela empresa, tanto na gestão com revisão de processos como em investimentos no sistema de automação de suas subestações e equipamentos da rede de distribuição.



NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração dos indicadores de qualidade de dezembro de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de dezembro de 2020 foram ajustados para a apuração definitiva.

5 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

DRE (R\$ MM)	4T21	4T20	Variação		2021	2020	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Receita Líquida	2.269	1.954	315	16%	8.117	6.654	1.463	22%
Custos Com Energia	(1.609)	(1.497)	(112)	7%	(6.096)	(4.914)	(1.182)	24%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	85	80	5	6%	281	108	173	160%
Margem Bruta	745	537	208	39%	2.302	1.848	454	25%
Despesa Operacional	(138)	(157)	19	(12%)	(514)	(524)	10	(2%)
PECLD	(30)	(8)	(22)	275%	(90)	(136)	46	(34%)
EBITDA	577	372	205	55%	1.698	1.188	510	43%
Depreciação	(73)	(62)	(11)	18%	(297)	(238)	(59)	25%
Resultado Financeiro	(119)	(36)	(83)	231%	(244)	(123)	(121)	98%
IR CS	(99)	(49)	(50)	102%	(335)	(235)	(100)	43%
LUCRO LÍQUIDO	286	225	61	27%	822	592	230	39%

A Neoenergia Elektro encerrou o 4T21 com Margem Bruta de R\$ 745 milhões (+39% vs. 4T20) impulsionada pelo reajuste tarifário médio de 11,49% em agosto/21 e de número de clientes. No acumulado, a Margem Bruta foi de R\$ 2.302 milhões (+25%), explicada pelos reajustes de 2020 e 2021, pelo maior VNR (+R\$ 173 milhões), dado maior IPCA do período e retomada do mercado na área de concessão.

As despesas operacionais contabilizaram R\$ 138 milhões no 4T21 (-12% vs. 4T20), com ganho de eficiência na absorção de inflação, crescimento de clientes e primarização das atividades operacionais. Já no acumulado foi de R\$ 514 milhões, -2% vs. 2020. Vale ressaltar o evento no 1T20 positivo e não recorrente, da ordem de R\$ 22 milhões por conta da contratação de seguro contra acidentes fatais em serviço que permitiu reverter tal montante da reserva matemática que o fundo de pensão da empresa possuía. Desconsiderando esse não recorrente do 1T20, o patamar de despesas da Neoenergia Elektro no 2021 apresenta redução de 6%.

No trimestre, a PECLD totalizou R\$ 30 milhões, R\$ 22 milhões maior que o 4T20, influenciado pelas reversões ocorridas no 4T20 após a retomada dos cortes autorizados pela ANEEL. Em 2021 foi de R\$ 90 milhões, uma redução de R\$ 46 milhões vs. 2020, demonstrando o retorno dos patamares pré-pandemia, através do sucesso das ações de cobrança. Importante frisar que, conforme detalhado no item 4.5, a relação PECLD/ROB caiu de 1,94% em 2020 para 1,04% em 2021, comprovando a melhor performance do combate à inadimplência.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no trimestre foi de R\$ 577 milhões, incremento de 55% vs. 4T20. Em 2021, o EBITDA foi de R\$ 1.698 milhões, +43% vs. 2020.

O Lucro Líquido foi de R\$ 286 milhões no 4T21 (+27% vs. 4T20) e de R\$ 822 milhões em 2021 (+39% vs. 2020).

5.1 EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Instrução CVM nº 527 demonstramos no quadro abaixo a conciliação do EBITDA (sigla em inglês para Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização, LAJIDA) e, complementamos que os cálculos apresentados estão alinhados com os critérios dessa mesma instrução:

EBITDA (R\$ MM)	4T21	4T20	Variação		2021	2020	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Lucro líquido do período (A)	286	225	61	27%	822	592	230	39%
Despesas financeiras (B)	(158)	(84)	(74)	88%	(406)	(272)	(134)	49%
Receitas financeiras (C)	46	39	7	18%	156	119	37	31%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	(7)	9	(16)	(178%)	6	30	(24)	(80%)
Imposto de renda e contribuição social (E)	(99)	(49)	(50)	102%	(335)	(235)	(100)	43%
Depreciação e Amortização (F)	(73)	(62)	(11)	18%	(297)	(238)	(59)	25%
EBITDA = (A-(B+C+D+E+F))	577	372	205	55%	1,698	1,188	510	43%

5.2 Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R\$ milhões)	4T21	4T20	Variação		2021	2020	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	17	5	12	240%	29	18	11	61%
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	(111)	(37)	(74)	200%	(259)	(137)	(122)	89%
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	(25)	(4)	(21)	525%	(14)	(4)	(10)	250%
Juros, comissões e acréscimo moratório	14	36	(22)	(61%)	107	94	13	14%
Variações monetárias e cambiais - outros	(1)	(1)	-	-	(2)	(1)	(1)	100%
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(13)	-	(13)	-	(35)	(32)	(3)	9%
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	14	(1)	15	(1500%)	14	2	12	600%
Obrigações pós emprego	(3)	-	(3)	-	(12)	-	(12)	-
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(36)	(38)	2	(5%)	(86)	(67)	(19)	28%
Total	(119)	(36)	(83)	231%	(244)	(123)	(121)	98%

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 119 milhões no 4T21 (vs. -R\$36 milhões no 4T20) e de -R\$ 244 milhões em 2021 (vs. -R\$ 123 milhões em 2020), em razão de maiores despesas com encargos da dívida, explicada, majoritariamente, pelos aumentos do IPCA (30% do endividamento está atrelado ao índice) e do CDI (representando 70% da dívida da Companhia). Ademais, em 2021, houve aumento de 8,0% no saldo médio da dívida (vs. 2020).

Segue quadro demonstrativo dos índices de 2021 e 2020:

Índices	2021	2020	Δ
CDI	4,42%	2,76%	1,66 p.p.
TJLP	4,80%	4,87%	(0,07 p.p.)
USD ¹	0,3838	1,1660	(0,78)
IPCA ²	10,25%	4,24%	6,01 p.p.

Nota 1: variação cambial entre 31/12/2020 a 31/12/2021.

Nota 2: considera a inflação contabilizada 12 meses (M-1).

6 INVESTIMENTOS

Em 2021, a Neoenergia Elektro realizou Capex de R\$ 700 milhões, principalmente alocados em projetos de expansão de rede.

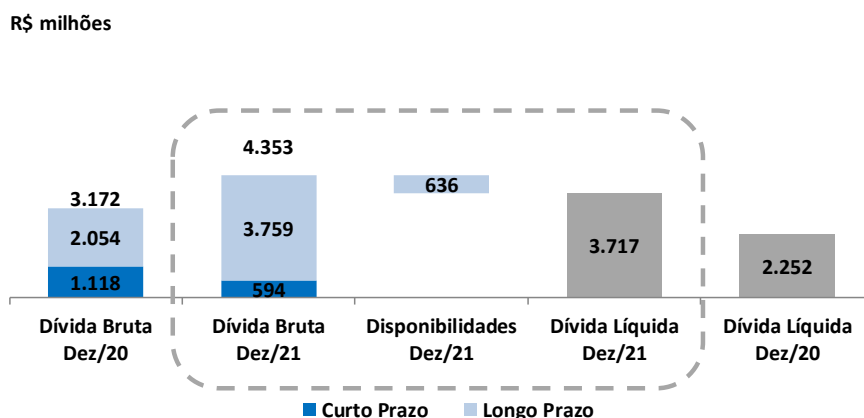
INVESTIMENTOS REALIZADOS		NEOENERGIA ELEKTRO	
Natureza Investimento (Preço corrente - valores em R\$ MM)	4T21	2021	
Expansão de Rede	(85)	(432)	50%
Novas Ligações	(57)	(231)	
Novas SE's e RD's	(28)	(201)	
Renovação de Ativos	(33)	(154)	22%
Melhoria da Rede	(17)	(74)	11%
Perdas e Inadimplência	(5)	(20)	3%
Outros	(67)	(105)	15%
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(6)	3	
(=) Investimento Bruto	(213)	(781)	1,1
SUBVENÇÕES	9	84	
(=) Investimento Líquido	(204)	(697)	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	6	(3)	
(=) CAPEX	(198)	(700)	
BAR	(67)	(105)	13%
BRR	(140)	(679)	87%

Os investimentos realizados foram aderentes ao necessário para o período, refletindo a política da Companhia para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a concessão.

7 ESTRUTURA DE CAPITAL

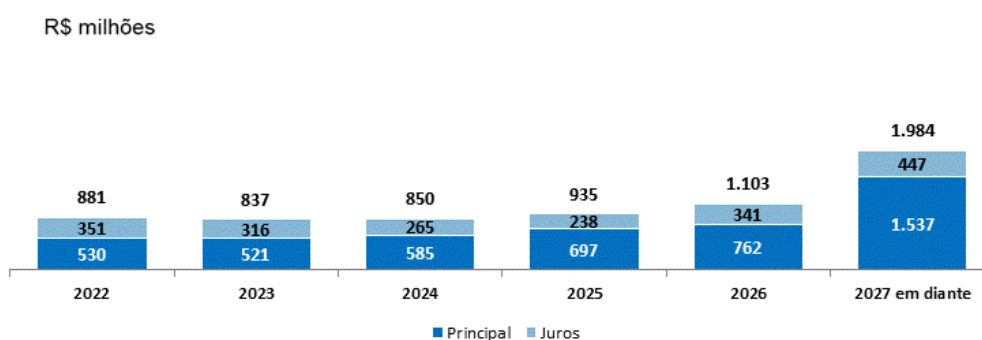
7.1 Perfil da Dívida

Em dezembro de 2021, a dívida líquida, incluindo caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R\$ 3.717 milhões (dívida bruta de R\$ 4.353 milhões), apresentando crescimento de 65% em relação a dezembro de 2020. Em relação a segregação do saldo devedor, a Companhia possui 86,4% da dívida contabilizada no longo prazo e 13,6% no curto prazo.



7.2 Cronograma de Vencimento

O gráfico abaixo apresenta o cronograma de vencimentos de principal e juros da dívida, utilizando as curvas *forward* de mercado para os indexadores e moedas atrelados ao endividamento da Companhia vigente em 31 de dezembro de 2021.




8 RATING

Em 30 de março de 2021, a Standard & Poor's – S&P reafirmou o rating da Neoenergia e suas distribuidoras em "BB-" na Escala Global e 'brAAA' na Escala Nacional Brasil, limitadas ao rating soberano.

9 OUTROS TEMAS

9.1 Clientes Baixa Renda

A Resolução ANEEL nº 414/2010 define o conceito de consumidores de baixa renda, caracterizados por tarifas diferenciadas de consumo de energia elétrica, subsidiadas por um benefício criado pelo Governo Federal e regulamentado pela Lei nº 12.212 e pelo Decreto nº 7.583.

	Número de Consumidores (milhares)	2021	2020	2021 x 2020	
				Dif.	%
Convencional	2.217	2.180	37	1,7%	
Baixa Renda	233	211	22	10,4%	
Total	2.450	2.390	60	2,5%	

9.2 Práticas de Gestão

9.2.1 Remuneração de Acionistas

A Neoenergia Elektro possui definido em seu estatuto o pagamento de dividendo mínimo de 25% do lucro líquido ajustado.

Em 2021, a Companhia deliberou os seguintes proventos:

- (i) Dividendos no montante de R\$ 37.887 mil, deliberados em Assembleia Geral Ordinária de 09 de abril de 2021 e pagos em 12 de maio de 2021;
- (ii) Dividendos no montante de R\$ 424.738 mil, deliberados em Assembleia Geral Ordinária de 09 de abril de 2021 e pagos em 30 de dezembro de 2021;
- (iii) Juros sobre Capital Próprio de R\$ 64.515 mil, deliberados na Reunião do Conselho de Administração realizada em 30 de junho de 2021 e pagos em 26 de agosto de 2021;
- (iv) Juros sobre Capital Próprio no valor de R\$ 67.834 mil, com previsão de pagamento até 31 de dezembro de 2022, deliberados na Reunião do Conselho de Administração realizada em 16 de dezembro de 2021.

A Companhia informa que a destinação completa dos resultados de 2021 será aprovada na Assembleia Geral Ordinária a ser realizada em 2022.

9.2.2 Governança Corporativa

As práticas de Governança Corporativa do Grupo Neoenergia buscam assegurar a transparência e a equidade nos negócios, bem como o respeito aos direitos das partes interessadas e se aplica a todas as empresas do Grupo, este modelo permite o aproveitamento da sinergia dos negócios entre as empresas. Sua estrutura societária e de governança do grupo, assim como seu Modelo de Negócio, estão baseados em uma estrutura descentralizada.

O Sistema de Governança e Sustentabilidade da Neoenergia Elektro reúne as políticas e os princípios que regem a organização, a operação e as relações do Grupo Neoenergia. Estabelece-se para assegurar o cumprimento do estatuto social que vincula seus acionistas e, em particular, o objeto social e o interesse social da Companhia.

O Sistema de Governança e Sustentabilidade, configurado sempre em conformidade com a legislação vigente se inspira no Propósito e Valores do Grupo e se assenta no Estatuto Social que, aprovado pela Assembleia Geral de Acionistas, reúne e referenda todos os elementos chaves do Sistema de Governança e Sustentabilidade, cujo desenvolvimento se atribui ao Conselho de Administração, sem prejuízo de outras competências.

A estrutura de Governança Corporativa da Companhia é composta pelo Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria, abaixo pormenorizado.

Conselho de Administração

Integrado por oito representantes titulares, sendo um membro independente, e um suplente, todos com mandato de três anos, sendo permitida a reeleição. As atribuições do Conselho incluem a orientação geral dos negócios e a eleição e destituição dos diretores. Os membros se reúnem ordinariamente para avaliar os desempenhos econômico, ambiental e social da Companhia. Os integrantes podem ainda se reunir extraordinariamente quando convocados pelo presidente ou secretário.

Conselho Fiscal

Com função independente, é composto atualmente por cinco membros titulares e igual número de suplentes. Os membros são eleitos pela Assembleia Geral Ordinária para mandatos de um ano. O Conselho Fiscal reúne-se bimensalmente ou em reuniões extraordinárias sempre que convocado.

Diretoria

Responsável pela gestão dos negócios, sendo composta atualmente por quatro membros, incluindo o Diretor Presidente. Seus integrantes são nomeados pelo Conselho de Administração para mandatos de três anos, passíveis de renovação. Os diretores se reúnem ordinariamente duas vezes por mês ou sempre que convocados pelo Diretor Presidente ou de dois Diretores Executivos.

Como parte integrante das práticas de Governança, o Grupo Neoenergia possui um modelo de Controles Internos que assegura a confiabilidade na geração e divulgação das informações financeiras. O modelo é suportado por uma ferramenta e pautado em dois grandes pilares: (i) identificação dos riscos e desenho / execução dos controles; (ii) certificação das informações financeiras por parte dos principais Executivos.

A certificação ocorre semestralmente para que os Executivos possam assegurar que as informações financeiras sob suas responsabilidades são fidedignas e os controles internos para suportá-las foram executadas da forma adequada.

9.2.3 Gestão de Pessoas

Acreditamos que as pessoas são elementos primordiais na realização dos negócios e ter colaboradores engajados e comprometidos com nossos resultados tem sido nosso foco permanente. E, após 2 anos de convivência impactada pela pandemia, fizemos dessa crença a forma de manter o elo com cada colaborador, para que ele permanecesse conectado com nosso ambiente, além de poder continuar evoluindo em seu processo de crescimento e desenvolvimento.

Ao longo de 2021 o Grupo Neoenergia investiu mais de R\$ 13 milhões em formação, na sua maioria ações online, uma vez que ainda foi um ano onde o distanciamento como prevenção à Covid se fez necessário. Esse investimento viabilizou a realização 1.127.253 horas de formação, ultrapassando em 41% o que realizamos no ano anterior.

Mantendo nosso alinhamento com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável, mantivemos a Escola de Eletricistas, formando 1.737 eletricistas, dos quais 1.175 foram contratados e fazem parte do nosso quadro de colaboradores – efetivamente, esse ano, inserimos 177 mulheres na posição de eletricista, confirmando nossa crença na igualdade de gênero. Ainda em 2021 com a integração da Neoenergia Brasília, além das Escolas da Bahia, Rio Grande do Norte, Pernambuco, Interior de SP, implementamos escola de eletricistas no Distrito Federal.

Cibersegurança, Diversidade e Voluntariado, foram temas que também fizeram parte de nossa agenda. Para Cibersegurança, dedicamos 01 semana de atividades voltadas para discussão dos riscos e prevenção a ataques cibernéticos, compartilhando com nossos colaboradores o cuidado com a informação. Da mesma forma, trouxemos o tema de Diversidade para discussão, e em junho realizamos a Semana da Diversidade, para reforçar conceitos como Inclusão e Igualdade que queremos reforçar em nossa cultura, e reafirmamos o posicionamento da Neoenergia em prol da inclusão de gênero, raça, pessoas com deficiência. Hoje o grupo já tem compromissos concretos relativos à inclusão de mulheres em nossa operação e em posições de liderança. Para o tema Voluntariado, esse ano demos continuidade ao trabalho que contando com mais de 1.500 voluntários, incluindo executivos que, com nossos colaboradores, atuaram diretamente em ações que beneficiaram mais de 40.000 pessoas, além do lançamento da escola de formação, do Instituto AMAR em Natal, RN, em parceria com o Projeto INVOLVE, projeto Global voltado para o fortalecer a cultura de voluntariado em todo o Grupo.

Gradativamente, em setembro iniciamos o retorno ao trabalho de forma híbrida, e em dezembro já estávamos com 100% dos colaboradores em trabalho presencial, sempre enfatizando nosso cuidado à saúde e bem estar de todos, e praticando todos dos protocolos necessários à prevenção contra a Covid. Para 2022, adotaremos a opção de trabalho híbrido como opção para os colaboradores que exerçam atividades compatíveis com esse modelo. Nossa experiência durante a pandemia nos mostrou que com essa possibilidade é possível agregar qualidade de vida aos times, sem perda de produtividade, além de alinhar a Neoenergia à realidade do mercado de trabalho.

O ano de 2021 foi de grandes desafios e realizações, mas contamos com times engajados e comprometidos com a qualidade do serviço prestado às comunidades onde atuamos. Com essa mesma força e determinação seguiremos em 2022!

10 SUSTENTABILIDADE, INOVAÇÃO E RESPONSABILIDADE CORPORATIVA

10.1 Sustentabilidade e Mudanças Climáticas

O Grupo Neoenergia, norteado pelo seu propósito, valores e sistema de governança, integra em sua estratégia os aspectos ASG além dos ODS e os Princípios do Pacto Global da ONU. Nessa direção, cumpre o seu compromisso com um modelo de energia elétrica sustentável e acessível, capaz de gerar valor econômico, social e ambiental junto aos seus stakeholders.

Como parte dessa evolução contínua, assumimos o compromisso com as seguintes metas: (i) Situar a intensidade das emissões abaixo dos 50 gramas de CO₂ por kWh gerado no ano de 2030, visando a alcançar a neutralidade em carbono no ano 2050; (ii) Alcançar perda líquida Nula de Biodiversidade em novos empreendimentos até 2030; (iii) alcançar 35% de mulheres em postos de liderança na Companhia até 2030; e (iv) 70% dos grandes fornecedores classificados como sustentáveis até 2022 e 100% em 2030.

Desde 2007, a Companhia renova o compromisso com os dez princípios do Pacto Global, iniciativa que preconiza uma atuação baseada no respeito a direitos humanos, direitos do trabalho, preservação ambiental e combate à corrupção, e, desde 2015, aos 17 Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS), ambos da ONU. Os Objetivos 7 (energia limpa e acessível) e 13 (ação global contra às mudanças climáticas), são os prioritários para a Neoenergia. A Neoenergia mantém compromisso, ainda, com outros ODS relacionados a temas estratégicos e que contribuem diretamente à gestão sustentável dos negócios: água potável e saneamento (ODS 6), indústria, inovação e infraestrutura (ODS 9), vida terrestre (ODS 15) e parcerias e meios de implementação (ODS 17).

Em setembro de 2021, Solange Ribeiro, Diretora-Presidente Adjunta da Neoenergia, foi nomeada vice-presidente do Conselho do Pacto Global da ONU, maior iniciativa de sustentabilidade corporativa do mundo.

A partir de janeiro de 2022 a Neoenergia integra a carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 pelo 2º ano consecutivo, índice que reúne companhias que possuem as melhores práticas de governança e sustentabilidade corporativa. A Neoenergia também conquistou o score A- no caderno de mudanças climáticas do CDP em sua primeira participação nesta iniciativa, considerada a principal do setor financeiro em relação à mitigação das mudanças climáticas.

Para promover o diálogo e a transparência com seus públicos de relacionamento, a Neoenergia publica, anualmente, seu Relatório de Sustentabilidade, certificado por 3ª parte, e elaborado na metodologia da Global Reporting Initiative (GRI), acessível no site Neoenergia (<https://ri.neoenergia.com/sustentabilidade/relatorios/>).

10.2 Inovação

O Grupo Neoenergia acredita que a transição para uma economia neutra em carbono até 2050 é tecnologicamente possível, economicamente viável e socialmente necessária. Este compromisso será cumprido através da promoção da Descarbonização da Energia, Integração dos Sistemas de Redes e Eletrificação da Demanda.

A Neoenergia entende a importância de investir em inovação tecnológica e processual para avançar no mercado. Para isso, desenvolve continuamente ações para melhorar a experiência dos milhões de clientes através da digitalização, otimização de processos, modernização da infraestrutura de rede e promoção da sustentabilidade por meio da descarbonização e eletrificação.

Possui forte atuação no programa de P&D Aneel, e conta com programa de open innovation, sempre com participação ativa e garantia da autonomia das áreas de negócio. Como forma de organizar e gerenciar as diversas ações da Companhia, foi criada em 2021 a plataforma Go In, intuitiva e de fácil entendimento, que guia o colaborador da Neoenergia desde a concepção até a implantação da solução, com o monitoramento de resultados e indicadores.

Dentro do Programa de P&D da Aneel, diversos projetos evoluíram e foram entregues ao longo do ano.

Dentre os projetos voltados para a melhoria da experiência dos clientes, temos o “Conexão Digital”, cujo objetivo é tornar o cotidiano dos clientes mais fácil, sempre com foco na melhoria de sua jornada e experiência. Outras entregas do Conexão Digital foram o serviço de Consulta e Negociação de Dívidas e o atendimento via WhatsApp, no qual assistente virtual ainda oferece o autosserviço de Religição, sem a necessidade de atendimento humano.

Com o objetivo de melhoria dos processos, destaca-se o projeto de um Sensor Inteligente capaz de detectar defeitos na rede e auxiliar no monitoramento das perdas de energia. Tecnologia patenteada pela Neoenergia e licenciada para exploração comercial pela Tecsys do Brasil, os sensores são equipamentos de automação de rede e possuem dupla funcionalidade: são capazes de identificar defeitos na rede e reportá-los em tempo real para o Centro de Operações, além de registrarem medições que são utilizadas para o cálculo de perdas por trechos de alimentador.

