

# Demonstrações Contábeis Societárias

## COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA LUZ Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021 e 2020 (Em milhares de Reais)

<b>ATIVO</b>	<b>Nota explicativa</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	222.610	938.375
Títulos e valores mobiliários	6	-	705.878
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	2.256.837	2.039.712
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	463	667
Outros tributos a compensar	8	81.979	64.451
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	532.097	-
Derivativos	32	212.159	22.459
Ativo financeiro setorial	9	1.266.053	342.557
Estoques		13.635	10.265
Outros ativos	12	633.994	293.149
<b>Total do circulante</b>		<b>5.219.827</b>	<b>4.417.515</b>
<b>Não circulante</b>			
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	70.350	67.701
Depósitos judiciais	21	391.381	396.854
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	2.101	-
Outros tributos a compensar	8	108.037	74.098
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	3.713.293	-
Ativo financeiro setorial	9	297.327	-
Derivativos	32	431.367	621.184
Créditos fiscais diferidos	10	45.237	311.368
Ativo financeiro da concessão	11	5.340.203	4.159.774
Outros ativos	12	14.867	9.787
Ativo contratual	13	831.454	587.106
Intangível	14	1.786.710	1.807.257
<b>Total do não circulante</b>		<b>13.032.326</b>	<b>8.035.129</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>18.252.154</b>	<b>12.452.644</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA LUZ**  
**Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(Em milhares de Reais)**

<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>Nota explicativa</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	15	1.825.611	1.627.663
Empréstimos e financiamentos	16	771.157	149.589
Debêntures	17	289.877	13.119
Entidade de previdência privada	18	376.894	154.688
Taxas regulamentares	19	265.027	41.476
Imposto de renda e contribuição social a recolher	20	46.750	5.247
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	20	436.134	406.246
Dividendo e juros sobre capital próprio	29	31.260	230.843
Obrigações estimadas com pessoal		45.713	42.986
Outras contas a pagar	22	583.291	490.999
<b>Total do circulante</b>		<b>4.671.713</b>	<b>3.162.857</b>
<b>Não circulante</b>			
Fornecedores	15	3.683	7.328
Empréstimos e financiamentos	16	3.956.184	3.934.741
Debêntures	17	1.981.256	2.163.292
Entidade de previdência privada	18	1.610.332	2.011.934
Imposto de renda e contribuição social a recolher	20	32.001	-
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	21	165.153	141.951
Passivo financeiro setorial	9	-	169.698
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	4.245.390	-
Outras contas a pagar	22	35.408	21.552
<b>Total do não circulante</b>		<b>12.029.407</b>	<b>8.450.496</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
	<b>23</b>		
Capital social		1.343.323	1.325.848
Reserva de capital		109.293	126.767
Reserva legal		237.550	171.913
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		264.972	676.972
Dividendo		1.139.828	-
Resultado abrangente acumulado		(1.543.932)	(1.462.209)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>1.551.033</b>	<b>839.291</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>18.252.154</b>	<b>12.452.644</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA LUZ**

**Demonstrações dos resultados para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

**(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)**

	Nota explicativa	2021	2020
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>25</b>	<b>15.231.535</b>	<b>11.447.521</b>
<b>Custo do serviço</b>			
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>26</b>	<b>(10.014.475)</b>	<b>(7.541.219)</b>
<b>Custo com operação</b>		<b>(977.036)</b>	<b>(854.855)</b>
Amortização		(274.756)	(251.151)
Outros custos com operação	27	(702.280)	(603.704)
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>27</b>	<b>(1.302.663)</b>	<b>(956.123)</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>		<b>2.937.360</b>	<b>2.095.324</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
<b>Despesas com vendas</b>		<b>(379.101)</b>	<b>(314.573)</b>
Amortização		(2.106)	(1.781)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(155.374)	(94.959)
Outras despesas com vendas	27	(221.622)	(217.833)
<b>Despesas gerais e administrativas</b>		<b>(389.126)</b>	<b>(379.029)</b>
Amortização		(40.706)	(41.092)
Outras despesas gerais e administrativas	27	(348.420)	(337.937)
<b>Outras despesas operacionais</b>		<b>(19.604)</b>	<b>(30.330)</b>
Outras despesas operacionais	27	(19.604)	(30.330)
<b>Resultado do serviço</b>		<b>2.149.528</b>	<b>1.371.392</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>28</b>		
Receitas financeiras		379.060	367.796
Despesas financeiras		(588.618)	(290.778)
		<b>(209.558)</b>	<b>77.018</b>
<b>Lucro antes dos tributos</b>		<b>1.939.971</b>	<b>1.448.410</b>
Contribuição social	10	(170.621)	(127.041)
Imposto de renda	10	(456.604)	(349.400)
		<b>(627.225)</b>	<b>(476.442)</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>1.312.746</b>	<b>971.969</b>
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$	24	1,49	1,10

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**Demonstrações dos resultados abrangentes para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**  
(Em milhares de Reais)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>1.312.746</b>	<b>971.969</b>
<b>Outros resultados abrangentes</b>		
<b>Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:</b>		
Ganhos (perdas) atuariais líquidos dos efeitos tributários	(71.980)	(279.034)
Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquido dos efeitos tributários	(9.743)	(1.028)
<b>Resultado abrangente do exercício</b>	<b><u>1.231.023</u></b>	<b><u>691.906</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



## COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ

Demonstração da mutação do patrimônio líquido para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros						Resultado abrangente acumulado	Lucros acumulados	Total
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária de retenção de lucros para investimento	Reserva de capital de giro	Dividendo			
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>1.308.373</b>	<b>144.242</b>	<b>123.315</b>	<b>109.658</b>	<b>442.645</b>	<b>576.335</b>	<b>(1.182.147)</b>	<b>-</b>	<b>1.522.421</b>
<b>Resultado abrangente total</b>									
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	971.969	971.969
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(279.034)	-	(279.034)
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquido dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(1.028)	-	(1.028)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>									
Constituição da reserva legal	-	-	48.598	-	-	-	-	(48.598)	-
Constituição de reserva de capital de giro	-	-	-	-	676.972	-	-	(676.972)	-
<b>Transações de capital com os acionistas</b>									
Aumento de capital	17.475	(17.475)	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	(576.335)	-	-	(576.335)
Dividendo mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	-	-	(142.692)	(142.692)
Juros sobre o capital próprio - AGE de 30/12/2020	-	-	-	-	-	-	-	(103.707)	(103.707)
Aprovação de dividendos intermediários AGE 20/11/2020	-	-	-	(109.658)	(442.645)	-	-	-	(552.303)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>1.325.848</b>	<b>126.767</b>	<b>171.913</b>	<b>-</b>	<b>676.972</b>	<b>-</b>	<b>(1.462.209)</b>	<b>-</b>	<b>839.291</b>
<b>Resultado abrangente total</b>									
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	1.312.746	1.312.746
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(71.980)	-	(71.980)
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquido dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(9.743)	-	(9.743)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>									
Constituição da reserva legal	-	-	65.637	-	-	-	-	(65.637)	-
Reversão de reserva de capital de giro	-	-	-	-	(412.000)	-	-	-	(412.000)
<b>Transações de capital com os acionistas</b>									
Aumento de capital	17.475	(17.475)	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	1.139.828	-	(1.139.828)	-
Juros sobre o capital próprio - AGE de 26/08/2021 e 31/12/2021	-	-	-	-	-	-	-	(107.281)	(107.281)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>1.343.323</b>	<b>109.293</b>	<b>237.550</b>	<b>-</b>	<b>264.972</b>	<b>1.139.828</b>	<b>(1.543.932)</b>	<b>-</b>	<b>1.551.033</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**Demonstrações dos fluxos de caixa para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**  
(Em milhares de Reais)