Por fim, em open innovation, a Neoenergia foi reconhecida como uma das empresas líderes em engajamento com startups, através do ranking Top 100 Open Corps, premiação criada pela 100 Open Startups. Foram diversos projetos com startups, para desafios como gestão de ativos, perdas, segurança, gestão de dados de parques eólicos, administração de equipes de campo e incidências em linhas de transmissão.

10.3 Educação e Cultura

No âmbito da educação, tem destaque o projeto Balcão de Ideias e Práticas Educativas que, sob gestão do Instituto Neoenergia, capacitou 346 profissionais de educação, entre professores e gestores escolares, das redes municipais de ensino de 8 municípios da Paraíba, Rio Grande do Norte, São Paulo e Bahia. Em 2021, o projeto integrou uma nova frente – a de assessoria – que apoiou o corpo gestor de 7 redes municipais, visando minimizar os impactos causados pela Covid-19, considerando o crescimento das desigualdades e defasagens de aprendizagem dos alunos.

Em parceria com o Senai Bahia, foram oferecidas 1.100 vagas para um curso online, gratuito e auto instrucional sobre noções básicas de eletricidade e segurança na construção civil. A iniciativa foi destinada aos profissionais autônomos das regiões das distribuidoras do Grupo que atuam na área.

Na esfera cultural, as principais iniciativas da companhia foram conduzidas pelo Instituto Neoenergia, como (i) o Transformando Energia em Cultura, no Rio Grande do Norte e Bahia, apoiando 25 projetos dirigidos, especialmente, para crianças e jovens em vulnerabilidade, assim como em ações voltadas para a salvaguarda e valorização de patrimônios culturais e a geração de trabalho e renda; (ii) a 1ª edição do Prêmio Inspirar, edital dirigido ao reconhecimento de 16 lideranças femininas que atuam com projetos de Arte e Cultura, da cidade do Rio de Janeiro, região da Baixada Fluminense e estado de Pernambuco, e (iii) a Caravana Energia que Transforma, apoiando a capacitação de 348 gestores em 8 cursos e 27 organizações socioculturais nas imersões, dos estados da Bahia, Pernambuco e Rio Grande do Norte.

Além disso, o Instituto passou a integrar, como membro fundador, o maior programa de valorização de patrimônios culturais do Brasil: o Resgatando a História, iniciativa idealizada pelo BNDES, que conta com a parceria de grandes empresas brasileiras.

10.4 Instituto Neoenergia

Em um ano de conquistas e desafios únicos, o Instituto Neoenergia manteve seus projetos, garantindo resultados expressivos e alcançando o propósito buscado, em melhorar a vida das pessoas e do planeta. Em conjunto com seus parceiros, as iniciativas reforçaram o compartilhamento de saberes, a preservação de espécies e ecossistemas marinhos, a promoção da diversidade cultural brasileira e o impulsionamento do desenvolvimento humano. Em sinergia com diversos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS), propostos pela Organização das Nações Unidas (ONU), os impactos positivos são visíveis a milhares de vidas beneficiadas.

Dentre os quatro pilares principais de trabalho, destacam-se algumas ações que promoveram a diferença durante o ano de 2021, em 11 estados brasileiros e mais de 140 municípios. Em Formação e Pesquisa, 346 professores e gestores escolares foram envolvidos em formações, cocriando práticas educativas, disponibilizadas em uma plataforma online, e sete redes municipais de educação receberam assessoramento para revisão de seus planos municipais de educação. Em Biodiversidade e Mudanças Climáticas, foram 1400 corais restaurados e 20 espécies de aves migratórias monitoradas. No pilar de Arte e Cultura, por sua vez, 348 gestores foram capacitados em oito cursos e 27 organizações socioculturais foram beneficiadas, incluindo outras ações relevantes em prol de um dos setores mais impactados pela pandemia. Nas iniciativas de Ação Social, foram distribuídas mais de 33 mil refeições, que integraram as quase 68 mil toneladas de alimentos doados pelo Instituto para mitigar os efeitos econômicos da pandemia na população mais vulnerável, além do desenvolvimento de programas e projetos voltados à capacitação do terceiro setor e seus atores.

A atuação do Instituto Neoenergia em 2021 reforça seu propósito e compromisso com os ODS, que marcam em cada iniciativa sua presença nesse cenário de responsabilidade social e transformação. Ao longo do ano, o Instituto manteve seu pioneirismo e atenção às necessidades do mundo e, para 2022, a missão continua.

10.5 Eficiência Energética

O Programa de Eficiência Energética (PEE) da Neoenergia Elektro tem como foco promover o uso eficiente da energia elétrica. Em 2021 contou com investimento de cerca de R\$ 22,6 milhões. Entre as ações que merecem destaque estão:

(i) Projetos com ação em comunidades com troca de quase 200 mil lâmpadas por LED para consumidores residenciais baixa renda e mais de 62 mil lâmpadas em 561 instituições, além de troca de 450 refrigeradores antigos por 225 câmaras de vacina para melhor atendimento ao processo de vacinação contra o Covid-19 em 218 municípios.

(ii) Projetos educativos em escolas públicas e formação EAD de professores, capacitando 1.331 professores e mais de 39,9 mil alunos da área de concessão da Neoenergia Elektro sobre o tema de uso eficiente da energia elétrica.

(iii) Projetos de efficientização de prédios públicos e assistenciais na área de concessão da distribuidora, sendo beneficiadas 984 unidades em São Paulo, com mais de 113 mil lâmpadas substituídas e 1 sistema solar fotovoltaico instalado, totalizando 313,07 kWp.

(iv) Projeto Neoenergia Solar, que concedeu desconto de 50% para instalação de energia solar em 29 residências da área de concessão da distribuidora, totalizando 115,40 kWp instalado com troca de 47 lâmpadas por LED.

(v) Projetos de efficientização de iluminação pública em 3 municípios (Piracaia, Araras e Piedade) da área de concessão da distribuidora, com a substituição de cerca de 3 mil pontos de IP por tecnologia LED.

10.6 Pesquisa e Desenvolvimento

Em 2021, foram destinados R\$ 30 milhões a projetos de P&D. Abaixo são elencados os principais projetos do Grupo:

Tecnologias Inteligentes: destacam-se os projetos (i) “Desenvolvimento de Tecnologia Nacional para Redes Inteligentes” que desenvolve produtos, serviços e metodologias aplicáveis à melhoria do sistema de comunicação de equipamentos inteligentes, identificação do nível de qualidade de energia, combate a perdas, entre outros; (ii) projeto “Conexão Digital”, que oferece canais digitais mais inteligentes para transformar a experiência do cliente; e (iii) projeto “Antenas Inteligentes”, que visa desenvolver um sistema eletrônico confiável para a comunicação entre o Centro de Operações e as chaves de distribuição.

Sustentabilidade do Negócio: destaca-se (i) o projeto “Microrredes” que viabiliza o desenvolvimento de redes autônomas de pequena escala no país como alternativa para universalização do atendimento na área de concessão da Neoenergia Coelba associada ao Programa Luz para Todos e as obrigações regulatórias (REN 493/2012); (ii) três projetos associados a Chamada Estratégia de Mobilidade Elétrica da ANEEL que visam desenvolver (a) caminhão elétrico para frota de manutenção das distribuidoras com tecnologia de injeção de energia na rede, (b) infraestrutura de recarga e modelos de negócio associados a veículos elétricos na ilha de Fernando de Noronha e (c) a criação de um corredor verde no trecho entre Salvador-BA e Natal-RN.

Segurança de Instalações e Pessoas: destacam-se os projetos (i) “Poda com Braço Robótico” que possibilita a execução da poda de árvores próximas às redes energizadas robotizada e com operação remota; e (ii) “Segurança de Barragens”, que consiste no desenvolvimento de um sistema inovador georreferenciado para gerenciamento inteligente do Plano de Segurança de Barragens.

Recuperação de Energia: destacam-se os projetos (i) “Sensor Inteligente para 69 kV” cujo equipamento de sensoriamento das redes que permite, além de reduzir a duração de interrupções de energia (DEC), realizar o balanço energético dos alimentadores indicando as áreas com o maior nível de perdas; e (ii) GODEL Analytics, que consiste em um visualizador de big data, no qual é possível consultar resultados de perdas, e cruzá-los com informações técnicas e comerciais, enriquecendo a análise e criando inteligência para o negócio.

Qualidade e Confiabilidade: destaca-se o projeto de “Qualímetro com oscilografia contínua”, que possibilita a avaliação da qualidade do fornecimento de energia e contribui para o sistema de localização de defeitos de modo a melhorar a qualidade e segurança da rede.

11 PRÊMIOS E RECONHECIMENTOS DA NEOENERGIA ELEKTRO

Prêmio ABRADÉE 2021: a Neoenergia Elektro ficou em 1º lugar na categoria Qualidade da Gestão e 2º na Região Sudeste. A premiação, que ocorre desde 1999 e conta com a participação de 41 concessionárias de energia que integram a ABRADÉE, reconhece anualmente as empresas com as melhores performances e práticas no setor elétrico nacional.

12 AUDITORES INDEPENDENTES

A Companhia, em atendimento à Instrução CVM nº 381, de 14/05/1999, desde março de 2021 mantém o contrato de prestação de serviços de auditoria contábil com a DELOITTE TOUCHE TOHMATSU Auditores Independentes. Assim, as Demonstrações Financeiras – DF’s da Companhia, relativa ao exercício de 2021, foram auditadas pela DELOITTE.

A empresa de auditoria prestou os seguintes serviços em 2021, no montante de R\$ 606 mil: revisões das informações financeiras trimestrais; auditoria das Demonstrações Societárias anuais, auditoria das Demonstrações Regulatórias anuais e alguns serviços relativos a Procedimentos Previamente Acordados de uso específico da empresa, sendo todos esses serviços avaliados em relação à natureza e riscos de conflitos de interesse, e que em nossa avaliação esses serviços não trouxeram nenhum risco a independência. A Neoenergia Elektro ressalta que a DELOITTE não prestou serviços não relacionados à auditoria no exercício de 2021.

13 BALANÇO SOCIAL

O Relatório Anual de Sustentabilidade da empresa referente ao ano de 2021 será publicado até 15 de março de 2022 no site da companhia (www.neoenergia.com). O desempenho da Neoenergia em aspectos econômicos, ambientais, sociais e de governança é divulgado anualmente desde 2004 e, a partir de 2010, passou a ser informado com base nas normas da Global Reporting Initiative (GRI), além de seguir o Manual de Elaboração de Relatório Socioambiental e Econômico-Financeiro da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel). Desde 2020, o documento considera as orientações do International Integrated Reporting Council (IIRC) e os padrões Sustainability Accounting Standards (SASB) para o setor elétrico, assim como requisitos do Down Jones Sustainability Index (DJSI). E este ano, o relatório adiciona as recomendações da Task Force on Climate-Related Financial Disclosure (TCFD, ou Força-tarefa sobre Divulgação Financeira Relacionada ao Clima). O documento atende ainda a compromissos com o Pacto Global e os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS), da Organização das Nações Unidas (ONU). A edição anterior, relativa ao ano de 2020, foi publicada em março de 2021.

14 NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Elektro apresenta os resultados do quarto trimestre (4T21) e de 12 meses (2021) a partir de análises gerenciais que a administração entende traduzir da forma mais transparente o negócio da Companhia, conciliada com os padrões internacionais de demonstrações financeiras (*International Financial Reporting Standards – IFRS*). Como referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	Ano atual		Ano anterior		Correspondência nas Notas Explicativas (*)
	4T21	2021	4T20	2020	
(+) Receita líquida	2,386	8,505	2,054	6,833	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(85)	(281)	(80)	(108)	Nota 3
(-) Outras receitas	(32)	(112)	(18)	(78)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	-	5	(2)	7	Nota 3.4
= RECEITA Operacional Líquida	2,269	8,117	1,954	6,654	
(+) Custos com energia elétrica	(1,404)	(5,397)	(1,354)	(4,238)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(205)	(699)	(143)	(676)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(1,609)	(6,096)	(1,497)	(4,914)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	85	281	80	108	Nota 3
= MARGEM BRUTA	745	2,302	537	1,848	
(+) Custos de operação	(188)	(669)	(149)	(592)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(13)	(52)	(14)	(45)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e administr:	(42)	(197)	(76)	(196)	Demonstrações de resultado
(-) Depreciação e Amortização	73	297	62	238	Nota 6
(+) Outras receitas	32	112	18	78	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	-	(5)	2	(7)	Nota 3.4
= Despesa Operacional (PMSO)	(138)	(514)	(157)	(524)	
(+) PECLD	(30)	(90)	(8)	(136)	Demonstrações de resultado
EBITDA	577	1,698	372	1,188	
(+) Depreciação e Amortização	(73)	(297)	(62)	(238)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(119)	(244)	(36)	(123)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(99)	(335)	(49)	(235)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	286	822	225	592	Demonstrações de resultado

(*) As notas explicativas correspondem as informações acumuladas apresentadas em R\$ milhões.



DISCLAIMER

Esse documento foi preparado pela ELEKTRO S.A. ("Neoenergia Elektro" e/ou "Companhia"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da Neoenergia Elektro e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da Neoenergia Elektro.

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e nosso ponto de vista até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da Neoenergia Elektro sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados, não podendo a Companhia garantir a sua realização.

Todas as informações relevantes, ocorridas no período e utilizadas pela Administração na gestão da Companhia, estão evidenciadas neste documento e na Informação Demonstrações Financeiras.

Demais informações sobre a empresa podem ser obtidas no Formulário de Referência, disponível no site da CVM e no site de Relações com Investidores do Grupo Neoenergia (ri.neoenergia.com).

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Elektro Redes S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Elektro Redes S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Elektro Redes S.A. em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (“International Financial Reporting Standards - IFRS”), emitidas pelo “International Accounting Standards Board - IASB”.

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 - CFC, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras, e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

Reconhecimento de receita de fornecimento de energia elétrica

Conforme mencionado na nota explicativa nº 3 às demonstrações financeiras, a receita da Companhia é oriunda principalmente do fornecimento de energia elétrica, que inclui também a receita referente a disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica, sendo reconhecida quando o controle de cada obrigação de desempenho é transferido para o cliente e podem ser mensuradas de forma confiável, que geralmente ocorre no ato da entrega do produto ou quando o serviço é prestado. As receitas de fornecimento de energia elétrica e de disponibilidade da rede elétrica são mensuradas de acordo com o calendário de leitura estabelecido, considerando a quantidade de energia utilizada pelo cliente e as tarifas vigentes. O processo ainda inclui a mensuração da receita relacionada ao fornecimento de energia não faturada correspondente à energia elétrica entregue e não faturada ao consumidor, e é calculada em base estimada, até a data do balanço, utilizando determinadas premissas definidas pela Companhia.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria, tendo em vista a relevância dos valores envolvidos e os potenciais efeitos sobre o registro contábil da receita e das contas a receber, bem como a subjetividade de determinadas premissas utilizadas pela Companhia na mensuração da receita de fornecimento de energia não faturada.

Nossos procedimentos de auditoria sobre o reconhecimento de receita incluíram, entre outros: (a) avaliação do desenho e implementação dos controles internos relevantes relacionados ao reconhecimento da receita de fornecimento de energia; (b) envolvimento de nossos especialistas em tecnologia da informação para avaliação dos sistemas e do ambiente informatizado utilizados para reconhecimento de receita de fornecimento de energia elétrica; (c) procedimentos analíticos substantivos por meio de análises de correlação de variáveis sobre a ocorrência, integridade e exatidão da movimentação mensal das receitas de fornecimento de energia elétrica reconhecidas pela Companhia, analisando flutuações que não estejam alinhadas com as nossas expectativas independentes; (d) avaliação se o método utilizado pela Companhia para mensurar a receita de fornecimento de energia não faturada foi aplicado de forma apropriada e se os cálculos foram aplicados consistentemente e estão matematicamente exatos; (e) avaliação se as premissas significativas utilizadas no cálculo da receita de fornecimento de energia não faturada foram aplicadas de forma apropriada e estão consistentes, especificamente ao volume de energia não faturado, incluindo uma análise independente; e (f) avaliação das divulgações efetuadas pela Diretoria nas demonstrações financeiras.

No decorrer da nossa auditoria identificamos um ajuste imaterial relacionado ao reconhecimento da receita de fornecimento de energia não faturada, o qual foi corrigido pela Diretoria em contrapartida ao resultado do exercício corrente, e uma deficiência no desenho do controle de revisão do cálculo da receita de fornecimento de energia não faturada relacionada a metodologia de cálculo não ter sido aplicada de forma consistente com a política do grupo, que nos levou a alterar a nossa abordagem de auditoria e ampliar a extensão de nossos procedimentos substantivos planejados para obtermos evidências de auditoria suficientes e adequadas.

Com base nos procedimentos de auditoria acima descritos e nas evidências de auditoria obtidas, consideramos que o reconhecimento de receita de fornecimento de energia elétrica e as respectivas divulgações são aceitáveis no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Infraestrutura de distribuição de energia elétrica

Conforme mencionado nas notas explicativas nºs 12 e 13 às demonstrações financeiras, os investimentos na infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica são registrados como ativo de contrato durante a fase de construção, seguindo o Pronunciamento Técnico CPC 47 - Receita de Contratos com Clientes e a norma internacional IFRS 15 "Revenue from Contracts with Customers" e, quando da entrada

em operação, os valores são bifurcados entre ativo financeiro, relativo a parcela da infraestrutura que não será amortizada até o final da concessão e para a qual há um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente, e ativo intangível, correspondente a parcela da infraestrutura que será recuperada através da tarifa definida pelo poder concedente durante a vigência do contrato de concessão. Em 31 de dezembro de 2021 os montantes de ativo de contrato, ativo financeiro e ativo intangível relativos à infraestrutura da concessão de distribuição de energia elétrica são, respectivamente, R\$573 milhões, R\$3.488 milhões e R\$1.538 milhões. O custo da infraestrutura é um componente relevante da fórmula para definição da tarifa a ser cobrada pela Companhia nos termos do contrato de concessão, cujas regras de elegibilidade seguem critérios regulatórios e envolvem julgamento, estando sujeitas à revisão e homologação pelo poder concedente. Por essa razão, e em função dos montantes envolvidos, consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria.

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (a) o exame, em base amostral, dos documentos comprobatórios das adições e baixas relevantes ocorridas no exercício; (b) verificação dos índices utilizados e da acuracidade matemática da mensuração do valor justo do ativo indenizável da concessão; (c) a avaliação dos resultados do último reajuste tarifário periódico e de seus efeitos nos registros contábeis da Companhia; e (d) avaliação das divulgações efetuadas pela Diretoria nas demonstrações financeiras.

Com base nos procedimentos de auditoria acima descritos e nas evidências de auditoria obtidas, consideramos que os saldos relacionados à infraestrutura de distribuição de energia elétrica, bem como as respectivas divulgações, são aceitáveis no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado - DVA referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, elaborada sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações financeiras e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Valores correspondentes

Os valores correspondentes referentes ao balanço patrimonial de 31 de dezembro de 2020, apresentados para fins de comparação, foram auditados anteriormente por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado de 8 de fevereiro de 2021, sem ressalvas.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

A Diretoria da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração, e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as

demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a esse respeito.

Responsabilidades da Diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras

A Diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo IASB, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e 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 Diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações 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 detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma 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 obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela Diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a 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.

- 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 planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Salvador, 16 de fevereiro de 2022

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 “F” BA

Jônatas José Medeiros de Barcelos
Contador
CRC nº 1 RJ 093376/O-3

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhões de reais, exceto pelos valores de lucro por ação)



	Notas	2021	2020
Receita operacional, líquida	3	8.505	6.833
Custos dos serviços		(6.765)	(5.506)
Custos com energia elétrica	4	(5.397)	(4.238)
Custos de construção	5	(699)	(676)
Custos de operação	6	(669)	(592)
Lucro bruto		1.740	1.327
Perdas de créditos esperadas	10.2	(90)	(136)
Despesas com vendas	6	(52)	(45)
Outras receitas (despesas) gerais e administrativas	6	(197)	(196)
Lucro operacional antes do resultado financeiro		1.401	950
Resultado financeiro	7	(244)	(123)
Receitas financeiras		156	119
Despesas financeiras		(406)	(272)
Outros resultados financeiros, líquidos		6	30
Lucro antes dos tributos		1.157	827
Tributos sobre o lucro	8.1.1	(335)	(235)
Corrente		(187)	(176)
Diferido		(148)	(59)
Lucro líquido do exercício		822	592
Lucro básico e diluído por ação – R\$	19.2 (a)		
Ordinária		4,03	2,90
Preferencial A		4,44	3,19

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO ABRANGENTE
 Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
 (Valores expressos em milhões de reais)



	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Lucro líquido do exercício	822	592
Outros resultados abrangentes		
Itens que não serão reclassificados para o resultado:		
Obrigações com benefícios à empregados	142	(185)
Tributos diferidos sobre resultados abrangentes	(48)	63
Total dos itens que não serão reclassificados para o resultado	94	(122)
Itens que serão reclassificados para o resultado:		
Hedge de fluxo de caixa	(56)	17
Transferências de impactos realizados para o lucro líquido	35	1
Tributos diferidos sobre resultados abrangentes	7	(6)
Total dos itens que serão reclassificados para o resultado	(14)	12
Total outros resultados abrangentes do exercício líquido dos tributos	80	(110)
Resultado abrangente do exercício	902	482

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
 Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
 (Valores expressos em milhões de reais)



	2021	2020
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	822	592
Ajustado por:		
Depreciação e amortização	298	238
Baixa de ativos não circulantes	10	39
Tributos sobre o lucro	335	235
Resultado financeiro, líquido	244	123
Valor de reposição estimado da concessão	(281)	(108)
Alterações no capital de giro:		
Contas a receber de clientes e outros	(224)	(33)
Fornecedores e contas a pagar de empreiteiros	(191)	104
Salários, benefícios a empregados e encargos a pagar, líquidos	16	(5)
Ativos e passivos financeiros setoriais, líquidos (Parcela A e outros)	(691)	203
Outros tributos a recuperar (recolher) e encargos setoriais, líquidos	(45)	61
Provisões, líquidas dos depósitos judiciais	(13)	(15)
Outros ativos e passivos, líquidos	9	(33)
Caixa líquido proveniente das operações	289	1.401
Encargos de dívidas pagos (nota 15.2 (c))	(167)	(146)
Instrumentos derivativos recebidos/(pagos), líquidos	20	25
Rendimento de aplicação financeira	29	18
Juros pagos - Arrendamentos	(3)	(3)
Tributos sobre o lucro pagos	(176)	(194)
Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais	(8)	1.101
Fluxo de caixa das atividades de investimentos		
Concessão serviço público (Ativo contratual)	(747)	(683)
Aplicação de títulos e valores mobiliários	(30)	(10)
Resgate de títulos e valores mobiliários	26	12
Caixa gerado (consumido) nas atividades de investimentos	(751)	(681)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos		
Captação de empréstimos e financiamentos (nota 15.2 (c))	2.550	260
Pagamento dos custos de captação (nota 15.2 (c))	(17)	(3)
Amortização de principal dos empréstimos e financiamentos (nota 15.2 (c))	(1.695)	(533)
Obrigações especiais	67	29
Pagamento de principal - Arrendamentos	(12)	(8)
Instrumentos derivativos recebidos, líquidos	206	190
Dividendos e juros sobre capital próprio pagos aos acionistas (nota 19.2 (b))	(628)	(57)
Caixa gerado (consumido) nas atividades de financiamentos	471	(122)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no exercício	(288)	298
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	912	614
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	624	912
Transações que não envolveram caixa:		
Encargos financeiros capitalizados ao imobilizado e intangível	8	9
Arrendamento capitalizados	11	9
Adição e atualização de provisões capitalizadas	9	2
Adições de obrigações especiais - incorporadas por meio de doações de bens	15	17
Fornecedores e contas a pagar de empreiteiros (investimento)	-	10

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

BALANÇOS PATRIMONIAIS
 Em 31 de dezembro de 2021 e 2020
 (Valores expressos em milhões de reais)



	Notas	2021	2020
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	9	624	912
Contas a receber de clientes e outros	10	2.109	1.797
Títulos e valores mobiliários		12	8
Instrumentos financeiros derivativos	15.3	266	214
Tributos sobre o lucro a recuperar	8.1.3	62	59
Outros tributos a recuperar	8.3.1	74	51
Ativo financeiro setorial (Parcela A e outros)	11	316	-
Outros ativos circulantes		136	115
Total do circulante		3.599	3.156
Não circulante			
Contas a receber de clientes e outros	10	51	32
Instrumentos financeiros derivativos	15.3	397	616
Outros tributos a recuperar	8.3.1	601	70
Tributos sobre o lucro diferidos	8.1.2	148	337
Depósitos judiciais	16	39	87
Ativo financeiro setorial (Parcela A e outros)	11	177	-
Concessão do serviço público (ativo financeiro)	12.1	3.488	2.773
Concessão do serviço público (ativo contratual)	12.2	573	560
Outros ativos não circulantes		43	43
Direito de uso		23	23
Intangível	13	1.538	1.581
Total do não circulante		7.078	6.122
Total do ativo		10.677	9.278

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

BALANÇOS PATRIMONIAIS
 Em 31 de dezembro de 2021 e 2020
 (Valores expressos em milhões de reais)



	Notas	2021	2020
Passivo			
Circulante			
Fornecedores e contas a pagar de empreiteiros	14	699	888
Empréstimos e financiamentos	15.2	858	1.331
Passivo de arrendamento		5	8
Instrumentos financeiros derivativos	15.3	2	1
Salários, benefícios a empregados e encargos a pagar	18	103	91
Passivo financeiro setorial (Parcela A e outros)	11	-	96
Outros tributos e encargos setoriais a recolher	8.3.2	392	341
Dividendos e juros sobre capital próprio	19.2 (b)	151	148
Provisões	16	28	30
Outros passivos circulantes	17	215	120
Total do circulante		2.453	3.054
Não circulante			
Empréstimos e financiamentos	15.2	4.156	2.669
Passivo de arrendamento		19	17
Instrumentos financeiros derivativos	15.3	-	1
Outros tributos e encargos setoriais a recolher	8.3.2	72	101
Ressarcimento à consumidores - Tributos federais	8.4	541	-
Provisões	16	147	161
Salários, benefícios a empregados e encargos a pagar	18	39	165
Passivo financeiro setorial (Parcela A e outros)	11	-	116
Outros passivos não circulantes	17	16	12
Total do não circulante		4.990	3.242
Patrimônio líquido		3.234	2.982
Total do passivo e do patrimônio líquido		10.677	9.278

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Valores expressos em milhões de reais)



	Capital Social	Reserva de capital	Outros resultados abrangentes	Reservas de Lucros		Lucros acumulados	Proposta de distribuição de dividendos adicionais	Total
				Reserva legal	Reserva de retenção de lucros			
Saldos em 31 de dezembro de 2019	952	766	7	171	771	-	-	2.667
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	592	-	592
Outros resultados abrangentes	-	-	(110)	-	-	-	-	(110)
Transações com acionistas								
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	(130)	-	(130)
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(37)	-	(37)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	(425)	425	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	952	766	(103)	171	771	-	425	2.982
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	822	-	822
Aprovação dos dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-	(425)	(425)
Outros resultados abrangentes	-	-	80	-	-	-	-	80
Transações com acionistas								
Juros sobre capital próprio (nota 19.2 (b))	-	-	-	-	-	(132)	-	(132)
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(93)	-	(93)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	(597)	597	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021	952	766	(23)	171	771	-	597	3.234

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
 Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
 (Valores expressos em milhões de reais)



	2021	2020
Receitas		
Vendas de energia, serviços e outros	12.274	10.158
Perdas de créditos esperadas	(90)	(136)
	12.184	10.022
Insumos adquiridos de terceiros		
Energia elétrica comprada para revenda	(4.079)	(3.338)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(1.865)	(1.299)
Materiais, serviços de terceiros e outros	(951)	(938)
	(6.895)	(5.575)
Valor adicionado bruto	5.289	4.447
Depreciação e amortização	(298)	(238)
Valor adicionado líquido produzido pela entidade	4.991	4.209
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	936	1.748
Valor adicionado total a distribuir	5.927	5.957
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal		
Remunerações de empregados e administradores (incluindo férias e 13º salário)	236	234
Encargos sociais (exceto INSS)	14	17
Benefícios	181	150
(-) Transferências para ordens	(130)	(131)
Outros	11	10
	312	280
Impostos, taxas e contribuições		
INSS (sobre folha de pagamento)	50	46
ICMS	1.703	1.453
PIS/COFINS sobre faturamento	436	492
Tributos sobre o lucro	335	235
Obrigações intrassetoriais	1.090	987
Outros	7	6
	3.621	3.219
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros, variações cambiais e alugueis	1.172	1.866
	1.172	1.866
Remuneração de capitais próprios		
Dividendos e Juros sobre capital próprio	225	167
Dividendos adicionais propostos	597	425
	822	592
Valor adicionado distribuído	5.927	5.957

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Elektro Redes S.A. – Neoenergia Elektro (Companhia), concessionária de serviço público de energia elétrica com sede em Campinas - São Paulo - Brasil, é sociedade anônima de capital aberto, listada na B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão e controlada pela Neoenergia S.A. (“NEOENERGIA”). Suas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e compreendem projetar, construir e explorar os sistemas de subtransmissão, transformação, distribuição e comercialização de energia, e atividades associadas ao serviço de energia elétrica, podendo ainda realizar operações de exportação e importação.

A Companhia detém a concessão para distribuição de energia elétrica em 228 municípios, dos quais 223 estão localizados no estado de São Paulo, e os outros 5 no estado de Mato Grosso do Sul, abrangendo uma área de concessão de 121 mil km², a qual é regulada pelo contrato de concessão nº 187/98, com vencimento em 2028.

Adicionalmente a Companhia vem atendendo consumidores livres no estado de São Paulo e Mato Grosso do Sul, desde 2002.

1.1 Coronavírus (“COVID-19”)

a) Contexto geral

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou o surto de Coronavírus (COVID-19) como uma pandemia e desde então vem reforçando a necessidade da adoção de medidas restritivas como um dos pilares de combate à pandemia, principalmente no que diz respeito ao distanciamento social. No Brasil, assim como em outros países do mundo, a pandemia provocou o fechamento de empresas em todos os segmentos, afetou os processos de produção, interrompeu as cadeias de suprimentos e também grande redução do consumo, resultando em um impacto econômico significativo.

Desde então a Companhia vem adotando todas as diretrizes de políticas governamentais em resposta à pandemia que vise fornecer alívio financeiro aos contribuintes. A Companhia entende que tais diretrizes devem respeitar, em qualquer circunstância, o direito ao equilíbrio econômico-financeiro das Concessões, em conformidade com o arcabouço legal, as cláusulas contidas nos respectivos Contratos firmados com o Poder Concedente e com as diretrizes divulgadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

b) Impacto nas demonstrações financeiras

Os impactos do COVID-19 estão baseados nas melhores estimativas da Administração, considerando a perspectiva de retorno gradual das atividades econômicas. Com o objetivo de mitigar os impactos e consequências nas principais atividades, a Companhia vem monitorando constantemente seus contratos, bem como mantém uma comunicação com o Órgão Regulador do setor elétrico brasileiro para a implementação de diretrizes que garantam a manutenção da sustentabilidade econômico-financeira.

O desempenho da Companhia foi afetado nas seguintes rubricas:

- (i) Faturamento de energia em função da redução da demanda de energia elétrica nos mercados livre e regulado; e
- (ii) Incremento das Perdas de Créditos Esperadas (PCE) decorrente do aumento do Contas a Receber vencido, tendo em vista a proibição das ações de corte de energia no período compreendido entre 25 de março e 31 de julho de 2020 para classe residencial e serviços essenciais. Essa proibição esteve vigente até 30 de setembro de 2021 para a subclasse baixa renda e unidades consumidoras com equipamentos de home care.

As receitas de distribuição de energia estão atreladas principalmente ao fornecimento de energia elétrica e à disponibilização das redes de distribuição. O efeito COVID-19 gerou um impacto negativo no resultado da Companhia, quando comparado a expectativa anterior a pandemia, como segue:

	2021	2020
Retração da demanda de mercado	(104)	(24)
Perdas (Recuperação) de créditos esperadas	(9)	(44)
Lucro operacional	(113)	(68)
Tributos sobre o lucro	38	23
Efeito líquido	(75)	(45)

c) Medidas sócioeconômicas

Diante do cenário, provocado pela pandemia, diversas medidas de auxílio econômico e financeiro foram introduzidas pelos três níveis de administração da Federação Brasileira, assim como foram adotadas pela Companhia diversas medidas para a proteção de seus colaboradores e, também de auxílio à sociedade, como, por exemplo:

- (i) Doação de refrigeradores científicos no montante de R\$ 2, para 218 municípios, capazes de fornecer temperaturas programáveis e constantes entre 2°C e 8°C, essenciais para a conservação das vacinas contra a COVID-19 que estão sendo utilizadas no Brasil.

1.2 Gestão de riscos financeiros e operacionais

A Política de Riscos Financeiros se aplica a todos os negócios que integram o grupo Neoenergia, dentro dos limites previsto aplicável às atividades reguladas que geram exposição a riscos financeiros, devendo ser reproduzida por suas controladas, observando seus respectivos estatutos sociais e a legislação aplicável. Estão incluídas diretrizes e limites específicos para gerenciamento de risco cambial e de commodities, risco de taxas de juros e índices de preços, risco liquidez e risco solvência, assim como a utilização de instrumentos derivativos para fins proteção, cuja utilização para fins especulativos é expressamente proibida. A Política de Risco Operacional em Transações de Mercado estabelece o controle e gestão dos riscos nas transações de longo e curto prazo de gestão de energia e tesouraria.

1.2.1 Gestão de riscos financeiros

Considerações gerais e políticas internas

A Política de Gestão de Risco aprovada pelo Conselho de Administração define os princípios, diretrizes e estrutura para gestão de riscos da Companhia, incluindo, mas não se limitando, a gestão dos riscos operacionais e financeiros, com destaque para os riscos de mercado e crédito.

Este sistema de gerenciamento de riscos está aderente ao modelo do atual acionista controlador e sua política global de riscos.

A estrutura organizacional de controle de gerenciamento de riscos de mercado da Companhia é composta pelo Conselho de Administração, Diretoria Executiva Colegiada, Diretoria Financeira, Superintendência de Gestão de Risco, Comitê de Auditoria, além das estruturas de Auditoria Interna e de Controles Internos.

A Superintendência de Riscos define as estratégias de mitigação de riscos de mercado envolvendo outras exposições e derivativos, enquanto a Superintendência Corporativa Financeira é responsável pela execução das operações que envolvam derivativos. A independência entre as áreas garante um controle efetivo sobre estas operações.

A aprovação de operações envolvendo derivativos é realizada por alçada competente conforme Política de Limites e Alçadas e Estatuto da Companhia.

As principais diretrizes em relação a estratégias de *hedge*, são:

- Todo instrumento de dívida denominado ou indexado à moeda estrangeira deverá ser protegido e convertido para Reais por meio de operações de *hedge*;
- O risco de câmbio e de commodities deverá ser controlado e mitigado para todos os projetos de investimento, independentemente do valor;
- Instrumentos não-dívida com desembolsos sujeitos a exposição cambial deverão ser avaliados e, se considerado necessário, deverão ser realizadas operações de *hedge* para mitigar o risco cambial;
- Avaliar o risco das dívidas em moeda local e, se considerado necessário, contratar operações de *hedge* para mitigar o risco de taxa de juros, de acordo com o perfil desejado das dívidas pré-fixadas e flutuantes, considerando tanto a indexação natural à índices de preços nas receitas e custos quanto à composição de índices de juros que remuneram carteira de aplicações;

- Não é permitida a contratação de derivativos para fins especulativos. Sua utilização é dedicada exclusivamente para fins de *hedge*; e
- Não é permitida a contratação de derivativos 'exóticos' nem 'alavancados'.

A Administração entende que está adequada e alinhada às melhores práticas de mercado quanto a estrutura operacional e de controles internos para garantir o cumprimento das diretrizes da Política de Riscos Financeiros e Política de Risco de Crédito.

1.2.1.1 Gestão de risco de mercado

Risco da taxa de câmbio e preços de commodities

A Companhia, visando assegurar que oscilações nas taxas de câmbio não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possuía em 31 de dezembro de 2021, operações de *hedge* cambial, para a totalidade de suas dívidas em moeda estrangeira e para seus principais desembolsos e investimentos previstos em moeda estrangeira. As estratégias de *hedge* cambial estão descritas na nota 21.7.

Risco de taxas de juros

Este risco é oriundo da possibilidade de perdas financeiras causadas por flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida que impactem principalmente as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos ou os rendimentos das aplicações financeiras. Desta forma, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas. As estratégias de *hedge* de taxas de juros são descritas na nota 21.7.

Risco de inflação

A elevação das taxas de inflação e eventuais políticas anti-inflacionárias adotadas pelo Governo Federal podem acarretar à elevação das despesas financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos indexados a índices de preços. A Companhia busca manter o equilíbrio entre os ativos e passivos indexados a índices de preços de alta correlação, buscando mitigar eventuais riscos decorrentes da inflação. As estratégias de *hedge* de índices de inflação são descritas na nota 21.7.

1.2.1.2 Gestão de risco de liquidez

O risco de liquidez é associado à possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos nos respectivos vencimentos. A gestão financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, não concentração de vencimentos, diversificação de instrumentos financeiros e o *hedge* das dívidas em moeda estrangeira. O permanente monitoramento do fluxo de caixa permite a identificação de eventuais necessidades de captação de recursos com a antecedência necessária para a estruturação e escolha das melhores fontes. Havendo sobras de caixa, são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes, com o objetivo de preservar e rentabilizar a liquidez da Companhia, de forma que as aplicações sejam alocadas preferencialmente em fundos exclusivos e tenham como diretriz alocar os recursos em ativos de liquidez diária. A Companhia gerencia o risco de liquidez também mantendo adequadas reservas de recursos e linhas de créditos aprovadas com algumas das principais instituições financeiras do país (nota 15.2 c).

Adicionalmente, a Companhia acompanha mensalmente, por meio de índices de liquidez, a capacidade de geração de caixa da empresa para honrar com os compromissos assumidos dentro de um período de 12 (doze) meses.

Em 31 de dezembro 2021, a Companhia mantinha recursos aplicados em caixa e equivalentes de caixa e títulos de valores mobiliários, em montante adequado à cobertura dos seus ciclos operacionais e financeiros. Os fluxos das obrigações da Companhia, por faixa de vencimento, estão sendo apresentados em suas respectivas notas explicativas. Em destaque para as informações de empréstimos e financiamentos e respectivos instrumentos derivativos (nota 15).

Risco de solvência

O risco de solvência está vinculado à possibilidade de deterioração da situação econômico-financeira que resulte na piora da qualidade de crédito ou na quebra de *covenants* financeiros que possam gerar o vencimento antecipado das dívidas, gerando impacto na classificação de crédito (rating), no custo da dívida e na liquidez.

1.2.1.3 Gestão de risco de crédito

O risco de crédito refere-se à possibilidade da Companhia incorrer em perdas financeiras ou econômicas devido ao não cumprimento de obrigações financeiras ou contratuais de terceiros, como inadimplência ou 'não performance' de contrapartes. O resultado da Companhia está exposto a risco de crédito, principalmente no que diz respeito à inadimplência de clientes, de instituições financeiras, e não performance de fornecedores. Esses riscos poderão impactar o resultado da Companhia, principalmente através das provisões contábeis relacionadas aos faturamentos de energia.

Risco de crédito de contrapartes comerciais

Oriunda da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes do não recebimento de valores faturados de suas contrapartes comerciais no negócio de distribuição. Para reduzir este risco e auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia monitora o volume das contas a receber de clientes, solicita garantias e realiza diversas ações de cobrança em conformidade com a regulamentação do setor elétrico. Além disso, para as contrapartes de comercialização de energia, são adotados critérios específicos quanto à avaliação da sua capacidade de crédito e aprovação de limites.

Risco de crédito de instituições financeiras

Para as operações envolvendo caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários e derivativos, a Companhia segue as disposições da sua Política de Risco de Crédito que tem como objetivo a mitigação do risco através da diversificação junto às instituições financeiras que possuam boa qualidade de crédito. É realizado o acompanhamento da exposição com cada contraparte, sua qualidade de crédito e seus *ratings* de longo prazo publicados pelas agências de *ratings*. O quadro a seguir apresenta os *ratings* de longo prazo em escala nacional publicados pelas agências *Moody's*, *S&P* ou *Fitch* para as principais instituições financeiras com as quais a Companhia mantém operações em aberto em 31 de dezembro de 2021.

<u>Ratings de longo prazo em escala nacional (1)</u>	<u>Moody's</u>	<u>S&P</u>	<u>Fitch</u>
Banco do Brasil			AA
BNP Paribas	AA3	A+	A+
Bradesco		AAA	AAA
Caixa Econômica Federal		AAA	AA
Citibank			AAA
Goldman Sachs			AAA
Itaú			AAA
Santander	AAA		
BNDES		AAA	
Votorantim		AAA	
Safra		AAA	

(1) Bank of America, Scotiabank, MUFG, Morgan Stanley and Sumitomo possuem *ratings* apenas em escala global.

1.2.2 Seguros

A Companhia mantém coberturas de seguros, compatíveis com os riscos das atividades desenvolvidas para salvaguardar os ativos e negócios de eventuais sinistros. A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros contratados pela Companhia estão demonstradas a seguir:

<u>Riscos</u>	<u>Período da vigência</u>	<u>Importância segurada (R\$)</u>
Responsabilidade Civil Ambiental	31/05/2021 a 31/05/2022	36
Responsabilidade Civil Geral - Operações	31/05/2021 a 31/05/2022	44
Veículos - Executivo	31/05/2021 a 31/05/2022	100% FIPE
Risco Operacional - Subestações e Usinas	31/05/2021 a 31/05/2022	1.700
Responsabilidade Civil - Drones	15/06/2021 a 15/06/2022	1
Veículos - Operacional	31/05/2021 a 31/05/2022	1
D&O	23/08/2021 a 23/08/2022	150

Os seguros da Companhia são contratados conforme às respectivas políticas de gerenciamento de riscos e seguros vigentes e dada a sua natureza.

2. BASE DE ELABORAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras da Companhia (“demonstrações financeiras”) foram preparadas e estão apresentadas de acordo com as *International Financial Reporting Standards* (“IFRS”), emitidas pelo IASB e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil através do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) e pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”).

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo; e (ii) perdas pela redução ao valor recuperável (“*impairment*”) de ativos.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e apenas essas informações, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da Companhia.

A emissão dessas demonstrações financeiras foi autorizada pelo Conselho de Administração, em 16 de fevereiro de 2022.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o real brasileiro (R\$), que é a moeda de seu principal ambiente econômico de operação. As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhões de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação, ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são convertidos para moeda funcional, utilizando a taxa de câmbio vigente na data dos respectivos balanços patrimoniais. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos no resultado financeiro.

2.3 Políticas contábeis e estimativas críticas

As políticas contábeis e estimativas críticas aplicadas à estas demonstrações financeiras estão incluídas nas respectivas notas explicativas, quando relevantes. As políticas contábeis são consistentes em todos os exercícios apresentados, exceto pela implementação das novas normas, interpretação e orientações relacionadas na nota 2.5 (a).

2.4 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras requer o uso de estimativas e julgamentos para determinadas operações que refletem no reconhecimento e mensuração de ativos, passivos, receitas e despesas. As premissas utilizadas são baseadas no histórico e outros fatores considerados relevantes, sendo revisadas periodicamente pela Administração. Os resultados reais podem divergir dos valores estimados.

As estimativas e julgamentos significativos aplicados pela Companhia na preparação destas demonstrações financeiras estão apresentadas nas seguintes notas:

Notas	Estimativas e julgamentos significativos
3.1	Receita de fornecimento de energia não faturada
8.1	Tributos sobre o lucro diferidos
10.2	Perdas de crédito esperadas
11	Ativos e passivos financeiros setoriais
12	Concessão do serviço público (ativo financeiro e ativo contratual)
13	Intangível (vinculado a concessão)
16.1	Provisão para processos judiciais
18.1	Obrigações com benefícios de aposentadoria
21.2	Estimativa de valor justo de ativos financeiros

2.5 Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ('CPC') que são aderentes ao contexto operacional e financeiro da Companhia são os seguintes:

a) Alterações em pronunciamentos contábeis em vigor

Norma	Descrição da alteração	Data de vigência
IFRS 9 / CPC 48, IAS 39 / CPC 08; IFRS 7 / CPC 40; IFRS 4 / CPC 11; e IFRS 16 / CPC 06 (R2).	Adição de novos requisitos de divulgação sobre os efeitos trazidos pela reforma da taxa de juros referenciais (IBOR).	01/01/2021

As alterações em Pronunciamentos que entraram em vigor em 01 de janeiro de 2021 não produziram impactos relevantes nas demonstrações financeiras.

b) Alterações em pronunciamentos com vigência a partir de 2022

Norma	Descrição da alteração	Data de vigência
IAS 37 / CPC 25: Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes.	Especificação de quais custos uma empresa deve incluir ao avaliar se um contrato é oneroso. Os custos diretamente relacionados ao cumprimento do contrato devem ser considerados nas premissas de fluxo de caixa (Ex.: Custo de mão-de-obra, materiais e outros gastos ligados à operação do contrato).	01/01/2022
IAS 16 / CPC 27: Ativo Imobilizado.	Permitir o reconhecimento de receita e custos dos valores relacionados com a venda de itens produzidos durante a fase de testes do ativo.	01/01/2022

As alterações em Pronunciamentos que entrarão em vigor em 01 de janeiro de 2022 não produzirão impactos relevantes nas demonstrações financeiras.

Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercício futuro, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

3. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	2021	2020
Fornecimento de energia (nota 3.1)	5.771	4.818
Disponibilidade da rede elétrica (nota 3.2)	4.480	4.004
Construção de infraestrutura da concessão	699	676
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	240	31
Mecanismo de Venda Excedente - MVE	-	25
Valor de reposição estimado da concessão (1)	281	108
Efeitos de ativos e passivos financeiros setoriais (nota 3.3)	691	418
Outras receitas (nota 3.4)	112	78
Receita operacional bruta	12.274	10.158
(-) Deduções da receita bruta (nota 3.5)	(3.769)	(3.325)
Receita operacional, líquida	8.505	6.833

(1) Atualização do ativo financeiro decorrente da parcela indenizável da concessão, pela Base de Remuneração Regulatória ("BRR").