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>1.939.971</b>	<b>1.448.410</b>
<b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>		
Amortização	317.568	294.024
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	82.128	70.244
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	155.374	94.959
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	26.707	9.949
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	160.049	122.574
Perda (ganho) na baixa de não circulante	16.502	27.082
	<b>2.698.299</b>	<b>2.067.242</b>
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(561.762)	(119.897)
Tributos a compensar	(53.363)	51.926
Depósitos judiciais	18.829	8.440
Ativo financeiro setorial	(1.128.570)	346.371
Contas a receber - CDE	(25.938)	1.790
Outros ativos operacionais	(90.167)	(154.798)
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	194.303	234.667
Outros tributos e contribuições sociais	24.390	81.143
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(269.993)	(131.510)
Taxas regulamentares	223.551	(61.551)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(74.755)	(106.812)
Passivo financeiro setorial	(227.334)	146.679
Contas a pagar - CDE	(6.921)	(4.693)
Outros passivos operacionais	109.084	180.556
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações</b>	<b>829.653</b>	<b>2.539.553</b>
Encargos de dívida e debêntures pagos	(196.714)	(184.846)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(466.598)	(211.294)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>166.341</b>	<b>2.143.413</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações)	(17.044)	(699.994)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates)	708.518	302.695
Adições de ativo contratual	(1.275.257)	(883.751)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento</b>	<b>(583.783)</b>	<b>(1.281.050)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Captação de empréstimos e debêntures	571.400	2.220.855
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(147.832)	(1.419.192)
Liquidação de operações com derivativos	(19.120)	331.366
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(702.771)	(1.749.355)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento</b>	<b>(298.323)</b>	<b>(616.326)</b>
<b>Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(715.765)</b>	<b>246.038</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>938.375</b>	<b>692.337</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>222.610</b>	<b>938.375</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**Demonstrações do valor adicionado para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020**  
(Em milhares de reais)

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>1 - Receita</b>	<b>22.382.419</b>	<b>17.290.597</b>
1.1 Receita de venda de energia e serviços	21.241.925	16.432.289
1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.295.868	953.267
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(155.374)	(94.959)
<b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(13.132.001)</b>	<b>(10.006.190)</b>
2.1 Custo com energia elétrica	(11.098.635)	(8.368.669)
2.2 Material	(849.879)	(619.995)
2.3 Serviços de terceiros	(867.958)	(731.514)
2.4 Outros	(315.529)	(286.011)
<b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>	<b>9.250.418</b>	<b>7.284.407</b>
<b>4 - Retenções</b>	<b>(319.397)</b>	<b>(295.652)</b>
4.1 Amortização	(319.397)	(295.652)
<b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>	<b>8.931.020</b>	<b>6.988.755</b>
<b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>400.480</b>	<b>383.971</b>
6.1 Receitas financeiras	400.480	383.971
<b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>	<b>9.331.501</b>	<b>7.372.726</b>
<b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>		
<b>8.1 Pessoal e encargos</b>	<b>593.068</b>	<b>521.446</b>
8.1.1 Remuneração direta	251.271	230.694
8.1.2 Benefícios	322.307	272.040
8.1.3 F.G.T.S	19.490	18.712
<b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>6.820.052</b>	<b>5.575.581</b>
8.2.1 Federais	3.577.011	2.907.928
8.2.2 Estaduais	3.233.782	2.659.231
8.2.3 Municipais	9.260	8.422
<b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>605.634</b>	<b>303.731</b>
8.3.1 Juros	602.862	301.613
8.3.2 Aluguéis	2.773	2.118
<b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>	<b>1.312.746</b>	<b>971.969</b>
8.4.1 Juros sobre capital próprio (incluindo adicional proposto)	107.281	103.707
8.4.2 Dividendos (incluindo adicional proposto)	1.139.828	142.692
8.4.1 Lucros retidos	65.637	725.570
	<b>9.331.501</b>	<b>7.372.726</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Relatório da Administração

Senhores acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista" ou "Companhia") submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração e as demonstrações financeiras da Companhia, com o relatório dos auditores independentes, referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2021. Todas as comparações realizadas neste relatório levam em consideração os dados da Companhia em relação ao exercício de 2020, exceto quando especificado de outra forma.

## 1. Considerações iniciais

Em 2021, a CPFL Paulista cumpriu com sua agenda estratégica, atendendo com eficiência às demandas de seus 4,8 milhões de clientes, em 234 municípios do Estado de São Paulo.

As vendas de energia para o mercado cativo registraram um aumento de 0,6% em relação ao exercício de 2020. Destaque para a classe industrial e outros, que registrou um aumento de 2,9% e 1,4% ante 2020.

Ao longo deste relatório serão apresentadas as informações mais relevantes do último exercício, como o reajuste das tarifas de energia e as iniciativas que visam melhorar a qualidade do fornecimento de energia e dos serviços prestados aos clientes.

## 2. Comentário sobre a conjuntura

### Ambiente Macroeconômico

O ano de 2021 testemunhou o princípio da superação da pandemia de Covid-19. Apesar do mundo ter vivido as ondas mais letais da pandemia, também foi o ano em que as vacinas começaram a ser amplamente disseminadas (ainda que com enorme heterogeneidade, em termos globais). A combinação de vacinação e contaminação prévia tem proporcionado uma proteção importante à população, ainda que novas variantes continuem surgindo, como foi o caso da Delta e, mais recentemente, da Ômicron. Olhando a evolução da pandemia ao longo de 2021, fica claro o alívio gradual vivenciado pelos sistemas de saúde e a retomada da mobilidade. Deve-se notar, no entanto, que este movimento não é uniforme: em alguns países, há maior resistência à vacinação; em outros, há falta de vacinas. Apesar de grandes avanços na superação da pandemia, ainda não se pode dizer que seus impactos econômicos tenham sido totalmente superados em 2021.

A gradativa normalização das atividades não foi suficiente para reverter o movimento de consumo de bens muito superior ao consumo de serviços. Três fatores contribuíram para manter a demanda por bens historicamente elevada durante todo o ano:

- i) os pacotes de estímulos, tanto fiscais quanto monetários, auxiliaram na manutenção da renda e consumo total em 2020 e início de 2021, apesar do aumento substancial da poupança das famílias. Este fenômeno foi reforçado nos EUA em 2021, com os pacotes de recomposição de renda efetuados no início do mandato de Biden;
- ii) a normalização incompleta do consumo de serviços: num ambiente de manutenção de renda, o que não foi direcionado à poupança foi, por exclusão, consumido; como em boa parte do ano as restrições à mobilidade e os temores relativos à pandemia ainda vigoravam, o deslocamento da demanda aos padrões pré-pandemia foi incompleto;
- iii) a readequação dos níveis de estoques ótimos: os gargalos de produção enfrentados ao longo de 2020 continuaram restringindo a oferta em 2021 e a resposta encontrada por fabricantes e varejistas foi elevar seus estoques, de matérias primas a produtos acabados, elevando ainda mais a demanda global.

Assim, ao mesmo tempo em que a demanda permaneceu elevada, a oferta continuou negativamente impactada pelos *lockdowns* e pelas discontinuidades nas cadeias de insumos. Houve progresso na normalização das cadeias, porém é um processo que apenas se iniciou em 2021 e deve se completar apenas em meados de 2022.

A consequência desta normalização incompleta da economia em 2021, com demanda por bens ainda elevada e oferta restrita, resultou em preços mais elevados em todas as etapas da cadeia, de *commodities*, fretes, preços ao produtor e consumidor. A alta inflação, como se viu, deveu-se muito mais à incapacidade de resposta da oferta do que a um crescimento exuberante da economia.

A alta de preços de *commodities*, como seria de se esperar, repercutiu positivamente sobre as exportações brasileiras. No acumulado de 2021, as exportações somaram US\$ 280,4 bilhões, um crescimento de 34%. Com isso, o saldo comercial foi de US\$ 61,0 bilhões, recorde histórico, ajudando a manter a folga nas contas externas.

No Brasil, apesar da folga nas contas externas e da alta de juros no segundo semestre, a intensificação das incertezas fiscais parece ter contribuído para a depreciação da moeda. De fato, para além do movimento esperado pela valorização do dólar frente a outras moedas, as discussões domésticas sobre a PEC dos Precatórios e alteração do teto de gastos, a fim de viabilizar o Auxílio Brasil, parecem ter sido essenciais para amplificar a pressão sobre o real no último trimestre do ano. Apesar das intervenções do BC, a piora do ambiente doméstico e externo fez com que o câmbio passasse de uma média de R\$ 5,23/US\$ no terceiro trimestre de 2021 para R\$ 5,59/US\$ no último trimestre. Em termos reais, a taxa de câmbio brasileira encerrou o ano de 2021 cerca de 35% acima da média verificada entre 2015 e 2019. A depreciação cambial combinada à alta de preços *commodities* resultou num choque inflacionário. Este choque foi visto tanto nos preços no atacado quanto nos preços ao consumidor.

A inflação bem acima da meta e acelerando, com núcleos em patamar desconfortável, fez com que o Banco Central reagisse tempestivamente. O ano se iniciou com a taxa de

juros básica em 2% ao ano, mínimo histórico, porém já a partir de março o Banco Central deu partida ao ajuste da política monetária e da taxa de juros, que encerrou 2021 no patamar de 9,25% ao ano.

Apesar da alta dos juros ao longo do ano, o crédito ainda mostrou um bom desempenho em 2021, sendo uma fonte importante de sustentação do consumo. Este último ainda foi favorecido pela recuperação do mercado de trabalho e pela concessão de auxílios governamentais. O Auxílio Emergencial atingiu menos famílias em 2021 do que em 2020 e teve um ticket médio menor, reduzindo o alívio aos orçamentos familiares. Por outro lado, a população ocupada continuou abatida pelas restrições por conta da pandemia no primeiro semestre – mas mostrou uma rápida recuperação no segundo semestre, com o avanço da vacinação e melhora do quadro sanitário.

Dados esses fatores, o consumo cresceu relativamente pouco em 2021, na comparação com o patamar final de 2020. Chegou a ultrapassar o consumo de 2019, pré-pandemia, em vários meses, mas perdeu fôlego nos últimos meses do ano.

## **Tarifas de energia elétrica**

### **Reajuste Tarifário Anual (RTA) de 2021:**

Em 22 de abril de 2021, por meio da Resolução Homologatória nº 2.854, a Aneel reajustou as tarifas de energia elétrica da CPFL Paulista em 17,62%, sendo 19,53% relativos ao Reajuste Tarifário Econômico e -1,91% referentes aos componentes financeiros externos ao Reajuste Tarifário, correspondendo a um efeito médio de 8,95% percebido pelos consumidores. O impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reajuste econômico foi de 11,79% e da Parcela B de 7,74%.

Em 1º de setembro de 2021, por meio da Resolução nº 3/2021, entrou em vigor a "Bandeira Escassez Hídrica", no valor de R\$ 14,20 a cada 100 kWh, que irá vigorar até abril de 2022. A escassez hídrica onerou o caixa das distribuidoras no fim de 2021, dado que os custos de energia se elevaram em função do despacho de termelétricas movidas a combustível fóssil, e a Bandeira Tarifária Vermelha II não foi suficiente para cobrir tal déficit.

## **3. Desempenho operacional**

**Clientes:** a CPFL Paulista encerrou o ano com 4,8 milhões de clientes, com acréscimo de 101 mil consumidores, representando um crescimento de 2,2%.

## Vendas de energia

Em 2021, as vendas para o mercado cativo totalizaram 20.175 GWh, uma alta de 0,6% em relação a 2020.

A participação das principais classes de consumo no total da energia faturada para consumidores cativos da distribuidora em 2021 foi de 50,6% para a classe residencial, 18,0% para a classe comercial e 10,0% para a classe industrial. Para essas classes de consumo destaca-se:

- Classe Residencial: aumento de 0,9%, refletindo principalmente o incremento de unidades consumidoras em 2021 em relação à 2020, parcialmente compensado pela menor temperatura observada nesse ano;
- Classe Comercial: redução de 2,5%, refletindo a manutenção dos impactos trazidos pela restrição de atividades, devido à pandemia da covid-19, menores temperaturas verificadas em 2021, se comparadas a 2020, o crescimento da geração distribuída na área de concessão da distribuidora e o efeito da movimentação de clientes para o mercado livre;
- Classe Industrial: crescimento de 2,9%, refletindo o retorno da atividade econômica após o relaxamento das medidas restritivas e o impacto da adequação do calendário à REN 863/2019, para o faturamento do grupo A, parcialmente compensados pelo aumento da geração distribuída e a migração de clientes para o mercado livre.