Reajuste Tarifário Anual - IRT 2021

A diretoria da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) homologou em 24 de agosto de 2021, o Reajuste Tarifário Anual da Companhia, com vigência a partir de 27 de agosto de 2021, conforme a Resolução Homologatória ANEEL nº 2.927/2021. O efeito médio para os consumidores é de 11,49%, sendo que para os consumidores da alta tensão, 8,84%, enquanto para os da baixa tensão, 12,89%.

O uso dos créditos tributários referentes a exclusão do ICMS da base do PIS/COFINS, bem como a antecipação da reversão para modicidade tarifária das receitas de ultrapassagem de demanda e excedente reativo constituídas até julho/2021, contribuíram para redução do efeito médio para o consumidor, enquanto o reajuste dos itens da Parcela B foi integralmente aplicado a partir de agosto/2021.

A variação da parcela A foi de 0,4%, totalizando R\$ 20, impactada principalmente pela redução de -17,8% nos custos de transmissão e pelo aumento de 3,7% nos custos com compra de energia, sendo a participação no IRT de 0,28%. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia foi definido em R\$ 217,54 MWh. Já a variação da parcela B foi de 32,5%, totalizando R\$ 2.432, reflexo da inflação acumulada (IGP-M) desde o último reajuste, de 33,83%, deduzida do fator X de 1,34%, sendo a participação no IRT de 8,33%. A participação dos componentes financeiros e efeito da retirada dos financeiros anteriores foram de 1,73% e 1,15%, respectivamente, totalizando um efeito médio para o consumidor de 11,49%.

Bandeira Tarifária – Escassez Hídrica

Em agosto de 2021, através da Resolução, nº 3, a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), determinou, que a ANEEL implementasse patamar específico de Bandeira Tarifária, denominado Bandeira Escassez Hídrica, no valor de R\$ 142,00/MWh.

Até dezembro de 2021 a Companhia faturou R\$ 435 a título de Bandeira de Escassez Hídrica.

Esse patamar foi criado para custear com recursos da bandeira tarifária os custos excepcionais do acionamento de usinas térmicas e da importação de energia, previstos no anexo da referida resolução. A cobrança valerá para todos os consumidores do Sistema Interligado Nacional – SIN de setembro de 2021 a abril de 2022, com exceção da subclasse residencial baixa renda beneficiária da tarifa social de energia elétrica, que continuarão pagando com os mesmos descontos que já têm nas tarifas, de 10% a 65%, dependendo da faixa de consumo, a bandeira acionada mensalmente pela ANEEL, amarela ou vermelhas 1 e 2, conforme demonstrado na tabela abaixo.

Bandeiras	2021		2020
	Consumidores SIN (Exceto Baixa Renda)	Baixa Renda	Consumidores
Jan	Amarela	Amarela	Amarela
Fev	Amarela	Amarela	Verde
Mar	Amarela	Amarela	Verde
Abr	Amarela	Amarela	Verde
Mai	Vermelha Patamar I	Vermelha Patamar I	Verde
Jun	Vermelha Patamar II	Vermelha Patamar II	Verde
Jul	Vermelha Patamar II	Vermelha Patamar II	Verde
Ago	Vermelha Patamar II	Vermelha Patamar II	Verde
Set	Escassez Hídrica	Vermelha Patamar II	Verde
Out	Escassez Hídrica	Vermelha Patamar II	Verde
Nov	Escassez Hídrica	Amarela	Verde
Dez	Escassez Hídrica	Verde	Vermelha Patamar II

No ano de 2021, os valores dos adicionais das bandeiras tarifárias foram definidos conforme detalhamento da tabela a seguir.

Patamares	Até junho/2021	De julho a agosto/2021	A partir de setembro/2021
	REH nº 2.628/2019	REH nº 2.888/2021	Resolução nº 3 MME
	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
Verde	-	-	Não altera
Amarela	13,43	18,74	Não altera
Vermelha Patamar I	41,69	39,71	Não altera
Vermelha Patamar II	62,43	94,92	Não altera
Escassez Hídrica	-	-	142

3.1 Fornecimento de energia elétrica

	GWh		R\$	
	2021	2020	2021	2020
Residencial	5.159	5.099	4.086	3.538
Comercial	2.078	2.074	1.711	1.482
Industrial	1.222	1.219	900	784
Rural	1.133	1.115	606	511
Poder público	286	279	218	178
Iluminação pública	518	529	278	210
Serviços públicos	480	554	375	357
Consumo próprio	8	8	-	-
Fornecimento não faturado	-	-	12	66
Transferência - Disponibilidade da rede elétrica	-	-	(3.092)	(2.827)
Subvenções Subsídios governamentais (1)	-	-	677	519
Total	10.884	10.877	5.771	4.818

(1) A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. No exercício de 2021, foi registrada receita de R\$ 677 (R\$ 519 em 2020), sendo: (i) R\$ 69 (R\$ 77 em 2020) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 465 (R\$ 397 em 2020) referentes a subvenção CDE, (iii) R\$ 95 (R\$ 0 em 2020) referente à subvenção bônus crise hídrica e (iv) R\$ 48 (R\$ 45 em 2020) de subvenção CCRBT.

3.2 Disponibilidade da rede elétrica

A receita com Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (“TUSD”) refere-se basicamente a venda de energia para consumidores livres e cativos com a cobrança de tarifa pelo uso da rede de distribuição.

	2021	2020
Consumidor livre	1.388	1.177
Consumidor cativo (1)	3.092	2.827
Total	4.480	4.004

(1) Receitas referentes a disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica, calculadas com base na TUSD por classe de consumo, reajustadas a partir de 24 de agosto de 2021, conforme a Resolução Homologatória ANEEL nº 2.927/2021 (nota 3).

3.3 Efeitos de ativos e passivos financeiros setoriais

	2021	2020
CVA e neutralidade		
Energia (i)	263	135
Encargos de Serviços do Sistema - ESS (ii)	314	61
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	74	67
Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST (iii)	38	67
Neutralidade de encargos setoriais	39	13
PROINFA	-	(28)
	728	315
Componentes financeiros e subsídios		
Repasso de sobrecontratação (iv)	(37)	171
Risco hidrológico	(69)	(41)
Ultrapassagem de demanda/excedente reativo (v)	22	(23)
Compensação ref. acordos bilaterais de CCEAR	(32)	(8)
Passivo conta COVID (vi)	3	-
Crédito PIS/COFINS sobre ICMS (vii)	88	-
Crédito Consumidor Reversão para modicidade	(9)	-
Outros	(3)	4
	(37)	103
Total	691	418

- (i) Energia: CVA ativa, decorrente das diferenças a maior entre os custos incorridos em relação à cobertura tarifária ANEEL, com destaque para o aumento das despesas dos contratos regulados de compra de energia por disponibilidade, devido à elevação dos custos com o acionamento das usinas termelétricas, e os eventos financeiros de contabilização da CCEE no curto prazo em 2021, e ainda que minimizada pela reversão dos valores das bandeiras tarifárias, e de escassez hídrica conforme determinado pela ANEEL, resultando uma CVA mais ativa neste ano;
- (ii) Encargos do Serviço do Sistema – ESS: CVA ativa, decorrente das diferenças a maior entre os custos incorridos em relação à cobertura tarifária ANEEL, com destaque para o aumento do Encargo por Segurança Energética (ESS) e do Encargo por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco (ESS_CAR), devido ao maior acionamento das usinas termelétricas em 2021, e ainda que minimizada pela reversão dos valores das bandeiras tarifárias, e de escassez hídrica, conforme determinado pela ANEEL, resultando uma CVA mais ativa neste ano;
- (iii) Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão TUST - Rede Básica: CVA ativa, em função da REH nº 2.726/2020, com vigência de 1º de julho 2020 até 30 de junho de 2021, realizar acima da cobertura tarifária ANEEL, e reduzida pela REH nº 2.896/2021, com vigência a partir de 1º de julho de 2021, que estabeleceram os reajustes das tarifas de uso do sistema de transmissão;

- (iv) Repasse de sobrecontratação: A Companhia apurou o ajuste financeiro de sobrecontratação, sendo reconhecido o valor a menor entre os períodos, decorrente da diminuição da constituição destinada a anular os efeitos sobre o resultado obtido com a compra e venda do excedente de energia no mercado de curto prazo e da amortização dos saldos homologados entre os processos de reajuste tarifário. O resultado das sobras de 2,51% acima do requisito registrado no exercício, ficou enquadrado no limite regulatório estabelecido pela ANEEL, sem efeitos financeiros da sobrecontratação acima dos 5%. Além disso, foi reconhecido o valor de R\$ 1 relativo aos resultados do Mecanismo de Venda de Excedentes – MVE;
- (v) Ultrapassagem de demanda/excedente reativo: Reconhecimento da receita decorrente da reversão de ultrapassagem de demanda e excedente reativo no reajuste tarifário de 27 de agosto de 2021;
- (vi) Passivo conta COVID: Constituição ativa do componente financeiro, correspondente à amortização do saldo do ativo financeiro setorial previsto no inciso V do caput do art. 3º, em função do mercado faturado, conforme estabelecido na REN ANEEL nº 885/2020; e
- (vii) Crédito PIS/COFINS sobre ICMS: Reconhecimento da antecipação da reversão dos valores oriundos de créditos decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo PIS/COFINS, como componente financeiro negativo extraordinário, a ser compensado com base no recolhimento dos tributos pelo montante total habilitado pela Receita Federal do Brasil - RFB. A ANEEL reconheceu, no reajuste tarifário de 2021, R\$ -273 à título de antecipação de Crédito PIS/COFINS sobre ICMS, sendo constituído pela concessionária até dezembro de 2021, o valor ativo de R\$ 88 em contrapartida da redução da receita.

3.4 Outras receitas

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Arrendamentos e alugueis	98	62
Serviço taxado	2	2
Taxa de iluminação pública	7	7
Outras receitas	5	7
Total	<u>112</u>	<u>78</u>

3.5 Deduções de receita bruta

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Tributos		
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	(1.703)	(1.453)
Programa de Integração Social - PIS e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(975)	(884)
Imposto Sobre Serviços - ISS	(1)	(1)
	<u>(2.679)</u>	<u>(2.338)</u>
Encargos setoriais		
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(952)	(874)
Programa de Eficiência Energética - PEE	(37)	(31)
Encargos do consumidor - PROINFA e CCRBT	(56)	(46)
Outros encargos (1)	(45)	(36)
	<u>(1.090)</u>	<u>(987)</u>
Total	<u>(3.769)</u>	<u>(3.325)</u>

- (1) Consideram os seguintes encargos: Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico-FNDCT, Empresa de Pesquisa Energética – EPE, Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e Taxa de Fiscalização do Serviço de Energia Elétrica – TFSEE.

3.6 Política contábil e julgamentos críticos

a) Política contábil

A receita é reconhecida quando o controle de cada obrigação de desempenho é transferido para o cliente e podem ser mensuradas de forma confiável, que geralmente ocorre no ato da entrega do produto ou quando o serviço é prestado. A receita é mensurada pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber por cada obrigação de desempenho, considerando quaisquer as estimativas de contraprestações variáveis, tais como restituições, concessões de preços, incentivos, bônus de desempenho, penalidades ou outros itens similares.

A receita de fornecimento de energia elétrica é mensurada de acordo com o calendário de leitura estabelecido, considerando a quantidade de energia utilizada pelo cliente e a tarifa de energia vigente.

A receita de construção de infraestrutura da concessão é reconhecida ao longo do tempo, de acordo com a satisfação das respectivas obrigações de desempenho estabelecidos entre o cliente e a Companhia, considerando o atendimento de um dos seguintes critérios estabelecidos pela norma: (i) o cliente recebe e consome simultaneamente os benefícios gerados; (ii) a obrigação de desempenho cria ou melhora o ativo que o cliente controla à medida que o ativo é criado ou melhorado; (iii) a obrigação de desempenho não cria um ativo com um uso alternativo para a entidade e a Companhia possui direito executável ao pagamento pelo desempenho concluído até a data presente.

Considerando que o modelo regulatório vigente não prevê remuneração específica para a construção ou melhoria da infraestrutura da concessão, que as construções e melhorias são substancialmente executadas por meio de serviços especializados de terceiros, e que toda receita de construção está relacionada à construção de infraestrutura, a Administração da Companhia decidiu registrar a receita de contratos de construção com margem de lucro zero.

A Companhia poderá vender o excedente de energia contratada no Ambiente de Contratação Livre ('ACL'), onde a comercialização de energia elétrica ocorre por meio de livre negociação de preços e condições entre as partes.

A receita de operações de venda de energia na CCEE e de transações no mercado de curto prazo estão reconhecidos pelo valor justo da contraprestação a receber no momento em que as transações ocorrem. O preço da energia nessas operações tem como característica o vínculo com o Preço de Liquidação de Diferenças ('PLD').

As subvenções governamentais são reconhecidas no resultado dos exercícios nos quais a Companhia reconhece como receita os descontos concedidos relacionados à subvenção baixa renda e outros descontos tarifários, bem como os subsídios referente aos valores recebidos para cobertura de despesas incorridas (aporte CDE), bandeira tarifária e bônus da crise hídrica.

As subvenções recebidas referentes à compensação de descontos concedidos têm a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato.

As subvenções que visam compensar a Companhia por despesas incorridas são registradas em uma base sistemática durante os períodos em que as despesas correlatas são incorridas, a menos que as condições para o recebimento da subvenção sejam atendidas após o reconhecimento das despesas relacionadas. Nesse caso, a subvenção é reconhecida quando se torna recebível.

b) Estimativas e julgamento crítico

A receita de fornecimento de energia não faturada corresponde à energia elétrica entregue e não faturada ao consumidor, e é calculada em base estimada, até a data do balanço. Essa estimativa de receita não faturada é calculada utilizando como base o volume total de energia disponibilizada no mês e a energia injetada.

A receita de construção de infraestrutura da concessão, considerando o modelo regulatório vigente, que não prevê remuneração específica para a construção ou melhoria da infraestrutura da concessão, a Administração da Companhia estima que as premissas de margem dessas obrigações de desempenho é 0% (zero por cento). A Companhia reavalia estas premissas com suporte de seus consultores internos e externos, no mínimo uma vez por ano, no tocante às expectativas de recebimentos da obrigação de desempenho de construção e melhoria da infraestrutura.

Para a receita de venda de energia na CCEE, a Companhia utiliza-se da medição prévia da Usina extraída do sistema de coleta de dados de energia da CCEE, prévia da perda interna com base no histórico e perda da rede básica, contratos de compra e venda definidos no curto prazo além daqueles vigentes à época, valor do PLD (realizado e previsto) divulgado pela CCEE e prévia do GSF de acordo com as informações disponibilizadas pelo ONS.

4. CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA

	GWh		R\$	
	2021	2020	2021	2020
Compra para revenda				
Energia adquirida no Ambiente de Contratação Regulado - ACR (i)	6.682	6.669	(1.752)	(1.165)
Custos variáveis do Mercado de Curto Prazo - MCP (ii)	-	-	(824)	(336)
Energia curto prazo - PLD (1) e MRE (2) (iii)	90	109	45	(258)
Contratos por cotas de garantia física	3.258	3.260	(378)	(357)
Energia Itaipu	2.711	2.833	(956)	(992)
Cotas das Usinas Angra I e Angra II	516	529	(119)	(151)
Outros	257	261	(95)	(79)
Subtotal	13.514	13.661	(4.079)	(3.338)
Créditos de PIS e COFINS	-	-	371	281
Total	13.514	13.661	(3.708)	(3.057)
Encargos de uso dos sistemas de distribuição e transmissão				
Encargos de rede básica			(1.094)	(1.013)
Encargos de transporte			(78)	(83)
Encargos de conexão			(79)	(80)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS (iv)			(616)	(76)
Encargo de Energia de Reserva - EER (v)			40	(11)
Outros encargos			(38)	(36)
Subtotal			(1.865)	(1.299)
Créditos de PIS e COFINS			176	118
Total			(1.689)	(1.181)
Total dos custos com energia elétrica			(5.397)	(4.238)

(1) PLD - Preço de Liquidação de Diferenças.

(2) MRE - Mecanismo de Realocação de Energia.

- (i) O acréscimo do custo de energia adquirida no ACR é decorrente do aumento dos custos de cotas compulsórias, do reajuste das tarifas dos geradores, do início de novos contratos e principalmente da parcela variável impactada diretamente pelo PLD, em virtude do maior acionamento da geração de usinas térmicas em decorrência da crise hídrica;
- (ii) Menor disponibilidade de águas nos grandes reservatórios hidroelétricos aumentou o custo com o Risco Hidrológico e o consequente despacho das térmicas aumentou o custo com o Condomínio Virtual;

- (iii) Redução decorrente da equalização do PLD em 2021 gerando menos excedente financeiro, o que não ocorreu em 2020, onde houve um aumento de Excedente Financeiro devido a diferença de PLD entre Submercados e, também, pelo menor volume de compra de energia no MCP;
- (iv) Aumento da geração de usinas térmicas com vistas a garantir a segurança do suprimento energético nacional, em virtude da determinação do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) junto à ONS; e
- (v) Em 2021 foi impactado pelo repasse do Excedente de Energia de Reserva, com o PLD em patamares elevados e das expectativas de geração das usinas contratadas no âmbito da Energia de Reserva, tais fatores influenciam diretamente na entrada de recurso na conta.

5. CUSTO DE CONSTRUÇÃO

	2021	2020
Pessoal	(116)	(135)
Material	(337)	(333)
Serviços de terceiros	(134)	(139)
Juros sobre obras em andamento	(8)	(10)
Outros	(186)	(105)
Obrigações especiais	82	46
Total	(699)	(676)

6. CUSTOS DE OPERAÇÃO E DESPESAS OPERACIONAIS

Custos/Despesas	2021			Total
	Custos de operação	Despesas com vendas	Outras Receitas/Despesas gerais e administrativas	
Pessoal (1) (nota 6.1)	(278)	(9)	(71)	(358)
Administradores	-	-	(4)	(4)
Serviços de terceiros	(62)	(42)	(67)	(171)
Depreciação e amortização (nota 6.2)	(253)	-	(44)	(297)
Provisão para processos judiciais	2	-	(17)	(15)
Impostos, taxas e contribuições	(2)	-	(4)	(6)
Outras receitas e despesas, Líquidas (nota 6.3)	(76)	(1)	10	(67)
Total	(669)	(52)	(197)	(918)

Custos/Despesas	2020			Total
	Custos de operação	Despesas com vendas	Outras Receitas/Despesas gerais e administrativas	
Pessoal (1) (nota 6.1)	(245)	(10)	(64)	(319)
Administradores	-	-	(7)	(7)
Serviços de terceiros	(57)	(15)	(65)	(137)
Depreciação e amortização (nota 6.2)	(226)	-	(12)	(238)
Provisão para processos judiciais	2	-	(25)	(23)
Impostos, taxas e contribuições	-	-	(5)	(5)
Outras receitas e despesas, Líquidas (nota 6.3)	(66)	(20)	(18)	(104)
Total	(592)	(45)	(196)	(833)

(1) Inclui benefícios pós-emprego e outros benefícios.

6.1 Custo e despesa de pessoal

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Remunerações	(187)	(184)
Encargos sociais	(64)	(62)
Auxílio alimentação	(50)	(44)
Convênio assistencial e outros benefícios	(31)	(12)
Benefícios pós-emprego	(5)	-
Rescisões	(8)	-
Provisão para férias e 13º salário	(45)	(44)
Plano de saúde	(51)	(54)
Participação nos resultados	(44)	(39)
(-) Transferências para ordens	130	131
Outros	(3)	(11)
Total	<u>(358)</u>	<u>(319)</u>

6.2 Depreciação e amortização

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Quota de depreciação e amortização	(269)	(238)
Baixa do valor residual	(29)	-
(-) Crédito PIS/COFINS	1	-
Total	<u>(297)</u>	<u>(238)</u>

6.3 Outras (despesas)/receitas operacionais

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Seguros	(3)	(3)
Doações e contribuições	(1)	-
Recuperação de despesa	7	8
Órgãos de classe do Setor Elétrico	(2)	(2)
Despesas de viagem	(4)	(6)
Consumo próprio e energia elétrica	(7)	(6)
Propaganda e publicidade	(4)	(1)
Alimentação	(5)	(4)
Multa por contratual	62	54
Perdas / alienação / desativação	(29)	(58)
Indenização danos elétricos	(3)	(4)
Material	(57)	(43)
Despesas com arrecadação bancária	-	(20)
Multas regulatórias	(9)	(17)
Custas processuais	(4)	-
Outros	(8)	(2)
Total	<u>(67)</u>	<u>(104)</u>

7. RESULTADO FINANCEIRO

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Receitas Financeiras		
Renda de aplicações financeiras	29	18
(-) Tributos sobre receita financeira	(9)	(7)
Juros e encargos contas a receber de clientes e outros títulos	107	94
Atualização de depósitos judiciais	1	2
Atualização do ativo financeiro setorial	14	2
Outras receitas financeiras	14	10
	<u>156</u>	<u>119</u>
Despesas Financeiras		
Encargos sobre instrumentos de dívida (i)	(267)	(168)
Benefícios pós emprego e outros benefícios	(12)	-
Atualização de provisões para processos judiciais	(36)	(34)
Outras despesas financeiras (ii)	(91)	(70)
	<u>(406)</u>	<u>(272)</u>
Outros resultados financeiros, líquidos		
Perdas com variações cambiais e marcação a mercado - Dívida (nota 15.2 (c)) (iii)	(428)	(1.113)
Ganhos com variações cambiais e marcação a mercado - Dívida (nota 15.2 (c))	356	509
Perdas com instrumentos financeiros derivativos (nota 15.3(b))	(335)	(478)
Ganhos com instrumentos financeiros derivativos (nota 15.3(b)) (iii)	415	1.113
Perdas com variações cambiais e monetárias	(2)	(1)
	<u>6</u>	<u>30</u>
Resultado financeiro líquido	<u>(244)</u>	<u>(123)</u>

- (i) Inclui a parcela variável dos juros relacionada à indexadores de preço sobre dívida em moeda nacional (IPCA, IGP-M e outros) e aumento do volume da dívida;
- (ii) Refere-se, principalmente, à amortização da cobrança de *fee* pelos avais dados pela Neoenergia em garantia de operações financeiras da Companhia. A cobrança incide sobre o saldo devedor da dívida que possui como garantia um aval da Neoenergia; e
- (iii) Aumento do euro e do dólar em proporções menores aos doze meses do ano passado, gerando despesas menores nas variações cambiais dos empréstimos e financiamentos e, conseqüentemente menores receitas nos derivativos.

8. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO, OUTROS TRIBUTOS, ENCARGOS SETORIAIS E RESSARCIMENTO A CONSUMIDORES

8.1 Tributos sobre o lucro

Os tributos sobre o lucro correntes e diferidos são representados pelo Imposto de Renda ("IRPJ") e pela Contribuição Social sobre o Lucro Líquido ("CSLL"), e são calculados com base na alíquota de 34% sobre o lucro antes dos impostos (IRPJ - 25% e CSLL - 9%).