## Qualidade dos serviços prestados

**Atendimento ao cliente:** a CPFL Paulista obteve em 2021 o Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP) de 72,6 na pesquisa anual realizada pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, 8,4 pontos abaixo do resultado de 2020. Apesar da queda, o índice se manteve superior à média nacional de 65,5 e fez com que a CPFL Paulista evoluísse da 12ª posição em 2019 e 8ª em 2020 para a 5ª posição em 2021 no ranking da categoria.

**Fornecimento de energia:** a CPFL Paulista desenvolve iniciativas para aprimorar a gestão operacional e a logística de serviços de rede. Também realiza um programa intenso de inspeções e manutenções preventivas dos ativos elétricos. Em 2021, o DEC, que mede a duração equivalente de interrupção por cliente, foi de 6,21 horas e o FEC, que mede a frequência equivalente de interrupção por cliente, foi de 4,24 vezes, entre os menores do setor.

## 4. Desempenho econômico-financeiro

**Receita operacional:** a receita operacional bruta foi de R\$ 22.538 milhões em 2021, representando um aumento de 29,6% (R\$ 5.152 milhões), decorrente dos seguintes aumentos: (i) de 19,7% no fornecimento de energia elétrica (R\$ 2.569 milhões); (ii) de 349,7% (R\$ 1.179 milhões) no ativo e passivo financeiro setorial; (iii) de 21,8% em outras receitas (R\$ 529 milhões); (iv) de 35,9% na receita com construção de infraestrutura (R\$ 343 milhões); (v) de 199,9% de atualização do ativo financeiro da

concessão (R\$ 309 milhões); e (vi) de 47,3% no suprimento de energia elétrica (R\$ 224 milhões).

As deduções da receita operacional foram de R\$ 7.306 milhões em 2021, representando um aumento de 23,0% (R\$ 1.369 milhões). A receita operacional líquida foi de R\$ 15.231 milhões em 2021, representando um aumento de 33,1% (R\$ 3.784 milhões).

**Geração operacional de caixa (EBITDA):** em 2021, o EBITDA foi de R\$ 2.467 milhões, representando um aumento de 48,1% (R\$ 801 milhões), devido ao aumento de 33,1% na receita líquida (R\$ 3.784 milhões). Esta variação foi parcialmente compensada pelos seguintes fatores: (i) aumento de 32,8% no custo com energia elétrica (R\$ 2.473 milhões); (ii) aumento de 35,9% nos custos com construção de infraestrutura (R\$ 343 milhões), que tem contrapartida na receita líquida em igual valor; e (iii) aumento de 12,9% (R\$ 166 milhões) no PMSO (despesas com Pessoal, Material, Serviços de Terceiros, Outros Custos/Despesas Operacionais e Entidade de Previdência Privada). O aumento no PMSO deve-se aos seguintes fatores:

- ✓ Aumento de 7,1% (R\$ 29 milhões) nas despesas com pessoal;
- ✓ Aumento de 13,9% (R\$ 10 milhões) nas despesas com material;
- ✓ Aumento de 9,8% (R\$ 39 milhões) nas despesas com serviços de terceiros;
- ✓ Aumento de 17,9% (R\$ 51 milhões) em outros custos/despesas operacionais;
- ✓ Aumento de 30,6% (R\$ 37 milhões) no item Entidade de Previdência Privada.

<b>Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA</b>		
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.312.746</b>	<b>971.969</b>
Amortização	317.568	294.024
Resultado Financeiro	209.558	-77.018
Contribuição Social	170.621	127.041
Imposto de Renda	456.604	349.400
<b>EBITDA</b>	<b>2.467.096</b>	<b>1.665.415</b>

\*Conforme Instrução CVM nº 527, de 4/10/2012

**Lucro líquido:** a CPFL Paulista apurou lucro líquido de R\$ 1.313 milhões em 2021, representando um aumento de 35,1% (R\$ 341 milhões), refletindo o aumento 48,1% no EBITDA (R\$ 802 milhões). Este aumento foi parcialmente compensado : (i) pela variação de R\$ 287 milhões no resultado financeiro líquido (passando de uma receita financeira de R\$ 77 milhões para uma despesa financeira de R\$ 210 milhões); (ii) pelo aumento de 31,6% no imposto de renda e contribuição social (R\$ 151 milhões); e (iii) pelo aumento de 8,0% na amortização (R\$ 24 milhões).

**Endividamento:** no final de 2021, a dívida financeira (incluindo derivativos) da CPFL Paulista atingiu R\$ 6.355 milhões, representando um aumento de 13,1%.



## 5. Investimentos

No ano, foram investidos R\$ 1.275 milhões na ampliação, manutenção, melhoria, automação, modernização e reforço do sistema elétrico para atendimento ao crescimento de mercado e melhoria de eficiência e qualidade, em infraestrutura operacional, nos serviços de atendimento aos clientes e em programas de pesquisa e desenvolvimento, entre outros.

## 6. Sustentabilidade e aspectos ESG (ambientais, sociais e de governança)

A CPFL Paulista desenvolve iniciativas que buscam gerar valor para a empresa e os públicos de relacionamento, de forma a garantir competitividade, com excelência nas operações, e contribuir com o desenvolvimento sustentável das áreas de abrangência. Alinhada ao Plano Estratégico do Grupo CPFL, a estratégia de sustentabilidade é incorporada aos processos decisórios, ações e investimentos, conforme destaques a seguir.

**Plano de sustentabilidade:** organizado em três pilares – Energia sustentável, Soluções inteligentes e Valor compartilhado com a sociedade – e em habilitadores fundamentais - Ética, Transparência, Desenvolvimento de pessoas e inclusão, se desdobra em 15 compromissos públicos norteados pelos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) das Nações Unidas.

**Plataforma de sustentabilidade:** ferramenta de gestão da performance em sustentabilidade sob a perspectiva dos principais públicos de relacionamento, com indicadores e metas alinhados ao Plano Estratégico e ao Plano de Sustentabilidade.

**Comitê de sustentabilidade:** instância da diretoria executiva responsável por monitorar o Plano e a Plataforma de sustentabilidade, avaliar e recomendar a inclusão de critérios e diretrizes de sustentabilidade em processos decisórios, monitorar tendências e temas críticos para a empresa.

**Mudanças do Clima:** estamos comprometidos com a transição para uma economia de baixo carbono e enfrentamos o desafio das mudanças climáticas com senso de urgência, responsabilidade e determinação.

**Gestão ambiental:** nosso modelo de negócio demanda uma ampla capacidade de gestão dos impactos ambientais. A empresa foi certificada na norma ISO 14001 em 2020 e suas unidades operacionais (Estações Avançadas e Subestações) são periodicamente avaliadas quanto aos riscos e requisitos legais. Possui contrato para atendimento a situações de emergência ambiental, além de seguro específico. Realiza projetos visando aprimorar o desempenho ambiental nos municípios, como o Arborização + Segura.