8.1.1 Reconciliação dos tributos reconhecidos no resultado

A reconciliação dos tributos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos tributos reconhecidos estão apresentados a seguir:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	1.157	827
Tributos sobre o lucro às alíquotas da legislação - 34%	(393)	(281)
Ajustes que afetaram o cálculo dos tributos sobre o lucro:		
Benefício tributário sobre os juros sobre o capital próprio	45	44
Incentivos fiscais	10	3
Outras adições (reversões) permanentes	3	(1)
Tributos sobre o lucro	(335)	(235)
Alíquota efetiva	29%	28%
Corrente	(187)	(176)
Diferido	(148)	(59)

8.1.2 Tributos diferidos ativos e passivos

Os tributos diferidos ativos e passivos são reconhecidos com base nos prejuízos fiscais e diferenças temporárias entre os valores contábeis para fins das demonstrações financeiras e os correspondentes valores usados para fins de tributação.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Mais-valia e Provisão para Manutenção da Integridade do Patrimônio Líquido (PMIPL)	310	358
Diferenças temporárias:		
Obrigações com benefícios correntes e pós-emprego	14	57
Provisão para processos judiciais	51	58
Perdas estimadas de créditos - contas a receber	65	57
Arrendamentos capitalizados	1	-
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	3	2
Valor justo de ativos financeiros indenizáveis e instrumentos financeiros	(306)	(204)
Outros	10	9
Total	148	337
Total ativo não circulante	148	337

As variações dos tributos diferidos são as seguintes:

	<u>Ativo</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2020	337
Efeitos reconhecidos no resultado	(148)
Efeitos reconhecidos nos outros resultados abrangentes	(41)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	148
Saldo em 31 de dezembro de 2019	339
Efeitos reconhecidos no resultado	(59)
Efeitos reconhecidos nos outros resultados abrangentes	57
Saldo em 31 de dezembro de 2020	337

A Administração considera que os créditos fiscais diferidos ativos serão realizados na proporção da realização das provisões e da resolução final dos eventos futuros, ambos baseados nas projeções fundamentadas no planejamento estratégico. Em 31 de dezembro de 2021, a expectativa de realização dos ativos e passivos fiscais diferidos líquidos, reconhecidos, é de R\$ 110 em 2022 e de R\$ 38 em 2023.

8.1.3 Tributos sobre o lucro a recuperar

	2021	2020
IRPJ	45	50
CSLL	17	9
Total ativo circulante	62	59

8.1.4 Incerteza sobre tratamento de tributos sobre o lucro

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, a Companhia não possui montante reconhecido na linha de tributos sobre o lucro a recolher, referente ao impacto das posições tributárias incertas. Nos tributos sobre o lucro a recuperar, foi reconhecido o montante de R\$ 3 como ativos de IRPJ e CSLL, como consequência do resultado do julgamento do Recurso Extraordinário nº 1.063.187 pelo Plenário do Supremo Tribunal Federal em 24 de setembro de 2021, quando foi estabelecida a inconstitucionalidade da incidência do IRPJ e da CSLL sobre os valores atinentes à taxa Selic recebidos em razão de repetição de indébito tributário.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia possui o montante de R\$ 440 (R\$ 292 em 31 de dezembro de 2020), referente a tratamentos fiscais adotados e que estão suscetíveis aos questionamentos das autoridades tributárias, cujo prognóstico, suportada pelos assessores jurídicos, é que tais tratamentos fiscais adotados sejam acolhidos pelas autoridades nas esferas administrativas e/ou judiciais, quando necessário.

A principal natureza está relacionada a não adição da despesa de amortização do ágio nas bases de cálculo do IRPJ e CSLL, no montante de R\$ 403 (R\$ 257 em 31 de dezembro de 2020).

8.1.5 Política contábil e julgamentos críticos

a) Política contábil

Os tributos sobre o lucro são reconhecidos no resultado do exercício, exceto para transações reconhecidas diretamente no patrimônio líquido.

Os tributos sobre o lucro são calculados com base em alíquotas brasileiras e o seu reconhecimento é baseado nas diferenças temporárias entre o valor contábil e o valor para base fiscal dos ativos e passivos, e nos prejuízos fiscais apurados. Os tributos diferidos sobre o lucro ativo e passivo são compensados quando existir um direito legalmente exequível de compensar os ativos fiscais contra os passivos fiscais e quando os impostos de renda diferidos ativos e passivos estiverem relacionados aos tributos sobre o lucro lançados pela mesma autoridade fiscal sobre a mesma entidade tributável.

Os tributos diferidos ativos reconhecidos nas demonstrações financeiras baseiam-se em estudos técnicos, preparados pela Administração, que suportam a expectativa de lucros tributáveis futuros. Esses estudos levam em consideração a análise dos resultados futuros, fundamentada por projeções econômico-financeiras, elaboradas com base em premissas internas e em cenários econômicos, comerciais e tributários que podem sofrer alterações no futuro. Os tributos diferidos passivos são imediatamente reconhecidos nas demonstrações financeiras.

b) Estimativas e julgamentos críticos

Julgamentos, estimativas e premissas significativas são requeridas para determinar o valor dos tributos diferidos ativos que são reconhecidos considerando premissas e fluxos de caixa projetados e podem ser afetados por fatores incluindo, mas não limitado a: (i) premissas internas sobre o lucro tributável projetado, baseado no planejamento de vendas de energia, preços de energia, custos operacionais e planejamento de custos de capital; (ii) cenários macroeconômicos; e (iii) comerciais e tributários.

A Companhia também aplica julgamento contábil crítico na identificação de incertezas sobre posições tributárias sobre o lucro, que podem impactar as demonstrações financeiras. As incertezas sobre tratamento de tributos sobre o lucro representam os riscos de que a autoridade fiscal não aceite um determinado tratamento tributário aplicado pela Companhia. A Companhia estima a probabilidade de aceitação do tratamento fiscal incerto pela autoridade fiscal com base em avaliações técnicas de seus consultores jurídicos, considerando precedentes jurisprudenciais aplicáveis à legislação tributária vigente, que podem ser impactados principalmente por mudanças nas regras fiscais ou decisões judiciais que alterem a análise dos fundamentos da incerteza, de tal modo que podem surgir disputas com as autoridades fiscais em razão da interpretação das leis e regulamentos aplicáveis.

8.2 Benefício fiscal – Mais-valia e PMIPL

O benefício fiscal da Mais-valia incorporada refere-se ao crédito fiscal calculado sobre a Mais-valia de aquisição de empresa incorporada. Com o objetivo de evitar que a amortização da Mais-valia afete de forma negativa o fluxo de dividendos aos acionistas, foi constituída a Provisão para Manutenção da Integridade do Patrimônio Líquido - PMIPL, cujos saldos são como segue:

Mais-valia - incorporado	2.028
Provisão Constituída	(1.338)
Benefício fiscal	690
Amortização acumulada	(332)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	358
Amortização	(48)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	310

A amortização da Mais-valia, líquida da reversão da provisão e do crédito fiscal correspondente, resulta em efeito nulo no resultado do exercício e, conseqüentemente, na base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios. A Mais-valia está sendo amortizada mensalmente pelo período remanescente de exploração da concessão/autorização, conforme curvas abaixo:

2022	2023	2024	2025	2026	Entre 2027 e 2031
1,5003	1,2751	1,0109	0,9785	0,9574	1,4321

8.3 Outros Tributos

8.3.1 Outros tributos a recuperar

	2021	2020
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	116	121
Programa de Integração Social - PIS (i)	100	-
Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS (i)	459	-
Total	675	121
Circulante	74	51
Não circulante	601	70

(i) Impacto do Ressarcimento à consumidores no valor de R\$ 96 e 445 para PIS e COFINS, respectivamente (nota 8.4).

8.3.2 Outros tributos e encargos setoriais a recolher

	2021	2020
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	198	166
Programa de Integração Social - PIS	6	8
Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS	25	35
Impostos e contribuições retidos na fonte	12	23
Outros tributos a recolher	241	232
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	43	61
Programa de Eficiência Energética - PEE	84	77
Outros	96	72
Encargos setoriais	223	210
Total	464	442
Circulante	392	341
Não circulante	72	101

8.4 Ressarcimento à consumidores – Tributos federais

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal (“STF”) concluiu o julgamento do Recurso Extraordinário nº 574.706-PR, em sede de repercussão geral, confirmando que o ICMS não compõe a base de cálculo do PIS e da COFINS. A União Federal apresentou embargos de declaração buscando a modulação dos efeitos e a definição do valor do ICMS que será excluído da base de cálculos dessas contribuições. Em maio de 2021, o STF julgou os Embargos, acolhendo-os em parte para (i) modular no tempo a decisão de inconstitucionalidade, cujos efeitos se darão após 15.03.2017 (data do julgamento do mérito do *leading case*), exceto para ações judiciais ou administrativas protocoladas até a referida data; e (ii) fixar que a parcela do ICMS a ser expurgada da base de cálculo das contribuições é aquela destacada no faturamento, e não a efetivamente paga.

A Companhia constituiu um ativo no valor de R\$ 493, referente à processo ajuizado cuja decisão judicial ainda não transitou em julgado. Entretanto, a Companhia, após análise criteriosa do processo, observou semelhanças frente às ações transitadas em julgado para os quais outras subsidiárias do grupo Neoenergia já obtiveram êxito e estão alinhadas com as decisões de mérito e dos Embargos de Declaração no STF.

Concomitantemente ao reconhecimento do ativo de PIS e de COFINS, a Companhia constituiu um passivo decorrente da adoção de cautela necessária e devida prudência frente ao possível entendimento da ANEEL de que os montantes a serem apropriados por meio de compensação dos créditos fiscais reconhecidos deverão ser integralmente repassados aos consumidores, segundo a interpretação da Agência dos termos das normas regulamentares do setor elétrico e do contrato de concessão. O tema, contudo, segue sob consulta pública da Agência, ainda não concluída até a presente data. O passivo é constituído pelo mesmo montante do ativo e os valores do ativo e do passivo estão atualizados pela taxa SELIC.

A Companhia vem adotando os procedimentos de recuperação do crédito tributário de acordo com a regulamentação expedida pela RFB. O eventual repasse aos consumidores dependerá do efetivo aproveitamento do crédito tributário pela Companhia e será efetuado conforme normas regulatórias a serem ainda editadas pela ANEEL.

A Companhia mantém o recolhimento dos referidos tributos até que suas ações judiciais possuam o mérito transitado em julgado, com respectivo reconhecimento de um ativo tributário e um passivo de ressarcimento do mesmo montante.

Apresentamos a seguir a movimentação do Ressarcimento à consumidores:

Saldo em 31 de dezembro de 2020	-
Constituição	493
Atualização monetária (1)	48
Saldo em 31 de dezembro de 2021	541
Não circulante	541

(1) Impacto oriundo da Selic no critério de ICMS faturado no montante de R\$ 48.

9. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

O Caixa e equivalentes de caixa são operações de alta liquidez, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Caixa e depósitos bancários à vista	22	32
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	123	332
Fundos de Investimento	479	548
Total	624	912

As carteiras de instrumentos financeiros classificados como caixa e equivalentes de caixa são constituídas visando melhor rentabilidade e o menor nível de risco. A remuneração média dessas carteiras em 31 de dezembro de 2021 é de 99% do CDI.

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, os fundos de investimentos são substancialmente compostos por aplicações em Letras Financeiras do Tesouro e operações compromissadas com lastros em títulos públicos. Estes instrumentos possuem alta liquidez no mercado secundário e estão sujeitas a um baixo risco de mudança de valor.

10. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E OUTROS

	<u>2021</u>			<u>2020</u>		
	<u>Recebível</u>	<u>Perda de créditos esperadas</u>	<u>Contas a receber, líquidos</u>	<u>Recebível</u>	<u>Perda de créditos esperadas</u>	<u>Contas a receber, líquidos</u>
Fornecimento de energia (nota 10.1)	1.601	(177)	1.424	1.404	(161)	1.243
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	19	-	19	26	-	26
Disponibilidade da rede elétrica	532	-	532	445	-	445
Subvenções e subsídios governamentais	160	-	160	84	-	84
Outros recebíveis	32	(7)	25	36	(5)	31
Total	2.344	(184)	2.160	1.995	(166)	1.829
Ativo circulante			2.109			1.797
Ativo não circulante			51			32

10.1 Fornecimento de energia

A composição do contas a receber de fornecimento de energia, por classe de consumidor, está demonstrada como segue:

	2021		2020	
	Recebível	Perdas de créditos esperadas	Recebível	Perdas de créditos esperadas
Residencial	481	(78)	385	(60)
Comercial	147	(20)	118	(27)
Industrial	208	(62)	204	(56)
Rural	58	(6)	44	(5)
Poder público	38	(5)	42	(3)
Iluminação pública	30	(1)	22	-
Serviço público	66	(2)	50	(7)
Não faturado	573	(3)	539	(3)
Total	1.601	(177)	1.404	(161)

O aging do contas a receber de fornecimento de energia elétrica está apresentado como segue:

	2021		2020	
	Recebível	Perdas de créditos esperadas	Recebível	Perdas de créditos esperadas
A vencer	1.116	(34)	990	(25)
Saldos vencidos:	485	(143)	414	(136)
90 dias	272	(24)	225	(20)
Entre 91 e 180 dias	47	(22)	37	(25)
Entre 181 e 360 dias	55	(43)	67	(47)
Acima de 361 dias	111	(54)	85	(44)
	1.601	(177)	1.404	(161)

10.2 Variação das Perdas de Créditos Esperadas - PCE

	12 meses findos em	
	2021	2020
Saldo inicial do exercício	(166)	(138)
Efeito reconhecido no resultado do período	(90)	(136)
Baixa efetiva dos recebíveis incobráveis	72	108
Saldo final do exercício	(184)	(166)

10.3 Subvenções e subsídios governamentais

Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica

Em 31 de agosto de 2021, a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), emitiu a Resolução nº 2, que institui o Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica para unidades consumidoras do Sistema Interligado Nacional.

O objetivo é atender ao Sistema Interligado Nacional - SIN, em meio à crise hídrica que afeta os reservatórios das usinas hidrelétricas. O programa, de caráter "excepcional e temporário", terá duração até 30 de abril de 2022 e prevê o pagamento de bônus de R\$ 50 (cinquenta reais) para cada 100 kWh economizados, para os consumidores que apresentem redução do consumo entre 10% a 20%, no período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2021, comparado com o mesmo período de 2020. Esse bônus vai ser concedido diretamente nas faturas de energia elétrica de cada consumidor, a partir do mês de janeiro.

Até 31 de dezembro de 2021, o montante estimado de Bônus a conceder aos consumidores é de R\$ 95 (nota 17), sendo neutralizado no resultado com o valor a receber em subvenções.

10.4 Política contábil e julgamentos críticos

a) Política contábil

O contas a receber são ativos financeiros mensurados ao custo amortizado (nota 21.1) e são reconhecidos quando o recebimento do valor da contraprestação é incondicional, deduzidos das perdas de créditos esperadas.

A Companhia reconhece perdas de créditos esperadas para contas a receber de clientes em montante considerado suficiente pela Administração, baseado em estimativas e julgamentos críticos.

b) Estimativas e julgamentos críticos

A Companhia mensura as perdas de créditos esperadas para contas a receber de clientes de curto prazo por meio da utilização de matriz de provisões baseada na experiência de perda de crédito histórica não ajustada, quando tal informação representa a melhor informação razoável e sustentável, ou ajustada com base em dados observáveis atuais para refletir os efeitos das condições atuais e futuras para cada linha de negócio operado pela Companhia.

A Companhia utiliza a abordagem de mensuração através de uma matriz de provisão que considera o histórico de inadimplência dos últimos 5 anos. São considerados os históricos de forma segregada em faturamento regular, parcelamentos e faturas de fraude, por classe de consumo (residencial, industrial, comercial, rural, poder público, iluminação pública e serviço público). Além disso, há uma análise individual dos processos judiciais com avaliação da probabilidade de perda e respectiva provisão esperada. Acima de 12 meses a matriz considera perda integral.

Para os grandes consumidores há uma análise individualizada, que avalia as perdas com base nas negociações e respectiva situação financeira.

11. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS (PARCELA A E OUTROS)

As tarifas que as concessionárias e permissionárias são autorizadas a cobrar de seus consumidores são revistas pela ANEEL: (i) anualmente na data de aniversário do contrato de concessão, para efeito de reajuste tarifário; e (ii) a cada cinco anos, em média, para efeito de recomposição da Parcela B (custos gerenciáveis) e ajuste da Parcela A (custos não gerenciáveis) de determinados componentes tarifários. Esse mecanismo de definição de tarifa pode originar diferença temporal que decorre da diferença entre os custos orçados e incluídos na tarifa no início do período tarifário, e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa.

Essas diferenças constituem direitos ou obrigações, em observância ao princípio do equilíbrio econômico e financeiro estabelecido pelo contrato de concessão e permissão. A composição dos ativos e passivos setoriais, que nas demonstrações financeiras estão apresentados pelo valor líquido no ativo ou passivo em conformidade aos reajustes tarifários homologados ou a serem homologados encontra-se demonstrada a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020
(Valores expressos em milhões de reais, exceto quando indicado)



	2021			2020		
	Direito	Obrigações	Efeito líquido	Direito	Obrigações	Efeito líquido
CVA e neutralidade						
Energia	553	-	553	347	(80)	267
Encargo de Serviço do Sistema - ESS	394	-	394	75	-	75
Tarifa de Uso dos Sistemas de Transmissão - TUST (nota 3.3)	83	-	83	56	(16)	40
Neutralidade de encargos setoriais	-	-	-	-	-	-
Outros	116	(60)	56	7	(65)	(58)
Componentes financeiros e subsídios						
Repasso de sobrecontratação (1)	-	(112)	(112)	-	(70)	(70)
Risco hidrológico (2)	-	(311)	(311)	-	(237)	(237)
Ultrapassagem de demanda/excedente reativo	-	(204)	(204)	-	(223)	(223)
Passivo conta COVID	-	(3)	(3)	-	-	-
Crédito PIS/COFINS sobre ICMS (3)	90	-	90	-	-	-
Outros	5	(58)	(53)	6	(43)	(37)
Total	1.241	(748)	493	522	(734)	(212)
Valores homologados pela ANEEL (em reversão)	475	(461)	14	82	(428)	(346)
Valores a serem homologados pela ANEEL (em constituição)	766	(287)	479	440	(306)	134
Total	1.241	(748)	493	522	(734)	(212)
Ativo circulante			316			-
Ativo não circulante			177			-
Passivo circulante			-			(96)
Passivo não circulante			-			(116)

- (1) Em agosto de 2020, a ANEEL publicou o Despacho nº 2.508, que estabeleceu os valores de exposições a serem tratadas como involuntárias, no âmbito da compra de energia das distribuidoras, relativas ao biênio 2016/2017. Tempestivamente, a Companhia interpôs recurso administrativo quanto a esses valores, contestando os critérios adotados no seu cálculo. Houve evolução da discussão acerca da sobrecontratação involuntária devido à Covid (CP 35/2020), que impactou nas apurações de sobrecontratação do ano de 2020.
- (2) Reconhecimento do componente financeiro de risco hidrológico passivo, decorrente da constituição da devolução da previsão de cobertura dos riscos hidrológicos, em conformidade com as regras estabelecidas pela REN 845/2019, e da amortização do saldo homologado pela ANEEL nos processos de reajuste tarifário.
- (3) O repasse nas tarifas dos Créditos do PIS/COFINS sobre ICMS ainda será matéria de regulamentação pela ANEEL no âmbito da Consulta Pública nº 05/2021, contudo a ANEEL autorizou o uso antecipado dos valores em situações excepcionais, nos quais haja possibilidade de aumento tarifário expressivo. Nesse sentido, foi reconhecido no processo de Reajuste Tarifário 2021, a antecipação da reversão dos valores oriundos desses créditos como componente financeiro negativo, cujo diferimento para os próximos 12 meses, de agosto/21 a julho/22, está lastreado à expectativa de compensações futuras desses créditos junto à Receita Federal.

A movimentação dos saldos de ativos e passivos setoriais da concessão estão apresentados como segue:

	Direito	Obrigações	Efeito líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2019	743	(754)	(11)
Constituição	1.436	(1.089)	347
Amortização (Índice de Reposicionamento Tarifário)	(867)	938	71
Atualização monetária	18	(16)	2
Antecipação conta COVID (1)	(808)	194	(614)
Transferências	-	(7)	(7)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	522	(734)	(212)
Constituição (2)	940	(505)	435
Amortização (Índice de Reposicionamento Tarifário)	(409)	665	256
Atualização monetária	42	(28)	14
Transferências	146	(146)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.241	(748)	493

- (1) No exercício de 2020, a Companhia recebeu o montante de R\$ 614 captados pela CCEE e repassados pela conta COVID às distribuidoras de energia elétrica, nas contas correntes vinculadas ao repasse de modicidade tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, referente aos ativos regulatórios declarados no Termo de Aceitação e contabilizados nos termos da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.
- (2) Em 2021, a Companhia constituiu o saldo no montante de R\$ 435, com destaque para a CVA de Energia, devido ao aumento das despesas dos contratos regulados de compra de energia por disponibilidade, decorrente da elevação dos custos com o acionamento das usinas termelétricas e do aumento dos eventos financeiros de contabilização da CCEE no curto prazo, além da CVA de ESS, em função do aumento do Encargo de Segurança Energética e do Encargo por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco (ESS_CAR), devido ao maior acionamento das usinas termelétricas em 2021.

A partir dos processos tarifários de 2021, está ocorrendo a inclusão de um novo componente do Encargo CDE, denominado CDE - CONTA COVID, relacionado ao pagamento do empréstimo da Conta COVID, conforme disposto no Decreto nº 10.350/2020, destinado a receber os recursos de operação financeira para alívio do caixa das distribuidoras em 2020, decorrente da parcela alocada na TE e na TUSD. Para o consumidor, a iniciativa representa a postergação e o parcelamento de impactos tarifários, diluídos em 60 meses por meio da CDE – CONTA COVID.

Até o final do exercício de 2021, a Companhia efetuou o pagamento de R\$ 102 para amortização da operação financeira da CDE – Conta COVID, em cumprimento ao Despacho nº 939/21.

11.1 Política contábil e julgamentos críticos

a) Política contábil

Os ativos e passivos financeiros setoriais são mensurados ao custo amortizado (nota 21.1). Os ativos financeiros contemplam desde o seu reconhecimento inicial a expectativas de riscos de inadimplência e estimativas de glosa pelo Poder Concedente. As atualizações monetárias dos ativos e passivos financeiros setoriais são efetuadas pela taxa SELIC, conforme PRORET.

b) Estimativas e julgamentos críticos

O valor presente dos direitos e obrigações serão efetivamente liquidados por ocasião do próximo período tarifário ou, em caso de extinção da concessão com a existência de saldos apurados que não tenham sido recuperados e/ou repassados, serão incluídos na base de indenização já prevista quando da extinção, por qualquer motivo, da concessão.

A Companhia, em conjunto com os assessores econômicos e regulatórios, revisa no final de cada exercício, as premissas e expectativas de homologação pelo Poder Concedente.

12. CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

A concessão da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. A concessão tem prazo de vigência de 30 anos e o contrato de concessão prevê a possibilidade de prorrogação da vigência, a critério exclusivo do Poder Concedente, mediante requerimento da concessionária. Em caso de extinção da concessão pelo advento do término do prazo contratual ou outra das hipóteses contratualmente previstas, operar-se-á a reversão, ao Poder Concedente, dos bens vinculados à infraestrutura vinculada à prestação do serviço, procedendo-se aos levantamentos, avaliações e determinação do montante de indenização devida à Companhia, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

12.1 Ativo Financeiro

O valor dos ativos vinculados à infraestrutura e que não serão amortizados até o término do contrato de concessão é classificado como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do Poder Concedente. O valor reconhecido do ativo financeiro e as alterações no valor justo, são revisados mensalmente baseados nas premissas inerentes a este direito contratual (nota 21.6(i)). Esses ativos apresentaram as seguintes movimentações:

	2021	2020
Saldo inicial do exercício	2.773	2.250
Baixas	(17)	(14)
Reversão	2	1
Transferência ativo contratual (1)	451	428
Transferência ativo intangível	(2)	-
Ajustes a valor justo (2)	281	108
Saldo final do exercício	3.488	2.773
Ativo não circulante	3.488	2.773

(1) Transferência do ativo contratual, classificado como ativo de contrato durante o período de construção.

(2) Variação do valor justo em decorrência do crescimento do IPCA no período.

12.2 Ativo Contratual

Os ativos vinculados à infraestrutura da concessão, cujo direito à contraprestação está condicionado à satisfação de obrigação de desempenho, são classificados como Ativos de Contrato e estão reconhecidos no ativo não circulante.

Esses ativos apresentaram a seguinte movimentação no exercício:

	2021	2020
Saldo inicial do exercício	560	627
Adições (1)	697	674
Transferências - intangíveis em serviço (1)	(233)	(313)
Transferências - ativos financeiros (1)	(451)	(428)
Saldo final do exercício	573	560
Custo	623	609
Obrigações especiais	(50)	(49)

(1) Durante a fase de construção, os ativos vinculados à infraestrutura de concessão de distribuição são registrados como ativos de contrato e mensurados pelo custo de aquisição acrescido dos custos dos empréstimos para financiamento da referida construção, incorridos no mesmo exercício. Após a conclusão da obra, esses ativos são bifurcados entre ativo financeiro e intangível.

12.3 Política contábil

Os contratos de concessão de serviços públicos de energia elétrica celebrados com a União (Poder Concedente - Outorgante) regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição pela Companhia e estabelecem que:

- De acordo com os contratos de concessão:
 - (i) Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao Poder Concedente mediante pagamento de uma indenização.
 - (ii) O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos de concessão com base em fórmula paramétrica (Parcelas A e B), bem como são definidas as modalidades de revisão tarifária, que deve ser suficiente para cobrir os custos, a amortização dos investimentos e a remuneração pelo capital investido.
- Com base nas características estabelecidas nos contratos de concessão, a Administração de forma a refletir o negócio de distribuição de energia elétrica, abrangendo:
 - (i) Investimentos do contrato de concessão em construção ou melhoria da infraestrutura são classificados como ativo de contrato. Os ativos de contrato são bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível, após a entrada em operação do investimento, ou do término da melhoria da infraestrutura.

- (ii) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do Poder Concedente.
- (iii) Parcela estimada dos investimentos realizados (valor residual) classificada como um ativo intangível (nota 13) em virtude da sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia pelos consumidores.

13. INTANGÍVEL

As variações do intangível, por natureza, estão demonstradas como segue:

	Concessão
Taxa de amortização a.a.	4,96%
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.581
Baixas	(22)
Amortização	(256)
Transferências - ativo financeiro (1)	2
Transferências - ativo contratual (2)	233
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.538
Custo	3.749
Amortização acumulada	(2.009)
Obrigações especiais	(202)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.523
Baixas	(25)
Amortização	(230)
Transferências - ativo contratual (2)	313
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.581
Custo	3.573
Amortização acumulada	(1.779)
Obrigações especiais	(213)

- (1) Referem-se ao direito contratual das distribuidoras de energia de receber caixa dos usuários pelos serviços de construção ou melhoria do sistema de distribuição de energia elétrica, quando da entrada em operação dos respectivos ativos. Quando da conclusão da construção da infraestrutura, tais ativos passarão a ser classificados como Ativo financeiro indenizável ou como Ativo intangível, conforme a forma de remuneração.
- (2) Referem-se a direitos contratuais classificados como ativo contratual até a conclusão da obrigação de desempenho estabelecida no contrato de concessão.

13.1 Política contábil

Os ativos intangíveis estão demonstrados pelos custos de aquisição, deduzido da amortização acumulada e perdas por redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*), quando aplicável.

Os bens e instalações vinculados ao direito de uso da concessão de serviços públicos possuem taxa de amortização que representam sua vida útil-econômica, limitada ao prazo de vencimento da concessão.

14. FORNECEDORES E CONTAS A PAGAR A EMPREITEIROS

	2021	2020
Energia elétrica	461	655
Encargos de uso da rede	114	132
Materiais e serviços	124	101
Total passivo circulante	699	888

15. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS

15.1 Dívida líquida

A Companhia avalia a dívida líquida com o objetivo de assegurar a continuidade dos seus negócios no longo prazo, sendo capaz de gerar valor aos seus acionistas, através do pagamento de dividendos e ganho de capital. A dívida líquida é composta como segue:

	2021	2020
Empréstimos e financiamentos bancários	1.058	1.207
Agências de fomento	1.373	1.204
Mercado de capitais (debêntures)	2.583	1.589
Empréstimos e financiamentos (1)	5.014	4.000
(+) Instrumentos derivativos de dívida (nota 15.3 (a))	(661)	(828)
(-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 9)	(624)	(912)
(-) Títulos e valores mobiliários	(12)	(8)
Dívida líquida	3.717	2.252

(1) No balanço patrimonial a Companhia apresenta os empréstimos e financiamentos líquidos dos depósitos em garantias, vinculados às dívidas. Esta apresentação melhor representa essas transações em razão da única forma de realização desses fundos exclusivos serem para amortização dessas dívidas.

15.2 Empréstimos e financiamentos

As dívidas da Companhia são compostas por recursos captados, principalmente, através de empréstimos bancários, agências de fomento e mercado de capitais (debêntures), principalmente denominadas em Real brasileiro ("R\$") e Dólar norte-americano ("US\$"). As dívidas são inicialmente registradas pelo valor justo, que normalmente reflete o valor recebido, líquido dos custos de transação (custos diretos de emissão) e dos eventuais pagamentos. Subsequentemente, as dívidas são reconhecidas pelo: i) custo amortizado; ou ii) valor justo por meio do resultado.

A Companhia contratou derivativos para proteger a exposição às variações dos fluxos de caixa das dívidas denominadas em moeda estrangeira da Companhia, consequentemente mitigando substancialmente o risco de exposição cambial.

a) Saldos dos contratos por moeda e modalidade de taxa de juros

	2021	2020
Denominados em R\$	3.474	1.996
Indexados a taxas flutuantes	3.474	1.962
Indexados a taxas fixas	-	34
Denominados em US\$	1.273	1.726
Indexados a taxas flutuantes	213	230
Indexados a taxas fixas	1.060	1.496
Denominados em outras moedas	287	289
Indexados a taxas fixas	287	289
	5.034	4.011
(-) Custos de transação	(20)	(11)
	5.014	4.000
Passivo circulante	858	1.331
Passivo não circulante	4.156	2.669

Em 31 de dezembro de 2021, o custo médio percentual das dívidas são os seguintes:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Custo médio em % CDI (1)	155,0%	153,8%
Custo médio em taxa Pré	7,3 %	4,2%
Saldo da dívida	5.014	4.000
Instrumentos financeiros derivativos	(661)	(828)
Dívida total líquida de derivativos	<u>4.353</u>	<u>3.172</u>

(1) A taxa considera o saldo médio da dívida de 13 meses e o resultado da dívida acumulado e o CDI médio dos últimos 12 meses.

b) Fluxo de pagamentos futuros de dívida

Em 31 de dezembro de 2021, o prazo médio do endividamento da Companhia é de 5 anos. Os fluxos de pagamentos futuros da dívida de principal e juros são os seguintes:

	<u>Principal (1)</u>	<u>Juros (1)</u>	<u>Instrumentos financeiros derivativos</u>	<u>Total</u>
2022	829	314	(263)	880
2023	616	289	(68)	837
2024	853	255	(259)	849
2025	817	236	(119)	934
2026	819	339	(56)	1.103
Entre 2027 e 2031	1.260	325	(65)	1.521
Entre 2032 e 2036	201	101	-	302
2037 em diante	141	21	-	162
Total	<u>5.536</u>	<u>1.881</u>	<u>(829)</u>	<u>6.588</u>

(1) O fluxo estimado de pagamentos futuros é calculado com base nas curvas de taxas de juros (taxas Pré e Pós) e taxas de câmbio em vigor em 31 de dezembro de 2021 e considerando que todas as amortizações e pagamentos no vencimento dos empréstimos e financiamentos serão efetuados nas datas contratadas. O montante inclui valores estimados de pagamentos futuros de encargos a incorrer (ainda não provisionados) e os encargos incorridos, já reconhecidos nas demonstrações financeiras.

c) Reconciliação da dívida com os fluxos de caixa e outras movimentações

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo inicial do exercício	4.000	3.648
Efeito no fluxo de caixa:		
Captações (1)	2.550	260
Amortizações de principal	(1.695)	(533)
Custo de captação	(17)	(3)
Pagamento de encargos de dívida	(167)	(146)
Efeito não caixa:		
Encargos incorridos	271	170
Variação cambial	86	577
Marcação a valor justo	(14)	27
Saldo final do exercício	<u>5.014</u>	<u>4.000</u>

(1) No período de doze meses findos em 31 de dezembro de 2021 as operações captadas, no montante de R\$ 2.550, pela Companhia foram: (i) R\$ 200 com prazo de vencimento de 5 anos junto ao Santander; (ii) R\$ 700 com prazo de vencimento final de até 7 anos por meio da 9ª emissão de debêntures; (iii) R\$ 500 com prazo de vencimento final de até 5 anos por meio da 3ª emissão de Notas Promissórias, (iv) R\$ 650 com prazo de vencimento final de até 10 anos por meio da 1ª emissão de Notas Comerciais e (v) R\$ 500 com prazo de vencimento de até 20 anos captados junto ao BNDES.

d) Linhas de crédito

Tipo	Moeda	Data limite de captação	Montante total	Montante utilizado
Linhas de crédito rotativas	R\$	02/08/2024	200	-
Linhas de crédito rotativas	R\$	29/12/2024	200	-
Linhas de financiamento	R\$	15/06/2022	1.250	689
Linhas de financiamento	US\$	15/06/2022	35	-
			1.685	689

e) Condições restritivas financeiras (Covenants)

Alguns contratos de dívida da Companhia contêm cláusulas de *covenants* que são apurados na controladora e na Companhia. Os principais *covenants* da Companhia obrigam a manter certos índices, como a dívida sobre o EBITDA (LAJIDA – Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização) e EBITDA sobre resultado financeiro. Abaixo seguem os principais parâmetros:

Consolidado da controladora Neoenergia:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual a 4; e
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2.

Companhia:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual a 3; e
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2.

A Companhia não identificou nenhum evento de não conformidade em 31 de dezembro de 2021 e 2020.

f) Política contábil

Os passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado (exceto em determinadas circunstâncias, que incluem determinados passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado) e atualizados pelos métodos de juros efetivos. Qualquer diferença entre o valor captado (líquido dos custos da transação) e o valor de liquidação, é reconhecida no resultado durante o período em que os instrumentos estejam em andamento, utilizando o método de taxa efetiva de juros. As taxas pagas na captação dos empréstimos e financiamentos são reconhecidas como custos da transação.

Os juros dos instrumentos financeiros passivos são capitalizados como parte do imobilizado ou intangível se esses custos forem diretamente relacionados a um ativo qualificado. A capitalização ocorre até que o ativo qualificado esteja pronto para seu uso pretendido. Os juros de empréstimos e financiamentos não capitalizados são reconhecidos no resultado do exercício que foram incorridos.

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020, a taxa média de capitalização dos juros (encargos incorridos) é de 2,9% e 5,1%, respectivamente.

15.3 Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia está exposta a uma série de riscos decorrentes de suas operações, incluindo riscos relacionados às taxas cambiais, taxas de juros e índices de preços. Como parte da sua estratégia de gestão de risco a Companhia utiliza swaps, contratos a termo, opções e outros derivativos com o objetivo de proteção econômica e financeira. As considerações gerais da estratégia de gestão de risco estão expostas na nota 1.2.

a) Ativo (passivo) dos derivativos no balanço patrimonial

	2021	2020
Contratados para proteção de dívidas:		
Risco de câmbio (NDF, opções e outros derivativos)	1	1
Swap de moeda - US\$ vs R\$	568	732
Swap de moeda - outras moedas vs R\$	91	95
Contratados para proteção de outras operações:		
Risco de câmbio - produtos e serviços	1	-
Exposição líquida	661	828
Ativo circulante	266	214
Ativo não circulante	397	616
Passivo circulante	(2)	(1)
Passivo não circulante	-	(1)

A Companhia possui instrumentos financeiros derivativos contratados para fins de proteção, conforme demonstrado abaixo:

	2021	2020
Derivativos designados para contabilidade de hedge - fluxo de caixa		
Contratados para proteção de dívidas	288	424
Contratados para proteção de outras operações	1	-
Derivativos designados para contabilidade de hedge - valor justo		
Contratados para proteção de dívidas	372	404
	661	828

b) Efeitos dos derivativos no resultado, fluxo de caixa e outros resultados abrangentes

	2021			2020		
	Proteção de dívidas	Proteção de outras operações	Total	Proteção de dívidas	Proteção de outras operações	Total
Saldo inicial	828	-	828	390	-	390
Ganho (perda) reconhecido no resultado	79	1	80	635	-	635
Liquidação financeira entradas (saídas)	(226)	-	(226)	(215)	-	(215)
Ganho (perda) reconhecido no resultado abrangente	(20)	(1)	(21)	18	-	18
Saldo final	661	-	661	828	-	828
Ganho (perda) reconhecido no resultado						
Resultado financeiro, líquido (nota 7)	79	1	80	635	-	635

c) Política contábil e julgamentos críticos

(i) Política contábil

Os instrumentos financeiros derivativos são reconhecidos como ativos ou passivos no balanço patrimonial e mensurados a valor justo. Mudanças no valor justo dos derivativos são registradas no resultado, exceto se forem designados como *hedge accounting* e derivativos utilizados para compra/venda de participação de acionistas não controladores. As transações de derivativos que não são qualificadas como *hedge accounting* são classificadas e apresentados como *hedge econômico*, já que a Companhia utiliza instrumentos derivativos na gestão dos seus riscos financeiros como uma forma de mitigar esses riscos.

A Companhia documenta no início da operação de *hedge accounting*, a relação entre os instrumentos de *hedge* e os itens protegidos por *hedge*, com o objetivo da gestão de risco e a estratégia para a realização de operações de *hedge*. A Companhia documenta sua avaliação, tanto no início quanto de forma contínua, de que os derivativos usados nas operações de *hedge* são altamente eficazes.

As variações no valor justo dos instrumentos financeiros derivativos designados como *hedge* de fluxo de caixa têm seu componente eficaz reconhecido no patrimônio líquido e o componente ineficaz registrado no resultado do exercício. Os valores registrados no patrimônio líquido somente são transferidos para resultado do exercício em conta apropriada (custo, despesa operacional ou despesa financeira) ou ativo imobilizado/ intangível, quando o item protegido for efetivamente realizado. Os custos do instrumento de *hedge* são reconhecidos dentro do patrimônio líquido.

(ii) Estimativas e julgamentos críticos

O valor justo de instrumentos financeiros derivativos não negociados em mercado ativo é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. A Companhia usa seu julgamento para determinar o método de mensuração mais aderente a cada classe de instrumentos derivativos, assim como as premissas a serem observadas. De modo geral, as premissas são baseadas nas condições de mercado existentes na data do balanço.

As premissas de avaliação dos derivativos e análise do impacto, caso os resultados reais sejam diferentes da estimativa da Administração estão apresentadas nas notas 21.2 e 21.8, respectivamente.

16. PROVISÕES E DEPÓSITOS JUDICIAIS

16.1 Provisões para processos judiciais, passivos contingentes e depósitos judiciais

a) Provisão para processos judiciais

A Companhia é parte envolvida em ações cíveis, trabalhistas, tributárias e outras em andamento na esfera administrativa e judicial. As provisões para as perdas decorrentes dessas ações são estimadas e atualizadas pela Companhia, amparadas pela opinião de consultores legais.

As provisões para processos judiciais estão apresentadas a seguir:

	<u>Cíveis (i)</u>	<u>Trabalhistas (ii)</u>	<u>Fiscais</u>	<u>Regulatórias</u>	<u>Total</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2020	61	72	54	4	191
Adições e reversões, líquidas	15	8	-	(3)	20
Pagamentos	(25)	(14)	(39)	(1)	(79)
Atualizações monetárias	33	13	(3)	-	43
Saldo em 31 de dezembro de 2021	84	79	12	-	175
Circulante					28
Não circulante					147
	<u>Cíveis</u>	<u>Trabalhistas</u>	<u>Fiscais</u>	<u>Regulatórias</u>	<u>Total</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	59	66	43	6	174
Adições e reversões, líquidas	12	12	1	(2)	23
Pagamentos	(27)	(13)	(1)	(1)	(42)
Atualizações monetárias	17	7	11	1	36
Saldo em 31 de dezembro de 2020	61	72	54	4	191
Circulante					30
Não circulante					161

Dentre as provisões constituídas para processos com expectativa de perda provável, destacamos:

(i) Processos cíveis: Do total de R\$ 84 (R\$ 61 em 31 de dezembro de 2020) provisionados, destacam-se:

- Ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais e/ou danos morais, envolvendo também questionamentos diversos de clientes atinentes ao fornecimento de energia, entre outros, perfazendo o valor provisionado de R\$ 48 (R\$ 42 em 31 de dezembro de 2020).

(ii) Processos trabalhistas: Do total de R\$ 79 (R\$ 72 em 31 de dezembro de 2020) provisionados, destacam-se:

- Ações movidas por empregados e ex-empregados contra a Companhia, envolvendo a cobrança de horas-extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial, discussão sobre plano de cargos e salários e outras, cujo valor provisionado é de R\$ 66 (R\$ 58 em 31 de dezembro de 2020); e
- Ações movidas por ex-empregados de empreiteiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras, cujo valor estimado é de R\$ 13 (R\$ 14 em 31 de dezembro de 2020).

(iii) Processos fiscais: Do total de R\$ 12 (R\$ 54 em 31 de dezembro de 2020) provisionados, destacam-se:

- Execução fiscal decorrente de auto de infração relativo a crédito de ICMS supostamente indevido no período compreendido entre janeiro de 2004 a novembro de 2007, que se encontra pendente de decisão nos Tribunais Superiores. Em setembro de 2021, a Fazenda do Estado de São Paulo efetuou a correção da Certidão de Dívida Ativa para adequar o valor envolvido às decisões proferidas de forma favorável à Companhia até o momento, culminando na redução de R\$ 16 para R\$ 11, os quais encontram-se atualmente provisionados;
- Mandado de segurança visando à não incidência de PIS/COFINS sobre receitas decorrentes de Juros sobre o Capital Próprio que, após decisões desfavoráveis, o montante provisionado de 31 de dezembro de 2020, foi liquidado mediante o resgate do depósito judicial pela Fazenda Nacional no primeiro trimestre de 2021.

b) Passivos contingentes

Os passivos contingentes correspondem a processos judiciais não provisionados, uma vez que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, baseado nos pareceres jurídicos. Os passivos contingentes são apresentados a seguir:

	2021	2020
Processos cíveis (i)	777	436
Processos trabalhistas (ii)	129	80
Processos fiscais (iii)	1.066	939
Total	1.972	1.455

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível, destacamos:

(i) Processos cíveis: Referem-se às ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais e/ou danos morais, entre outros, conforme explicados a seguir:

- Ação proposta pelo Ministério Público Federal em 2017 questionando a cobrança de seguro residencial pela Companhia e oferecido aos seus consumidores juntamente com a fatura de energia elétrica. Em 2020 o juízo de 1ª instância entendeu pela ilegitimidade da ANEEL e da União para integrar a lide e declarou, a incompetência absoluta da Justiça Federal para julgar o feito. Desse modo, determinou a remessa dos autos para a Justiça Estadual para processamento da ação. A Companhia interpôs embargos declaratórios de tal decisão visando obter também a declaração da ilegitimidade ativa do MPF para o ajuizamento da ação (único autor da demanda), o que ensejaria a extinção do feito. O montante estimado da demanda é de R\$ 220 (R\$ 177 em 31 de dezembro de 2020); e

- Ações versando sobre eventual legitimidade da cobrança pela instalação de infraestrutura de distribuição de energia elétrica em faixas de domínio das rodovias. Como o tema ainda não está pacificado nos Tribunais, os assessores jurídicos da Companhia mantêm o prognóstico de perda como possível. O montante estimado perfaz o total de R\$ 469 (R\$ 190 em 31 de dezembro de 2020).
- (i) Processos trabalhistas: Referem-se a diversas ações movidas por seus empregados e por empregados de empresas prestadoras de serviços. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, benefícios diversos, ajustes salariais, verbas rescisórias e reflexos. Do total de R\$ 129 (R\$ 80 em 31 de dezembro de 2020) provisionados, destacam-se:
- Ações movidas por empregados e ex-empregados contra a Companhia, envolvendo a cobrança de horas-extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial, discussão sobre plano de cargos e salários e outras, cujo valor estimado é de R\$ 97 (R\$ 62 em 31 de dezembro de 2020); e
 - Ações movidas por ex-empregados de empreiteiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras, cujo valor estimado é de R\$ 32 (R\$ 17 em 31 de dezembro de 2020).
- (ii) Processos fiscais: Referem-se às ações tributárias e impugnações de cobranças, intimações e autos de infração fiscal referentes a diversos tributos, tais como ICMS, ISS, CPMF, IPTU, PIS/COFINS, entre outros, cujo(s) destaque(s) passamos a tratar a seguir:
- Autos de infração relativos a crédito de ICMS cuja escrituração no "Controle de Crédito do ICMS do Ativo Permanente" (CIAP) se deu supostamente em desacordo com regras previstas na legislação tributária, estimados em R\$ 411 (R\$ 342 em 31 de dezembro de 2020);
 - Autos de infração relativos a crédito de ICMS sobre bens destinados ao ativo imobilizado da Companhia e sobre combustíveis utilizados na frota operacional, estimados em R\$ 287 (R\$ 278 em 31 de dezembro de 2020);
 - Autos de infração relativos a contribuições sociais (INSS) sobre valores pagos a título de PLR, previdência privada, assistência médica, Programa de Alimentação do Trabalhador - PAT bem como valores pagos a título de cessão de mão-de-obra, estimados em R\$ 90 (R\$ 92 em 31 de dezembro de 2020); e
 - Autos de infração relativos a estornos de débitos de ICMS (Convênio 30) relativos à refaturamento de contas de energia elétrica, estimados em R\$ 179 (R\$ 129 em 31 de dezembro de 2020).