**Sistema de Gestão e Desenvolvimento da Ética (SGDE):** O Programa de Integridade do Grupo CPFL, além de ter como base as diretrizes, valores e princípios do Grupo, formaliza o seu compromisso em conduzir os negócios pautados pela integridade e pelos mais altos parâmetros de Governança Corporativa. O programa possui 4 pilares compostos por dispositivos que evidenciam o tom e a prática do discurso

pela alta administração, a existência de procedimentos e diretrizes como o Código de Conduta Ética, além de ações de comunicação e treinamentos para colaboradores e fornecedores. O programa conta, ainda, com o canal de ética, independente e gerido por empresa terceira, bem como com mecanismos de avaliação e monitoramento de suas ações. Ao longo de 2021, destacamos as seguintes ações executadas: (i) a manutenção do Selo Pró-Ética 2020/2021 que é um prêmio concedido pela Controladoria Geral da União (CGU) a um seleto grupo de empresas, que fomentam a adoção voluntária de medidas de integridade e comprometidas em implementar ações voltadas à prevenção, detecção e remediação de atos de corrupção e fraude; (ii) os treinamentos presenciais e virtuais sobre temas do Programa de Integridade para colaboradores e fornecedores; (iii) a divulgação da Conversa Mensal de Integridade – CMI em todas unidades do grupo CPFL com temas como Assédio Sexual, Conflito de Interesses, Tratamento Desrespeitoso, Discriminação e Preconceito e Brindes Presente e Hospitalidades; e (iv) a comemoração do Dia da Integridade, com evento online que contou com a participação do convidado Max Gehringer para reflexão sobre o valor deste tema para a CPFL. Além disso, foram realizadas 12 reuniões do Comitê de Ética em 2021, para tratar de temas relacionados à gestão da ética, considerando sugestões, consultas e denúncias recebidas no período.

**Relacionamento com a comunidade:** entre as ações que visam contribuir para o desenvolvimento das comunidades em que a CPFL Paulista atua, destacam-se: **(i) CPFL Jovem Geração:** foram executados projetos de transformação social através da cultura e esporte em 14 cidades; **(ii) CPFL nos Hospitais:** foram executados projetos de melhorias na infraestrutura hospitalar, pesquisas oncológicas e humanização hospitalar (formato digital – alcance nacional) em 8 cidades; **(iii) CPFL Intercâmbio Brasil-China (programação digital – alcance nacional):** foram executados projetos que visam as trocas culturais, fortalecendo os diálogos entre os dois países. Ao todo, a frente atingiu 285 mil pessoas digitalmente; **(iv) Circuito CPFL (atividades suspensas em 2021 e postergadas para 2022):** A frente Circuito CPFL promove atividades culturais e esportivas itinerantes em todo o país como sessões de cinema movidos a energia solar (CineSolar) e etapas de corrida. Em função da pandemia da Covid-19 as atividades do CineSolar foram adaptadas ao formato digital através da mostra digital “A brincadeira tá on”, que selecionou 56 curta-metragens em 14 estados (alcance nacional); **(v) Café Filosófico CPFL (programação digital – alcance nacional):** foram executadas lives do programa Café Filosófico CPFL, exibidas ao vivo nas redes sociais do Instituto e posteriormente na TV Cultura. Mais de 170 milhões de pessoas foram impactadas com essas atividades; (vi) **Outros investimentos sociais:** foram executados projetos voltados às pessoas com deficiência em 02 cidades; e **(vii) Voluntariado** foram desenvolvidas 5 ações, que envolveram cerca de 311 participações voluntárias. As ações desenvolvidas em 2 cidades (Campinas e Itapira) da área de concessão beneficiaram aproximadamente 1.157 pessoas diretamente; **(viii) Eficiência energética (0,5% da ROL) –** Foram investidos R\$ 72,2 milhões em projetos de eficiência energética, dos quais destacam-se: R\$ 7,9 milhões em projetos destinados a consumidores de baixo poder aquisitivo, que resultaram na (a) regularização de 2.640 clientes; substituição de (b) 72.975 lâmpadas por modelos mais eficientes (LED). Foi também executado projeto educacional (c) CPFL nas Escolas, que capacitou 29.021 alunos do ensino fundamental no uso consciente e seguro da energia elétrica, com um investimento de R\$ 1,9 milhões. Também desenvolveu (e) projeto

bônus residencial com a substituição de 1.811 geladeiras ineficientes por geladeiras econômicas da tecnologia inverter, com um investimento de R\$ 1,7 milhões. Executou ainda (f) projetos de Iluminação Pública, que proporcionaram a substituição de 14.651 pontos de Iluminação por LED, com um investimento total de R\$ 12,6 milhões. Por fim, (g) investiu R\$ 35 milhões no Programa de Hospitais, que está implementando Sistemas de Geração Fotovoltaica e realizando a Substituição de lâmpadas por LED em Hospitais Públicos e Filantrópicos da área de concessão.

**Gestão de Recursos Humanos:** Em 2021, treinamos 3.759 pessoas. Da base ativa de colaboradores, 98% já passou por algum treinamento. Foram 14 mil horas de treinamento online. Também foram realizados treinamentos para a comunidade, com 13 Escolas para formação de eletricitistas concluídas ao longo do ano, 207 pessoas treinadas e mais de 5 mil horas de desenvolvimento.

**Rede de Valor:** em 2021, foram realizados 2 encontros da Rede de Valor, que contaram com a participação de 80 parceiros e no qual foram abordados os seguintes temas: Lei Geral de Proteção de Dados (LGPD), Segurança da Informação, ESG, Código de Ética para Fornecedores e Segurança do Trabalho. Assim como em 2020, os encontros de 2021 também foram em formato online por causa da pandemia.

## 7. Auditores independentes

A KPMG Auditores Independentes (KPMG) foi contratada pela CPFL Paulista para a prestação de serviços de auditoria externa relacionados aos exames das demonstrações financeiras da Companhia. Em atendimento à Instrução CVM nº 381/03, informamos que a KPMG prestou, em 2021, serviços não relacionados à auditoria externa cujos honorários agregados foram superiores a 8% do total de honorários recebidos pelo serviço de auditoria contábil (societária, regulatória e Sox).

Referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2021, a KPMG prestou, além dos serviços de auditoria das demonstrações financeiras societárias e regulatórias, de revisão das informações intermediárias e de auditoria de Sox, os seguintes serviços:

Natureza	Contratação	Duração
Asseguração de <i>covenants</i> financeiros	28/12/2016	Exercícios de 2017 a 2021
Serviços de <i>compliance</i> tributário - Escrituração Contábil-Fiscal (ECF)	28/12/2016	Exercícios de 2017 a 2021
Revisão da ECD Contábil do ano calendário 2019	01/06/2021	24 meses

Contratamos um total de R\$ 73 mil referentes aos serviços descritos acima, o que equivale a aproximadamente 8% dos honorários de auditoria externa das demonstrações financeiras societárias e regulatórias, de revisão das informações

intermediárias e de auditoria de Sox referentes ao exercício social de 2021 da Companhia.

A contratação dos auditores independentes, conforme estatuto social, é recomendada pelo Conselho Fiscal da controladora CPFL Energia e compete ao Conselho de Administração deliberar sobre a seleção ou destituição dos auditores independentes.

Conforme previsto pela Instrução CVM 381/03, a KPMG declarou à Administração que, em razão do escopo e dos processos executados, a prestação dos serviços supramencionados não afeta a independência e a objetividade necessárias ao desempenho dos serviços de auditoria externa.

## **8. Agradecimentos**

A Administração da CPFL Paulista agradece aos seus clientes, fornecedores e às comunidades de sua área de atuação, pela confiança depositada na companhia no ano de 2021. Agradece, ainda, de forma especial, aos seus colaboradores pela competência e dedicação para o cumprimento dos objetivos e metas estabelecidos.

### ***A Administração***

**Para mais informações sobre o desempenho desta e de outras empresas do Grupo CPFL Energia, acesse o endereço [www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri).**

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**  
**(Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)**

## **( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL**

A Companhia Paulista de Força e Luz (“CPFL Paulista” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 - parte - Jardim Professora Tarcilla - CEP 13087-397, na cidade de Campinas, Estado de São Paulo.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos, até 20 de novembro de 2027, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 234 municípios do interior do Estado de São Paulo. Entre os principais estão Campinas, Ribeirão Preto, Bauru e São José do Rio Preto, atendendo a aproximadamente 4,8 milhões de consumidores.

### **1.1 Impactos do COVID-19**

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou que o coronavírus (COVID-19) é uma pandemia. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto à época, aumentaram de certa forma o grau de incerteza para os agentes econômicos e podem gerar impactos nas demonstrações financeiras. As principais economias do mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando e implementando pacotes de estímulos econômicos para minimizar impactos econômicos que o COVID -19 vem provocando e ainda possa provocar.

A Administração tem avaliado de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira da Companhia, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. Até a data de autorização para emissão dessas demonstrações financeiras, as seguintes medidas foram tomadas e os principais assuntos que estão sob monitoramento constante estão listados a seguir:

- Implementação de medidas temporárias no quadro de funcionários, tais como planos de home office, adequação dos espaços coletivos para evitar aglomerações, e demais medidas aplicáveis, relacionadas à saúde;
- Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas tendo em vista o cenário da pandemia, sem que haja, até o momento, indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas operações;
- Avaliação das condições contratuais com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e pagamento com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez;

- Monitoramento das variações de indexadores de mercado que poderiam afetar empréstimos, financiamentos e debêntures;
- Avaliação de eventuais renegociações com clientes, em função de retração macroeconômica. Tais renegociações estão sendo direcionadas, em sua maioria, através de deslocamentos temporais nas quantidades contratadas;
- Monitoramento de redução do mercado faturado pelo fechamento, assim como a retomada após as medidas de flexibilização, de estabelecimentos comerciais e industriais decorrente das medidas de enfrentamento à pandemia;
- Monitoramento de sobrecontratação em função da redução da carga e consequentes sobras de energia superiores aos 5% previstos nos requisitos regulatórios;
- Monitoramento da inadimplência, especialmente sob a luz da suspensão dos cortes por inadimplência para as subclasses residenciais de baixa renda a partir de 1 de abril até 30 de junho de 2021, o qual foi prorrogado até 30 de setembro de 2021, conforme REN nº 936 da ANEEL. Além de regras específicas a serem atendidas para que possam ser efetuados os cortes nas demais classes consumidoras e restrições na cobrança de multa e juros por inadimplência.

Devido à relevância dos potenciais impactos mencionados, as autoridades do Setor Elétrico Brasileiro, em especial o Ministério de Minas e Energia (MME) e a ANEEL, adotaram algumas medidas durante o período:

- Isenção aos consumidores de baixa renda com consumo mensal de até 220 quilowatt-hora (kWh/mês) do pagamento da conta de energia elétrica, no período entre 1º de abril a 30 de junho de 2020, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, custeada por meio de aportes da União ao fundo setorial CDE, conforme previsto na Medida Provisória nº 949, de 8 de abril de 2020;
- Reconhecimento das sobras resultantes da redução de carga das distribuidoras, decorrente dos efeitos da pandemia de COVID 19, como exposição contratual involuntária, a ser regulamentada pela ANEEL, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, e no Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020;
- Criação da Conta COVID por meio da Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020 e regulamentada por meio do Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, e da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

A Conta COVID destinou-se a receber recursos para cobrir déficits ou antecipar receitas, total ou parcialmente, às concessionárias e permissionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica, referentes: i) aos efeitos da sobrecontratação de abril a dezembro de 2020; ii) à constituição da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” – CVA entre a data de homologação do último processo tarifário e dezembro de 2020; iii) à neutralidade dos encargos setoriais de abril a dezembro de 2020; iv) à postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia elétrica homologados até a mesma data, enquanto perdurarem os efeitos da postergação; v) saldo da CVA reconhecido e diferimentos reconhecidos ou revertidos no último processo tarifário, que não tenham sido totalmente amortizados; e vi) antecipação do ativo regulatório relativo à “Parcela B”.

A disponibilização de tais recursos (exceto para o item “iv” apresentado acima) foi limitada aos efeitos da pandemia estimados pela ANEEL para cada distribuidora, sendo: i) redução de faturamento e de arrecadação, até dezembro de 2020, decorrentes dos efeitos do estado de calamidade pública; e ii) valores estimados de diferimentos e parcelamentos de obrigações vencidas e vincendas relativas ao faturamento da demanda contratada para unidades consumidoras do Grupo A.

A CCEE contratou a operação de crédito para aportar recursos à Conta COVID e efetuou o repasse às distribuidoras até janeiro de 2021, conforme a necessidade declarada por elas individualmente, limitada aos valores homologados pela ANEEL. O pagamento dos recursos provenientes da operação de crédito está sendo feito por meio de encargo, denominado CDE COVID, homologado pela ANEEL e cobrado dos consumidores a partir dos processos tarifários de 2021 durante o tempo necessário para a quitação da referida operação.

Em julho de 2020 a Companhia declarou sua necessidade por meio de protocolo digital juntamente com o Termo de Aceitação constante do Anexo I da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020, considerando os itens “i” a “iii” citados acima em valor máximo equivalente à soma das reduções de faturamento e de arrecadação decorrente dos efeitos da calamidade pública, até dezembro de 2020, estimados pela ANEEL e constantes do Anexo II da mesma Resolução.

O efeito financeiro e econômico para a Companhia ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras.