As provisões para processos e os passivos contingentes foram atualizados monetariamente: (i) pela variação do INPC, acrescidos de juros de 1% a.m., para as ações cíveis; (ii) pela variação do IPCA na fase pré processual e SELIC após o ajuizamento para as ações trabalhistas, conforme decisão do Supremo Tribunal Federal na ADC 58, com impacto de R\$ 2 em dezembro de 2021; e (iii) pela variação da taxa SELIC, para as ações fiscais.

c) Depósitos judiciais

Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas e estão correlacionados a processos provisionados e não provisionados.

	2021	2020
Processos cíveis	7	12
Processos trabalhistas	27	34
Processos fiscais	4	41
Outros processos	1	-
Total	39	87

d) Política contábil e julgamentos críticos

(i) Política contábil

As provisões são reconhecidas quando: (i) a Companhia tem uma obrigação presente como resultado de evento passado; (ii) é provável que uma saída de recursos que incorporam benefícios econômicos será necessária para liquidar a obrigação; e (iii) o valor da obrigação possa ser estimado de forma confiável.

Os ativos e passivos contingentes não são reconhecidos. Passivos contingentes são objeto de divulgação em notas explicativas quando a probabilidade de saída de recursos for possível, inclusive aqueles cujos valores não possam ser estimados. Já os ativos contingentes são objeto de divulgação em notas explicativas quando a entrada de benefícios econômicos for tida como provável.

(ii) Estimativas e julgamentos críticos

Os processos judiciais são contingentes por natureza, ou seja, serão resolvidos quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. A ocorrência ou não de tais eventos não depende da atuação da Companhia e incertezas no ambiente legal envolve o exercício de estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos potenciais resultados dos eventos futuros.

17. OUTROS PASSIVOS

	2021	2020
Caução em garantia (1)	29	19
Devoluções a consumidores (i)	116	21
Contribuição para custeio do Serviço de Iluminação Pública - COSIP	22	22
Plano de saúde	2	-
Bônus estratégico	9	-
Fundo educacional	6	6
Outras provisões	29	45
Compartilhamento de pessoal	5	5
Outros	13	14
Total	231	132
Circulante	215	120
Não circulante	16	12

(1) Garantia constituída para assegurar o cumprimento dos contratos, acrescidas de correção monetária com base nos índices previstos contratualmente, para fazer face tanto às suas cláusulas operacionais, quanto à obrigatoriedade do pagamento dos encargos dos empregados das empresas fornecedoras de serviços.

(i) Devolução no montante de R\$ 95 (nota 10.3).

18. SALÁRIOS, BENEFÍCIOS A EMPREGADOS E ENCARGOS A PAGAR

Como parte de sua estratégia de remuneração a Companhia concede a seus empregados benefícios de curto e de longo prazo, além dos salários, férias e outros benefícios legais, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios.

Os benefícios de curto prazo compreendem: (i) programa de participação nos resultados; (ii) planos de assistência médica e odontológica; e (iii) outros benefícios usuais de mercado.

Os benefícios de longo prazo compreendem: (i) plano de previdência complementar (“Plano de pensão - Benefício Definido”) e (ii) plano de previdência complementar (“Plano de pensão - Contribuição Definida”).

Demonstramos a seguir os valores reconhecidos no balanço patrimonial:

	2021	2020
Salários, férias e 13º salário e encargos a pagar	100	88
Benefícios de curto prazo	3	3
Benefícios de longo prazo - pós-emprego	39	165
Total	142	256
Passivo circulante	103	91
Passivo não circulante	39	165

18.1 Benefícios de longo prazo - Pós-Emprego

A Companhia contribui, como patrocinadora, para planos de aposentadoria que fornecem aos seus colaboradores benefícios em eventos de aposentadoria, morte e invalidez. A Companhia possui planos no formato de benefício definido e contribuição definida. Os planos de benefícios estão abertos para novas adesões.

O plano e a submassa estruturadas na modalidade de contribuição definida não incorrem no risco de desequilíbrio atuarial, dado que o valor é permanentemente ajustado de acordo com os recursos mantidos em favor do participante (modelo de poupança individual).

A gestão do plano de benefício é realizada por gestores externos à Administração da Companhia (“Curadores”). Os Curadores dos planos são responsáveis pela governança e possuem a obrigação legal de agir exclusivamente no melhor interesse dos beneficiários do plano. Os Curadores têm as seguintes funções: (i) administração dos planos e pagamento aos beneficiários dos ativos do plano, quando exigido de acordo com as regras do plano; (ii) gestão e investimento dos ativos do plano; e (iii) conformidade com outros regulamentos, quando aplicável. Os Curadores dos planos da Companhia são entidades fechadas de previdência complementar ou seguridade social, sem fins lucrativos e com autonomia administrativa e financeira.

Abaixo segue a relação dos Curadores e outras informações dos planos:

	2021			
	Quantidade Beneficiários Ativos	Quantidade Beneficiários Assistidos	Situação	Condição financeira
Planos de benefício definido				
Fundação CESP - PSAP/Elektro	3.475	1.715	Aberto	Deficitário
Planos de contribuição definida				
Néos - Plano CD Néos	115	-	Aberto	N/A
Total	3.590	1.715		

a) Movimentação dos ativos e passivos dos planos

	Benefício definido			
	Obrigações atuariais	Valor justo dos ativos	Efeito do teto	Ativo (passivo) líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(1.633)	1.642	(9)	-
Custo do serviço	14	-	-	14
Efeitos dos juros	(124)	125	(1)	-
Contribuições pagas pelos participantes	(5)	5	-	-
Contribuições pagas pelo patrocinador	-	3	-	3
Benefícios pagos pelo plano	86	(86)	-	-
Efeito de mudança nas premissas atuariais e limite do teto	(279)	-	10	(269)
Retorno sobre os ativos dos planos (excluindo receitas de juros)	-	84	-	84
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(1.941)	1.773	-	(168)
Custo do serviço	(8)	-	-	(8)
Efeitos dos juros	(137)	125	-	(12)
Contribuições pagas pelos participantes	(4)	4	-	-
Contribuições pagas pelo patrocinador	-	3	-	3
Benefícios pagos pelo plano	116	(116)	-	-
Efeito de mudança nas premissas atuariais e limite do teto (i)	146	-	-	146
Retorno sobre os ativos dos planos (excluindo receitas de juros)	-	(3)	-	(3)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(1.828)	1.786	-	(42)
Planos deficitários	(1.828)	1.786	-	(42)

(i) Em 2021, a Companhia apurou uma perda atuarial pelo ajuste de experiência no valor de R\$ 265, ocasionada substancialmente pelo reajuste de 16,29% nos benefícios dos participantes assistidos que utiliza como base a variação do IGP-DI.

b) Valores reconhecidos no resultado do exercício

	Benefício definido	
	2021	2020
Custo do serviço	(5)	(6)
Efeitos de reduções/ liquidações	-	23
Despesa com juros de passivos	(137)	(125)
Receita com juros de ativos	125	125
Total	(17)	17
Alocação dos custos do serviço:		
Resultado do exercício	(5)	17

c) Valores reconhecidos nos outros resultados abrangentes

	Benefício definido	
	2021	2020
Saldo no início	(122)	-
Efeito de mudança nas premissas atuariais	145	(279)
Retorno sobre ativos do plano (exclui receita de juros)	(3)	84
Mudança de teto de ativo	-	10
Efeito bruto	142	(185)
Tributos sobre o lucro	(48)	63
Efeito líquido em outros resultados abrangente	94	(122)
Saldo no final	(28)	(122)

d) Valores reconhecidos no balanço patrimonial

	Benefício definido	
	2021	2020
Valor presente das obrigações atuariais	(1.828)	(1.941)
Valor justo dos ativos	1.786	1.773
Total passivo (ativo) líquido	(42)	(168)
Passivo circulante	(3)	(3)
Passivo não circulante	(39)	(165)

e) Outras informações dos planos de benefício definido

(i) Ativos dos planos por categoria

	2021			2020		
	Preços cotados em mercado ativo	Preços não cotados em mercado ativo	Valor justo total	Preços cotados em mercado ativo	Preços não cotados em mercado ativo	Valor justo total
Caixa e equivalentes de caixa				-	1	1
Investimento direto:						
Fundo de investimento imobiliário		68	68	-	53	53
Outros		100	100	-	57	57
Investimento através de fundos:						
Fundo de investimento – Ações/ Quotas	405	-	405	318	-	318
Fundo de investimento – Multimercado	1.211	-	1.211	1.299	-	1.299
Fundo de investimento – Renda fixa	2	-	2	-	-	-
Fundo de investimento – imobiliário	-	-	-	45	-	45
Total	1.618	168	1.786	1.662	111	1.773

(ii) Expectativa de pagamentos futuros

As expectativas de pagamentos de benefícios que refletem serviços futuros pelo plano são as seguintes:

	Benefício definido
	2021
2022	129
2023	129
2024	130
2025	130
2026	129
Entre 2027 e 2031	638
Total	1.285

Para fins de capitalização do plano, a Companhia espera desembolsar R\$ 3 no exercício de 2022.

(iii) Análise de sensibilidade e hipóteses atuariais/econômicas

Para a análise de sensibilidade, a Companhia considera o efeito de alteração na taxa nominal de desconto no valor presente da obrigação atuarial da Companhia, conforme apresentado abaixo:

	Benefício definido	
	2021	2020
Taxa nominal de desconto - Redução de 0,5%		
Valor presente da obrigação atuarial	1.926	2.075
Impacto % no valor presente da obrigação atuarial	5,35%	6,90%
Impacto no duration da obrigação atuarial	14,58	17,36
Taxa nominal de desconto - Aumento de 0,5%		
Valor presente da obrigação atuarial	1.731	1.821
Impacto % no valor presente da obrigação atuarial	-5,30%	-6,18%
Impacto no duration da obrigação atuarial	13,28	15,88

As hipóteses atuariais e econômicas adotadas foram formuladas considerando-se o longo prazo previsto para sua maturação, devendo, por isso, serem analisadas sob essa ótica. No curto prazo elas podem não ser necessariamente realizadas. Nas avaliações foram adotadas as seguintes hipóteses econômicas:

	Benefício definido	
	2021	2020
Taxa média nominal de desconto	8,94%	7,25%
Taxa média nominal de crescimento do custo salarial	5,58%	5,94%
Taxa real de inflação dos custos médicos	N/A	N/A
Taxa média de inflação estimada no longo prazo	3,00%	3,25%
Duration (em anos)	13,91	16,60
Tábua de mortalidade	AT-2000 masculina, suavizada em 10%	AT-2000 masculina, suavizada em 10%
Tábua de entrada em invalidez	Light Fraca suavizada em 30%	Light Fraca suavizada em 30%
Tábua de mortalidade de inválidos	AT-49 -Masculina agravada em 10%	AT-49 -Masculina

(iv) Principais riscos relacionados aos planos de benefícios definidos

Risco geral - O retorno dos ativos do fundo não sendo suficiente para cobrir o aumento no passivo e nos pagamentos de benefícios ao longo dos anos, a Companhia será requerida a financiar o *déficit* com contribuições extraordinárias, a menos que o fundo tenha patrimônio suficiente.

Mudanças na taxa de juros - A taxa de juros que é usada para calcular a obrigação de benefício definido (de acordo com o IFRS) depende do valor dos rendimentos dos títulos governamentais (ou títulos corporativos da Companhia) na data de relatório. Uma diminuição nos rendimentos aumenta a obrigação de benefício que é, em parte, mitigada pelo ajuste a mercado que aumenta o valor das participações de renda fixa.

Investimentos e volatilidade - O conselho de Curadores aceita anualmente um Plano de Investimento, que se baseia em uma análise externa dos ativos e passivos do plano ('ALM'). Os ativos estão alocados em ações e fundos de investimentos, instrumentos de renda fixa e imóveis. Os investimentos são diversificados em diferentes classes de ativos e para diferentes gestores de ativos tendo em conta a política de alocação de investimentos dos planos e os limites autorizados pela autoridade brasileira de supervisão de fundos de previdência complementar ('PREVIC').

Hipóteses atuariais e econômicas - Os cálculos atuariais envolvem projeções futuras acerca de alguns parâmetros, tais como: salários, taxa de juros, inflação, mortalidade e invalidez. O resultado real diferente dessas premissas levará a um aumento/redução no valor presente das obrigações do plano.

f) Política contábil e julgamentos críticos

(i) Política contábil

Os planos de benefícios de longo prazo - pós-emprego (previdência) são financiados por meio de contribuições de participantes e patrocinadora aos fundos de pensão, conforme determinado por cálculos atuariais periódicos. A Companhia possui planos de benefício definido e de contribuição definida.

Nos planos de benefício definido, os custos do plano são avaliados usando o método de crédito unitário projetado. Os custos de prover os benefícios são reconhecidos na demonstração do resultado para distribuir o custo do serviço ao longo da vida útil dos colaboradores. Os juros líquidos são apresentados na demonstração do resultado, na linha de despesas financeiras.

A obrigação de benefício definido é calculada anualmente na data do balanço e é medida como o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados usando taxas de juros pela referência de mercado dos títulos do governo brasileiro que possuem prazos de vencimento próximos aos prazos dos desembolsos do plano.

Os ativos dos planos de pensão são avaliados a valor de mercado. O passivo reconhecido no balanço patrimonial é a obrigação de benefício definido na data de fechamento menos o valor justo dos ativos do plano. As contribuições pagas antecipadamente são reconhecidas como um ativo na extensão em que um reembolso em dinheiro ou uma redução nos pagamentos futuros de contribuição esteja disponível. Quando os benefícios de um plano são alterados ou quando um plano é reduzido, a alteração resultante no benefício que se relaciona com o serviço passado ou o ganho ou perda relacionado com um corte é imediatamente reconhecida nos resultados. Os ganhos ou perdas nas liquidações de planos de benefícios definidos são reconhecidos quando a liquidação ocorre. Os impactos gerados por mudanças nas premissas atuariais são reconhecidos no patrimônio líquido, dentro de "Outros resultados abrangentes". Estes efeitos serão reclassificados para o lucro acumulado ou reservas de lucros, quando da extinção ou liquidação do benefício do plano que lhe deram origem.

As contribuições para planos de contribuição definida são reconhecidas no resultado do período a que as contribuições se referem.

(ii) Estimativas e julgamentos críticos

O valor presente das obrigações de pensão é baseado em cálculos atuariais que usam várias premissas. Quaisquer mudanças nessas premissas impactarão o valor das obrigações de pensão. Essas premissas são utilizadas para determinar o valor justo de ativos e passivos, custos e despesas e os valores futuros de saídas de caixa estimadas, que são registrados nas obrigações com os planos de pensão.

A Companhia, em conjunto com os atuários externos e internos, revisa no final de cada exercício, as premissas que serão utilizadas para o exercício seguinte.

19. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

19.1 Capital social

O capital social está representado por ações ordinárias (“ON”) e preferenciais (“PN”), todas sem valor nominal. O Conselho de Administração estabelecerá as condições de emissão de ações da Companhia, inclusive preço e prazo de integralização, até o limite do capital autorizado.

O capital social autorizado e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2021 e 2020 é de R\$ 952.

A composição do capital social realizado por classe de ações (sem valor nominal) e principais acionistas em 31 de dezembro de 2021 e 2020 é a seguinte (por unidade de ações):

Acionistas/ Qtde. Ações vs R\$	Ordinárias	R\$	Pref. A	R\$	Total	
					Ações	R\$
Neoenergia S.A.	91.855.825	451	101.279.596	498	193.135.421	949
Outros	25.147	-	598.697	3	623.844	3
Total	91.880.972	451	101.878.293	501	193.759.265	952

Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembleia Geral. As ações preferenciais, não possuem direito de voto, ficando assegurada prioridade na distribuição de dividendos, no caso de existir lucro a distribuir, que serão no mínimo 10% (dez por cento) superiores aos atribuídos às ações ordinárias, conforme artigo 5º do Estatuto Social da Companhia.

19.2 Lucro por ação e remuneração aos acionistas

a) Lucro por ação

Os valores do lucro básico e diluído por ação são os seguintes:

	2021	2020
Lucro básico e diluído por ação:		
Lucro disponível aos acionistas ordinários	370	267
Lucro disponível aos acionistas preferenciais A	452	325
Total	822	592
Em unidades de ações		
Média ponderada de número de ações em circulação - ações ordinárias	91.880.972	91.880.972
Média ponderada de número de ações em circulação - ações preferenciais A	101.878.293	101.878.293
Total	193.759.265	193.759.265
Lucro básico e diluído por ação		
Ação ordinária (R\$)	4,03	2,90
Ação preferencial A (R\$)	4,44	3,19

b) Remuneração aos acionistas

O Estatuto Social da Companhia determina a remuneração mínima de 25% do lucro líquido, após os ajustes de acordo com as prescrições legais do Brasil. A remuneração aos acionistas se dá sob a forma de dividendos e/ou Juros sobre o Capital Próprio (‘JCP’), baseado nos limites definidos em lei e no estatuto social da Companhia.

A proposta de remuneração aos acionistas foi calculada da seguinte forma:

	2021
Lucro líquido do exercício/Remuneração a distribuir	822
Remuneração	
Mínima obrigatória (25% do lucro líquido ajustado)	206
Remuneração adicional	617
	822
Natureza da remuneração	
Dividendos	690
JCP	132
	822
Remuneração total por ação	4,24

A Administração propôs ao Conselho de Administração a destinação referente ao exercício de 2021 no montante bruto de R\$ 822, dos quais R\$ 597 ainda dependem de aprovação pelos acionistas em Assembleia Geral Ordinária. Desta forma, em 31 de dezembro de 2021, este montante permanece reconhecido no patrimônio líquido da Companhia, como dividendos adicionais propostos.

Em junho de 2021, o Conselho de Administração aprovou a remuneração antecipada aos acionistas no montante de R\$ 55 (R\$ 65, menos R\$ 10 de imposto de renda), na forma de juros sobre capital próprio, integralmente pagos pela Companhia em agosto de 2021.

O Conselho de Administração aprovou, a título de remuneração antecipada do exercício 2021, a ser considerado no computo do dividendo mínimo obrigatório, o montante de R\$ 58 (R\$ 68, menos R\$ 10 de imposto de renda), na forma de juros sobre capital próprio, a ser pago até 31 de dezembro de 2022.

Em 31 de dezembro de 2021, o montante a pagar aos acionistas da Companhia é de R\$ 151 (R\$ 148 em 31 de dezembro de 2020).

Os valores deliberados aos acionistas, por natureza de remuneração, estão apresentados como segue:

Deliberação	Natureza de remuneração	Valor deliberado	Valor por ação	
			ON	PNA
2021				
AGOE de 09 de abril de 2021	Dividendos - 2020	38	0,1857668	0,2043435
AGOE de 09 de abril de 2021	Dividendos - 2020	425	2,0825901	2,2908491
RCA de 30 de junho de 2021	Juros sobre capital próprio - 2021	65	0,3163320	0,3479652
RCA de 16 de dezembro de 2021	Juros sobre capital próprio - 2021	68	0,3326058	0,3658664
		596		
2020				
RCA de 22 de dezembro de 2020	Juros sobre capital próprio - 2020	130	0,6355374	0,6990911
		130		

A remuneração a pagar aos acionistas está apresentada como segue:

	2021	2020
Saldo em 01 de janeiro	148	57
Declarados do exercício	225	130
Declarados de exercícios anteriores	425	37
Imposto de renda retido na fonte	(20)	(19)
Pagos no exercício	(627)	(57)
Saldo em 31 de dezembro	151	148

19.3 Outros resultados abrangentes

A Companhia reconhece em outros resultados abrangentes os ganhos (perdas), líquidos dos tributos, de: (i) obrigações atuárias de benefícios a empregados; e (ii) valor justo de instrumentos financeiros utilizados em uma estratégia de *hedge accounting* de fluxo de caixa.

19.4 Reserva de Capital

(i) Reserva especial de ágio

Reserva no montante de R\$ 690 gerada em função da reestruturação societária da Companhia, que resultou no reconhecimento do benefício fiscal diretamente no patrimônio líquido, quando o ágio foi transferido para a Companhia através da incorporação.

Em 31 de dezembro de 2021, a parcela relativa à reserva especial de ágio já realizada é de R\$ 406 (R\$ 364 em 31 de dezembro de 2020) e a disponível para capitalização é de R\$ 284 (R\$ 325 em 31 de dezembro de 2020).

(ii) Remuneração de incentivo fiscal

Reserva no montante de R\$ 2 em 31 de dezembro de 2021 e 2020.

(iii) Outras reservas de capital

Reserva no montante de R\$ 74 em 31 de dezembro de 2021 e 2020.

19.5 Reserva de Lucros

(i) Reserva legal

Constitui uma exigência legal para retenção de 5% do lucro líquido anual apurado até o limite de 20% do capital social. A Companhia poderá deixar de constituir a reserva legal no exercício baseada no artigo 182, § 1º da Lei 6.404/76, considerando que a reserva legal somada à reserva de capital, excede o limite de 30% do capital social. A reserva só pode ser utilizada para absorver prejuízos ou para aumento de capital. O saldo em 31 de dezembro de 2021 e 2020 é de R\$ 171.

(ii) Reserva de retenção de lucro

Tem a finalidade de assegurar a manutenção e o desenvolvimento para as atividades principais que compõem o objeto social da Companhia, em montante não superior a 50% do lucro líquido anual distribuível até o limite máximo do capital social ou proposta de orçamento de capital da Companhia. O saldo em 31 de dezembro de 2021 e 2020 é de R\$ 771.

19.6 Política contábil

O capital social representa valores recebidos dos acionistas e também aqueles gerados pela Companhia que foram formalmente incorporados através de reservas de capital e reservas de lucros. O capital social está representado por ações ordinárias e preferenciais. As ações ordinárias e preferenciais são classificadas como instrumentos de patrimônio por não exporem a Companhia à obrigação de entregar caixa ou outros instrumentos financeiros e deixarem os detentores desses instrumentos (acionistas) expostos às variabilidades dos resultados e fluxos de caixa gerados pela Companhia. Os gastos incrementais diretamente atribuíveis à emissão de ações são apresentados como dedução do patrimônio líquido, como transações de capital, líquido de efeitos tributários.

A remuneração aos acionistas é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras da Companhia, com base no estatuto social. Qualquer valor acima da remuneração mínima obrigatória aprovada no estatuto social, somente será reconhecido no passivo circulante na data em que for aprovado pelos acionistas.

Os incentivos fiscais são reconhecidos quando há razoável certeza de que o benefício será recebido e que todas as condições estabelecidas e relacionadas à subvenção serão cumpridas pela Companhia. Os valores reconhecidos no resultado são destinados à reserva de incentivos e só serão utilizados para eventual absorção de prejuízo ou aumento de capital social, não sendo passível sua distribuição na forma de remuneração aos acionistas.

20. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As partes relacionadas da Companhia são acionistas e suas empresas ligadas e o pessoal-chave da Administração da Companhia.

As principais transações comerciais com os acionistas e empresas ligadas reconhecidas como contas a receber e/ou contas a pagar e respectivas receitas e/ou custos/despesas estão relacionadas aos: (i) contratos de compra e venda de energia elétrica; (ii) contratos de uso do sistema de distribuição de energia ou no sistema de transmissão; (iii) prestação de serviços de operação e manutenção; e (iv) contratos de serviços administrativos.

As transações com os fundos de pensão responsáveis pela gestão dos benefícios de curto e longo prazo concedidos aos nossos empregados estão classificadas como “Acionistas e outros” nesta nota explicativa.

As informações sobre transações com partes relacionadas e os efeitos nas demonstrações financeiras são apresentados abaixo:

20.1 Saldos em aberto com partes relacionadas

				2021
	Subsidiárias da Neoenergia	Controladora	Acionistas e outros	Total
Ativo				
Outros ativos (d)/(f)	8	8	-	16
	8	8	-	16
Passivo				
Fornecedores e contas a pagar (a)	2	-	25	27
Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar (e)	-	154	1	155
Outros passivos (c)/(d)/(f)	5	-	-	5
	7	154	26	187
				2020
	Subsidiárias da Neoenergia	Controladora	Acionistas e outros	Total
Ativo				
Outros ativos (d)/(f)	6	-	-	6
	6	-	-	6
Passivo				
Fornecedores e contas a pagar (a)	2	-	22	24
Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar (e)	-	147	1	148
Outros passivos (c)/(d)/(f)	5	20	-	25
	7	167	23	197

20.2 Transações com partes relacionadas

				2021
	Subsidiárias da Neoenergia	Controladora	Acionistas e outros	Total
Resultado do exercício				
Custos dos serviços (a)	(18)	-	(198)	(216)
Despesas gerais e administrativas (b)/(d)/(f)	31	(1)	5	35
Resultado financeiro líquido (c)	-	(30)	-	(30)
	13	(31)	(193)	(211)
				2020
	Subsidiárias da Neoenergia	Controladora	Acionistas e outros	Total
Resultado do exercício				
Receita operacional líquida (a)/(f)	1	-	-	1
Custos dos serviços (a)	(16)	-	(190)	(206)
Despesas gerais e administrativas (b)/(d)/(f)	12	-	(4)	8
Resultado financeiro líquido (c)	-	(22)	-	(22)
	(3)	(22)	(194)	(219)

20.3 Principais transações com partes relacionadas

As principais transações com partes relacionadas nos itens 20.1 e 20.2 referem-se a:

- (a) Contratos de fornecimento de energia elétrica, Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST), Contratação no Ambiente Regulado (CCEAR) firmados entre as Companhias do Grupo, e prestação de serviço, com instalação de placa solar pela NEOSERV.
- (b) Contribuição ao fundo previdenciário dos funcionários ativos.
- (c) Contrato celebrado para prestação de garantia corporativa, onde a Neoenergia é avalista de instrumentos financeiros com cobrança de *fee* por Aval com vencimento até 2022, corrigidos anualmente pela variação do IGPM.
- (d) Contrato de compartilhamento de pessoal entre empresas do grupo.
- (e) Dividendos e juros sobre capital próprio a serem pagos aos acionistas.
- (f) Contratos de locação de imóveis, corrigidos anualmente pela variação do IGPM com vencimentos até 2021.

20.4 Remuneração da administração (Pessoal-chave)

As remunerações de empregados, incluindo os ocupantes de funções executivas e membros do conselho de administração da Companhia reconhecidos no resultado do exercício pelo regime de competência, estão apresentadas como segue:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Salários e benefícios recorrentes	3	5
Outros benefícios de curto prazo	-	1
Benefícios de longo prazo	1	1
	<u>4</u>	<u>7</u>

21. CLASSIFICAÇÃO E ESTIMATIVA DE VALOR JUSTO DOS INSTRUMENTOS FINANCEIROS

21.1 Classificação e mensuração dos instrumentos financeiros

A Companhia classifica os instrumentos financeiros de acordo com o seu modelo de negócio e finalidade para qual foram adquiridos. Os instrumentos financeiros estão classificados e mensurados como seguem:

	<u>2021</u>			<u>2020</u>		
	<u>CA</u>	<u>VJORA</u>	<u>VJR</u>	<u>CA</u>	<u>VJORA</u>	<u>VJR</u>
Ativos financeiros						
Caixa e equivalentes de caixa	145	-	479	364	-	548
Títulos e valores mobiliários	-	-	12	-	-	8
Contas a receber de clientes e outros	2.344	-	-	1.966	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	291	372	-	426	404
Ativo financeiro setorial (Parcela A e outros)	493	-	-	-	-	-
Concessão do serviço público - ativo financeiro	-	-	3.488	-	-	2.773
Total	<u>2.982</u>	<u>291</u>	<u>4.351</u>	<u>2.330</u>	<u>426</u>	<u>3.733</u>
Passivos financeiros						
Fornecedores e contas a pagar a empreiteiros	699	-	-	888	-	-
Empréstimos e financiamentos	4.302	-	712	3.192	-	808
Passivo financeiro setorial (Parcela A e outros)	-	-	-	212	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	2	-	-	2	-
Passivo de arrendamento	24	-	-	25	-	-
Total	<u>5.025</u>	<u>2</u>	<u>712</u>	<u>4.317</u>	<u>2</u>	<u>808</u>

CA – Custo Amortizado

VJORA – Valor Justo por meio dos Outros Resultados Abrangentes

VJR – Valor Justo por meio do Resultado

21.2 Estimativa do valor justo

Para mensuração e determinação do valor justo, a Companhia utiliza vários métodos incluindo abordagens de mercado, de resultado ou de custo, de forma a estimar o valor que os participantes do mercado utilizariam para precificar o ativo ou passivo. Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo são classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

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; 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 ilíquido.

A análise do impacto caso os resultados reais sejam diferentes da estimativa da Administração está apresentada na nota 21.8 (análise de sensibilidade).

21.3 Instrumentos financeiros reconhecidos pelo valor justo (“VJR” ou “VJORA”)

O nível de mensuração dos ativos e passivos financeiros reconhecidos pelo valor justo está demonstrado como segue:

	2021			2020		
	Nível 2	Nível 3	Total	Nível 2	Nível 3	Total
Ativos financeiros						
Caixa e equivalentes de caixa	479	-	479	548	-	548
Títulos e valores mobiliários	12	-	12	8	-	8
Instrumentos financeiros derivativos	663	-	663	830	-	830
Concessão do serviço público - ativo financeiro	-	3.488	3.488	-	2.773	2.773
	1.154	3.488	4.642	1.386	2.773	4.159
Passivos financeiros						
Empréstimos e financiamentos	712	-	712	808	-	808
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	2	2	-	2
	714	-	714	810	-	810

Não houve transferência de instrumentos financeiros entre os níveis de mensuração de valor justo.

Os ganhos e perdas reconhecidos no resultado referente ao exercício de 2021 e 2020, relacionados aos ativos e passivos financeiros mensurados através de técnicas de nível 3, foram nos montantes de R\$ 281 e R\$ 108, respectivamente. As demais movimentações para esses ativos e passivos se encontram divulgados na nota 12.1.

21.4 Instrumentos financeiros reconhecidos pelo custo amortizado (“CA”)

Os instrumentos financeiros mensurados ao custo amortizado que em virtude do ciclo de longo prazo para realização, podem possuir o valor justo diferente do saldo contábil. Abaixo demonstramos o valor justo dos ativos e passivos financeiros reconhecidos a custo amortizado.

	2021			2020		
	Saldo contábil	Estimativa de valor justo - Nível 1	Estimativa de valor justo - Nível 2	Saldo contábil	Estimativa de valor justo - Nível 1	Estimativa de valor justo - Nível 2
Empréstimos e financiamentos	4.302	-	4.365	3.192	-	3.199

Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários, contas a receber de clientes, contas a pagar a fornecedores e ativos e passivos financeiros setoriais se aproximam de seu valor contábil.

21.5 Política contábil

A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros que são reconhecidos inicialmente a valor justo e subsequentemente mensurados, de acordo com as seguintes categorias:

(i) Ativos financeiros

Ativos financeiros são geralmente classificados como mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes ou ao valor justo por meio do resultado com base tanto: no modelo de negócios da entidade para a gestão dos ativos financeiros; quanto nas características de fluxo de caixa contratual do ativo financeiro, conforme segue:

- Custo Amortizado ('CA'): ativo financeiro cujo fluxo de caixa contratual resulta somente do pagamento de principal e juros sobre o principal em datas específicas e, cujo modelo de negócios objetiva manter o ativo com o fim de receber seus fluxos de caixa contratuais;
- Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes ('VJORA'): ativo financeiro cujo fluxo de caixa contratual resulta somente do recebimento de principal e juros sobre o principal em datas específicas e, cujo modelo de negócios objetiva tanto o recebimento dos fluxos de caixa contratuais do ativo quanto sua venda; e
- Valor Justo por meio do Resultado ('VJR'): todos os demais ativos financeiros. Esta categoria geralmente inclui instrumentos financeiros derivativos.

Os instrumentos mensurados pelo CA e VJORA estão suscetíveis ao reconhecimento das perdas de créditos esperadas. De modo geral, as perdas de créditos esperadas dos instrumentos financeiros oriundos das operações da Companhia (ex: contas a receber) são mensurados pelo método simplificado, a partir de uma matriz de provisão que pondera as características dos instrumentos, idade do título, históricos de perdas e expectativa de perdas futuras.

(ii) Passivo financeiro

Os passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado (exceto em determinadas circunstâncias, que incluem determinados passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado) e atualizados pelos métodos de juros efetivos. Qualquer diferença entre o valor captado (líquido dos custos da transação) e o valor de liquidação, é reconhecida no resultado durante o período em que os instrumentos estejam em andamento, utilizando o método de taxa efetiva de juros. As taxas pagas na captação do empréstimo são reconhecidas como custos da transação.

21.6 Métodos e técnicas de avaliação

(i) Concessões do serviço público

Para mensuração do valor justo, a Companhia utiliza abordagem de custo de reposição baseado nas tabelas de preço da ANEEL, estipuladas para ativos inerentes a operações passíveis de indenização pelo Poder Concedente. Os fatores relevantes para mensuração do valor justo não são observáveis e não existe mercado ativo. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

(ii) Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos alocados no nível 2 são baseados na abordagem de resultado e o valor justo, tanto da dívida indexada por taxa fixa quanto por taxa flutuante, é determinado a partir do fluxo de caixa descontado utilizando os valores futuros da taxa CDI e da curva dos títulos da Companhia.

(iii) Instrumentos financeiros derivativos

A estimativa do valor justo dos instrumentos financeiros derivativos é calculada por meio da utilização de metodologias adotadas como um padrão de mercado, que reflitam corretamente as condições de mercado das variáveis incluídas na sua precificação, bem como as condições contratuais vigentes para o instrumento.

21.7 Informações complementares sobre os instrumentos derivativos

Em 31 de dezembro de 2021 não havia valor de margem depositado referente a posições com instrumentos financeiros derivativos.

A Companhia possui instrumentos financeiros derivativos com objetivo de proteção econômica e financeira contra o risco de alteração nas taxas de câmbio e de juros. Os principais instrumentos utilizados são *swaps*, *Non-Deliverable Forwards* (NDF).

Todas as operações de derivativos dos programas de *hedge* estão detalhadas em quadro a seguir, que inclui informações sobre tipo de instrumento, valor de referência, vencimento, valor justo incluindo risco de crédito e valores a receber ou a pagar.

Com o objetivo de avaliar a relação econômica entre o item protegido e o instrumento de *hedge*, a Companhia adota metodologia de teste de efetividade prospectivo através dos termos críticos do objeto e dos derivativos contratados com o intuito de concluir se há a expectativa de que mudanças nos fluxos de caixa do item objeto de *hedge* e do instrumento de *hedge* possam ser compensados mutuamente.

Programa de *hedge* dos empréstimos e financiamentos em Dólar

Com o objetivo de proteção econômica e financeira, a Companhia contrata operações de *swap* para converter para R\$ as dívidas e empréstimos denominados em US\$. Nestes *swaps*, a Companhia assume posição passiva em R\$ atrelado ao CDI e posição ativa em US\$ atrelado a taxas fixas ou flutuantes (*LIBOR*).

Os programas abaixo são classificados de acordo com os critérios contábeis de *hedge* mensurados a valor justo por meio do resultado:

Swap US\$ pós vs R\$ pós	Valor de referência		Vencimento (Ano)	Valor justo		Efeito acumulado - Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
	2021	2020		2021	2020	2021
	Ativo	US\$ 38		US\$ 44	2025 - 2027	213
Passivo	R\$ 123	R\$ 141		(116)	(136)	
Líquido				97	94	3

Swap US\$ pré vs R\$ pós	Valor de referência		Vencimento (Ano)	Valor justo		Efeito acumulado - Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
	2021	2020		2021	2020	2021
	Ativo	US\$ 86		US\$ 105	2027	499
Passivo	R\$ 228	R\$ 272		(224)	(269)	
Líquido				275	310	(35)

Os programas abaixo são classificados de acordo com os critérios contábeis de *hedge* mensurados a fluxo de caixa, portanto mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes:

Swap US\$ pré vs R\$ pós	Valor de referência		Vencimento (Ano)	Valor justo		Efeito acumulado - Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
	2021	2020		2021	2020	2021
	Ativo	US\$ 101		US\$ 177	2022	560
Passivo	R\$ 364	R\$ 612		(365)	(614)	
Líquido				195	328	(133)

Programa de *hedge* dos empréstimos e financiamentos em Euro

Com o objetivo de proteção econômica e financeira, a Companhia contrata operações de *swap* para converter para R\$ as dívidas e empréstimos denominados em EUR. Nestes *swaps*, a Companhia assume posição passiva em R\$ atrelado ao CDI e posição ativa em EUR atrelado a taxas fixas ou flutuantes (Euribor). O programa a seguir é designado para contabilidade de *hedge* e classificado como *hedge* de fluxo de caixa, portanto mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes:

Swap EUR \$ pré vs R\$ pós	Valor de referência		Vencimento (Ano)	Valor justo		Efeito acumulado - Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
	2021	2020		2021	2020	2021
Ativo	€ 45	€ 45	2024	297	298	
Passivo	R\$ 202	R\$ 201		(205)	(203)	
Líquido				<u>92</u>	<u>95</u>	

Programa de *hedge* para desembolsos em Dólar

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa oriunda de variação cambial do R\$ frente ao US\$, a Companhia pode contratar operações via opções e *NDF (Non-deliverable forwards)* para mitigar a exposição cambial originada por desembolsos denominados ou indexados ao Dólar.

Este programa é designado para contabilidade de *hedge* e classificado como *hedge* de fluxo de caixa, portanto mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes:

NDF	Valor de referência		Vencimento (Ano)	Valor justo		Efeito acumulado - Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
	2021	2020		2021	2020	2021
Desembolso USD			2025			
Termo	US\$ 5	US\$ 9		2	1	
Líquido				<u>2</u>	<u>1</u>	

Programa de *hedge* para desembolsos em Euro

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa oriunda de variação cambial do R\$ frente ao €, a Companhia pode contratar operações via *NDF (Non-Deliverable Forwards)* para mitigar a exposição cambial originada por desembolsos denominados ou indexados ao Euro.

O programa em 31 de dezembro de 2021, R\$ 1 (R\$ 0,02 em 31 de dezembro de 2020) é designado para contabilidade de *hedge* e classificado como *hedge* de fluxo de caixa, portanto mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

21.8 Análise de sensibilidade

A análise de sensibilidade estima o valor potencial dos instrumentos financeiros derivativos e respectivas exposições objetos de proteção, em cenários hipotéticos de *stress* dos principais fatores de risco de mercado ao qual estão expostos, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

- **Cenário Provável:** Foram projetados os fluxos de caixa futuros na data de análise, considerando os saldos e eventuais encargos e juros, estimados com base nas taxas de câmbio e/ou taxas de juros vigentes no mercado em 31 de dezembro de 2021.

- **Cenário II:** Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 25% nas variáveis de risco associadas.

- **Cenário III:** Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 50% nas variáveis de risco associadas.

Para fins de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos, a Companhia entende que há necessidade de considerar os passivos objetos de proteção, com exposição à flutuação das taxas de câmbio ou índice de preços e que se encontram registrados no balanço patrimonial.

Como 100% das dívidas em moeda estrangeira estão protegidas por *swaps*, o risco de variação da taxa de câmbio é irrelevante, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Operação	Moeda	Risco	Cotação	Exposição (Saldo/ Nocional)	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
Dívida em Dólar	Dólar	Alta do Dólar	5,5805	(1.273)	(318)	(637)
Swap Ponta Ativa em Dólar	(US\$)	Queda do Dólar		1.272	318	636
Exposição Líquida				(1)	-	(1)
Dívida em Euro		Alta do Euro	6,3210	(287)	(72)	(143)
Swap Ponta Ativa em Euro	Euro (€)	Queda do Euro		297	74	149
Exposição Líquida				10	2	6

Para os desembolsos em moeda estrangeira em contratos não dívida são adotadas as estratégias de proteção a seguir, sendo apresentados na tabela os impactos relativos aos cenários reproduzidos para a variação cambial sobre o derivativo e correspondente impacto em cada cenário para o item protegido.

Desta forma, observamos o efeito de eliminação e/ou redução da exposição cambial líquida através da estratégia de *hedge*:

Operação	Moeda	Risco	Cotação	Exposição (Saldo/ Nocional)	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
Item protegido: parte de desembolsos em USD NDF	Dólar (US\$)	Alta do Dólar Queda do Dólar	5,5805	(29) 29	7 (7)	13 (13)
Exposição Líquida				-	-	-
Item protegido: parte de desembolsos em EUR NDF	Euro (€)	Alta do Euro Queda do Euro	6,3210	(8) 8	2 (2)	4 (4)
Exposição Líquida				-	-	-

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) devido a variação das taxas de juros que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no exercício seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo:

Operação	Indexado	Risco	Taxa no período	Exposição (Saldo/Nocional)	Cenário Provável	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
ATIVOS FINANCEIROS							
Aplicações financeiras em CDI	CDI	Queda do CDI	9,15%	614	56	(14)	(28)
PASSIVOS FINANCEIROS							
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures							
Dívidas em CDI	CDI	Alta do CDI	9,15%	(2.173)	(234)	(59)	(117)
Swaps CDI (Ponta Passiva)	CDI	Alta do CDI	9,15%	(911)	(85)	(21)	(43)
Dívida em IPCA	IPCA	Alta do IPCA	10,74%	(1.300)	(210)	(37)	(73)
Dívida em LIBOR 6M	LIBOR	Alta da LIBOR 6M	0,34%	(213)	(3)	-	-
Swaps Libor 6M x CDI (Ponta Ativa)	LIBOR	Alta da LIBOR 6M	0,34%	213	3	-	-
Dívida em TJLP	TJLP	Alta da TJLP	6,08%	(1)	-	-	-

22. COMPROMISSOS

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são como seguem:

	<u>Compra de Energia (1)</u>	<u>Construção de Infraestrutura</u>
2023	3.404	955
2024	3.615	989
2025	3.574	1.102
2026	3.615	1.224
2027	3.744	1.299
Entre 2028 e 2030	11.943	4.295

(1) Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 1 a 30 anos, representam o volume total contratado e foram homologados pela ANEEL, que atendem os compromissos impostos pela legislação.

23. EVENTO SUBSEQUENTE

Em 04 de janeiro de 2022, a Companhia captou uma operação financeira contratada junto ao banco MUFG no valor de R\$ 200. A operação tem prazo final de 5 anos e pagamento de juros semestrais.

24. MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

MEMBROS DA ADMINISTRAÇÃO

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Fulvio da Silva Marcondes Machado
Solange Maria Pinto Ribeiro
Eduardo Capelastegui Saiz
Leonardo Pimenta Gadelha
Rogério Aschermann Martins
Vicente Donizeti dos Santos
Edison Antônio Costa Britto Garcia

Titulares

Robson Machado da Silva
Suplente

DIRETORIA

Antonio Sergio Casanova
Diretor-Presidente
Renato de Almeida Rocha
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores
Juliano Pansanato de Souza
Diretor de Planejamento e Controle
Fabiano da Rosa Carvalho
Diretor de Regulação

CONSELHO FISCAL

Francesco Gaudio
Presidente

Eduardo Valdés Sanchez
João Guilherme Lamenza
Antonio Martiningo Filho
Ricardo Magalhães Gomes

Titulares

José Antonio Lamenza
Glauca Janice Nitsche
Antonio Carlos Lopes
Helena Kerr do Amaral
João Antônio de Oliveira Junior
Suplentes

CONTADORA

Carla Suely Pedreira do Nascimento Reis
CRC: BA-017210/O-1
CPF: 614.811.305-87

Luciana Maximino Maia
Superintendente de Contabilidade

MANIFESTAÇÃO DO CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

O Conselho de Administração da **Elektro Redes S.A.**, tendo examinado, em reunião nesta data, as Demonstrações Financeiras relativas ao Exercício Social de 2021, compreendendo o relatório da administração, o balanço patrimonial, as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa, e do valor adicionado, complementadas por notas explicativas, bem como a proposta de destinação do lucro, ante os esclarecimentos prestados pela Diretoria e pela Contadora da Companhia e considerando, ainda, o relatório dos auditores independentes DELOITTE e o parecer do Conselho Fiscal, aprovou os referidos documentos e os encaminha para deliberação dos acionistas por meio da Assembleia Geral Ordinária da Companhia.

Rio de Janeiro, 16 de fevereiro de 2022.

Elena León Muñoz – Presidente

Fulvio da Silva Marcondes Machado

Solange Maria Pinto Ribeiro

Eduardo Capelastegui Saiz

Leonardo Pimenta Gadelha

Rogério Aschermann Martins

Vicente Donizeti dos Santos

Edison Antônio Costa Britto Garcia

PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da Elektro Redes S.A, dando cumprimento ao que dispõe o artigo 163 da Lei nº 6404/76, e suas posteriores alterações, examinou o relatório da administração e demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2021, compreendendo: balanço patrimonial, demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado, complementadas por notas explicativas; e a proposta da Administração de distribuição dos resultados.

Considerando o Relatório dos Auditores Independentes sem ressalvas, o Conselho Fiscal da ELEKTRO REDES, na totalidade de seus membros presentes, opina que as Demonstrações Financeiras refletem adequadamente a situação patrimonial e financeira e as atividades desenvolvidas pela Companhia durante o exercício de 2021, estando aptas a serem submetidas à apreciação dos Senhores Acionistas.

Rio de Janeiro, 16 de fevereiro de 2022.

Francesco Gaudio

Eduardo Valdés Sanchez

João Guilherme Lamenza

Antonio Martiningo Filho

Ricardo Magalhães Gomes



DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

O Diretor Presidente e os demais Diretores da **Elektro Redes S.A.**, sociedade por ações, de capital aberto, com sede na Rua Ari Antenor de Souza, 321 - Jardim Nova América, Campinas/SP, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.328.280/0001-97, para fins do disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07.12.2009, declaram que:

(I) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório da DELOITTE relativamente às demonstrações financeiras da NEOENERGIA ELEKTRO alusivas ao período findo em 31 de dezembro de 2021; e

(II) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da NEOENERGIA ELEKTRO relativas ao período findo em 31 de dezembro de 2021.

Campinas, 16 de fevereiro de 2022.

Antonio Sergio Casanova
Diretor Presidente

Renato de Almeida Rocha
Diretor Executivo de Controladoria, Financeiro e de Relações com Investidores

Juliano Pansanato de Souza
Diretor Executivo de Controle Patrimonial e Planejamento

Fabiano da Rosa Carvalho
Diretor Executivo de Regulação