### **Reequilíbrio Econômico Financeiro**

Em decorrência dos efeitos das medidas restritivas adotadas pelo governo para conter o avanço da pandemia, a Companhia, assim como outras concessionárias de distribuição de energia elétrica do país, sofreu impactos extraordinários e imediatos, sendo os principais a queda da receita em função da retração do mercado consumidor e redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência.

Considerando os efeitos da pandemia e, tendo como base o contrato de concessão entre a Companhia e o Poder Concedente, por intermédio da ANEEL, assim como os artigos 9º e 10º da Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, dentre outras previsões legais aplicáveis, a Companhia possui o direito ao reequilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão, de forma que, em uma situação em que ônus gerados por eventos alheios à gestão dos riscos inerentes à operação, tais como, mas sem se limitar, a eventos categorizados como caso fortuito ou força maior, ou mesmo determinações do Poder Concedente que impactem a Companhia, devem ser ressarcidos à Companhia para reequilibrar a saúde econômico-financeira do contrato de concessão.

O Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, que regulamenta a Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, prevê a análise pela ANEEL, em processo administrativo específico, da necessidade de recomposição do equilíbrio econômico-financeiro das concessionárias de distribuição de energia elétrica, mediante solicitação das interessadas. Nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020, a Agência, instaurou segunda fase da Consulta Pública nº 35 de 2020 (“CP35/2020”) no período entre 18 de agosto e 05 de outubro de 2020, com o objetivo de regular a recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão e permissão do serviço público de distribuição energia elétrica.

Em continuidade ao processo de definição da regulamentação do restabelecimento do equilíbrio econômico das concessionárias distribuidoras durante a pandemia, a ANEEL abriu a 3ª Fase da Consulta Pública nº 35 no fim de 2020, na qual também foi discutido sobre as regras de alocação dos custos do empréstimo da Conta Covid e da sobrecontratação involuntária para o ano civil de 2020, reflexo do cenário de pandemia.

Concluída a terceira e última fase da CP35/2020, a Agência definiu as metodologias referentes à sobrecontratação involuntária de 2020, ao reequilíbrio econômico em função da queda de mercado e aumento da inadimplência durante a pandemia, bem como sobre o rateio do custo financeiro da Conta COVID, consubstanciadas na Resolução Normativa ANEEL nº 952, de 23 de novembro de 2021. A Companhia continua analisando os impactos causados pela pandemia e definirá quanto à necessidade de solicitar a recomposição do equilíbrio econômico em até 60 dias após a publicação, pela ANEEL, da projeção da receita irrecuperável realizada nos meses de março a dezembro de 2020, conforme definido no parágrafo 7 do Submódulo 2.10 do PRORET, homologado por meio da referida resolução normativa. Ademais, foi estimada e registrada a parcela do custo financeiro da Conta COVID a ser alocada nos processos tarifários de 2022.

## **( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

### **2.1 Base de preparação**

As demonstrações financeiras foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”).

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.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

As demonstrações contábeis regulatórias estarão disponíveis no site da ANEEL ([www.aneel.gov.br](http://www.aneel.gov.br)) e da Companhia ([www.cpfl.com.br](http://www.cpfl.com.br)) a partir da data estabelecida pelo Órgão Regulador.

A autorização para a emissão destas demonstrações financeiras foi dada pela Administração em 14 de março de 2022.

### **2.2 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 32 de Instrumentos Financeiros.



### **2.3 Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 7 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados);
- Nota 9 – Ativo e passivo financeiro setorial (critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens);
- Nota 10 – Créditos fiscais diferidos (reconhecimento de ativos em função de disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 11 – Ativo financeiro da concessão (premissas para determinação do valor justo com base em dados não observáveis significativos) (nota 32);
- Nota 12 – Outros ativos (provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 13 – Ativo contratual (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 14 – Intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 16 – Empréstimos e financiamentos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 17 – Debêntures (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 18 – Entidade de previdência privada (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos);
- Nota 20 – Imposto de renda e contribuição social a recolher: incertezas sobre os tributos sobre o lucro;
- Nota 21 – Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos); e;
- Nota 32 – Instrumentos Financeiros - derivativos (principais premissas para determinação do valor justo).

### **2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação**

A moeda funcional da Companhia é o Real e as demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os

valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

## **2.5 Segmento operacional**

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Conseqüentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

## **2.6 Demonstração do valor adicionado**

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## **( 3 )SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS**

As principais políticas contábeis utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão descritas a seguir. Essas políticas foram aplicadas de maneira consistente em todos os períodos apresentados.

### **3.1 Caixa e equivalentes de caixa**

Nas demonstrações de fluxo de caixa, caixa e equivalentes de caixa incluem saldos negativos de contas garantidas que são exigíveis imediatamente e são parte integrante da gestão de caixa da Companhia.

Caixa e equivalentes de caixa compreendem os saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, os quais estão sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor justo no momento de sua liquidação e são utilizados pela Companhia na gestão das obrigações de curto prazo.

A determinação da composição de caixa e equivalentes de caixa da Companhia tem como objetivo a manutenção de caixa suficiente que assegure a continuidade dos investimentos e o cumprimento das obrigações de curto e longo prazo, mantendo o retorno de sua estrutura de capital a níveis adequados, visando à continuidade dos seus negócios e o aumento de valor para os acionistas.

### **3.2 Contratos de concessão**

O ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão estabelece diretrizes gerais para o reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados em contratos de concessão e são aplicáveis para situações em que o Poder Concedente controle ou regulamente quais serviços o concessionário deve prestar com a infraestrutura, a quem os serviços devem ser prestados e por qual preço, e controle qualquer participação residual significativa na infraestrutura ao final do prazo da concessão.

Atendidas estas definições, a infraestrutura da Companhia é segregada e movimentada como ativo contratual, desde a data de sua construção até a completa finalização das obras e melhorias, cumprindo as determinações existentes nos CPCs, de modo que, quando em operação, sejam reclassificados nas demonstrações financeiras de ativo contratual para as rubricas de (i) ativo intangível, correspondendo ao direito de explorar a concessão mediante cobrança aos usuários dos serviços públicos e (ii) ativo financeiro correspondendo ao direito contratual incondicional de recebimento de caixa (indenização), mediante reversão dos ativos ao término da concessão.

O valor do ativo financeiro da concessão é determinado com base em seu valor justo, apurado através da base de remuneração dos ativos da concessão, conforme legislação vigente estabelecida pelo órgão regulador (ANEEL), e leva em consideração as alterações no valor justo, tomando por base principalmente os fatores como valor novo de reposição e atualização pelo IPCA.

O ativo financeiro enquadra-se na categoria valor justo por meio do resultado, e as mudanças nos valores justos têm como contrapartida a conta de receita operacional (notas 4 e 25).

O montante remanescente é registrado no ativo intangível e corresponde ao direito de cobrar os consumidores pelos serviços de distribuição de energia elétrica, sendo sua amortização realizada de acordo com o padrão de consumo que reflita o benefício econômico esperado até o término da concessão.

A prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, tendo como contrapartida um ativo financeiro, correspondendo aos valores passíveis de indenização, e os montantes residuais são classificados como ativo intangível, que serão amortizados pelo prazo da concessão, de acordo com o padrão econômico que contraponha a receita cobrada pelo consumo de energia elétrica.

Em função (i) do modelo tarifário que não prevê margem de lucro para a atividade de construção da infraestrutura, (ii) da forma como a Companhia gerencia as construções, através do alto grau de terceirização, e (iii) de não existir qualquer previsão de ganhos em construções nos planos de negócio da Companhia, a Administração julga que as margens existentes nesta operação são irrelevantes, e portanto, nenhum valor adicional ao custo é considerado na composição da receita. Desta forma, as receitas e os respectivos custos de construção estão sendo apresentados na demonstração do resultado do exercício nos mesmos montantes.

### 3.3 Instrumentos financeiros

#### - Ativos financeiros

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados ou na data da negociação em que a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento. O desreconhecimento de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos respectivos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

Mensuração subsequente e ganhos e perdas:

**Ativos financeiros mensurados a valor justo por meio do resultado (VJR):** esses ativos são subsequentemente mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros é reconhecido no resultado.

**Ativos financeiros a custo amortizado:** estes ativos são mensurados de forma subsequente ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por *impairment*. As receitas de juros, ganhos e perdas cambiais e *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

**Instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA):** esses ativos são mensurados de forma subsequente ao valor justo. Os resultados líquidos são reconhecidos em outros resultados abrangentes, com exceção dos rendimentos de juros calculados utilizando o método de juros efetivos, ganhos e perdas cambiais e *impairment* que devem ser reconhecidos no resultado. No momento do desreconhecimento, o efeito acumulado em outros resultados abrangentes é reclassificado para o resultado. A Companhia não detém ativos financeiros desta classificação.

**Instrumentos patrimoniais ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes:** esses ativos são mensurados de forma subsequente ao valor justo. Todas as variações são reconhecidas em outros resultados abrangentes e nunca serão reclassificadas para o resultado. A Companhia não detém ativos financeiros desta classificação.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Custo amortizado: Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes (VJORA): Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, a Companhia pode optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em outros resultados abrangentes, sendo essa escolha feita investimento por investimento.

Todos os ativos financeiros não classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, conforme descrito acima, são classificados como ao VJR. Isso inclui todos os ativos financeiros derivativos (nota 32). No reconhecimento inicial, a Companhia pode designar de forma irrevogável um ativo financeiro não derivativo que de outra forma atenda aos requisitos para ser mensurado ao custo amortizado ou ao VJORA como ao VJR se isso eliminar ou reduzir significativamente um descasamento contábil que de outra forma surgiria.

#### **Avaliação do modelo de negócio:**

A Companhia realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque isso reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas. Eles incluem a questão de saber se:

- a estratégia da Administração tem como foco a obtenção de receitas de juros contratuais, a manutenção de um determinado perfil de taxa de juros, a correspondência entre a duração dos ativos financeiros e a duração de passivos relacionados ou saídas esperadas de caixa, ou a realização de fluxos de caixa por meio da venda de ativos;
- como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Companhia;
- os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e o ativo financeiro mantido naquele modelo de negócios) e a maneira como aqueles riscos são gerenciados;
- como os gerentes do negócio são remunerados - por exemplo, se a remuneração é baseada no valor justo dos ativos geridos ou nos fluxos de caixa contratuais obtidos; e
- a frequência, o volume e o momento das vendas de ativos financeiros nos períodos anteriores, os motivos de tais vendas e suas expectativas sobre vendas futuras.

Os ativos financeiros mantidos para negociação ou gerenciados com desempenho avaliado com base no valor justo são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros:

Para fins dessa avaliação, o 'principal' é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os 'juros' são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período de tempo e pelos outros riscos e custos básicos de empréstimos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, a Companhia considera:

- eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa;
- termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis;
- o pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e
- os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos (por exemplo, baseados na performance de um ativo).

#### **- Passivos financeiros**

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais do instrumento. As classificações dos passivos financeiros são como seguem:

- i. Mensurados pelo valor justo por meio do resultado: são os passivos financeiros que sejam: (i) mantidos para negociação, (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente ou (iii) derivativos. Estes passivos são registrados pelos respectivos valores justos, cujas mudanças são reconhecidas no resultado do exercício e, qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos que seja atribuível a alterações no risco de crédito do passivo é registrada contra outros resultados abrangentes.
- ii. Mensurados ao custo amortizado: são os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação acima. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo deduzido de quaisquer custos atribuíveis à transação e, posteriormente, registrados pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros.

Para as dívidas contratadas a partir do primeiro trimestre de 2020, devido à características na época das contratações, a Companhia reconheceu os ganhos ou as perdas decorrentes dos empréstimos em moeda estrangeira mensurados a valor justo no resultado (nota 16).

Os ativos e passivos financeiros somente são compensados e apresentados pelo valor líquido quando existe o direito legal de compensação dos valores e haja a intenção de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota 32.

#### **- Capital social**

Ações ordinárias são classificadas como patrimônio líquido. Custos adicionais diretamente atribuíveis à emissão de ações e opções de ações são reconhecidos como dedução do patrimônio líquido, líquidos de quaisquer efeitos tributários.

### **3.4 Intangível e Ativo contratual**

Inclui os direitos que tenham por objeto bens incorpóreos como, direito de exploração de concessões, *softwares* e servidão de passagem.

O ativo intangível que corresponde ao direito de exploração de concessões é originado dos investimentos na infraestrutura (aplicação do ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão) em serviço em função do contrato de concessão de distribuição de energia elétrica firmado pela Companhia, o ativo intangível registrado corresponde ao direito que a Companhia possui de cobrar os usuários

pelo uso da infraestrutura da concessão. Uma vez que o prazo para exploração é definido contratualmente, este ativo intangível de vida útil definida é amortizado pelo prazo de concessão de acordo com uma curva que reflita o padrão de consumo em relação aos benefícios econômicos esperados. Para mais informações vide nota 3.2.

Os bens e instalações utilizados nas atividades de distribuição são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, doados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização da ANEEL. A ANEEL, através da Resolução nº 20 de 3 de fevereiro de 1999, alterada pela Resolução Normativa (“REN”) nº 691 de 8 de dezembro de 2015, dispensa as concessionárias do Serviço Público de Energia Elétrica de prévia anuência para desvinculação de bens considerados inservíveis à concessão, sendo o produto da alienação depositado em conta bancária vinculada para aplicação dos recursos na aquisição de novos bens vinculados aos serviços de energia elétrica.

Os ativos de infraestrutura da concessão em curso da Companhia foram classificados como ativos de contrato durante o período de construção ou de melhoria de acordo com os critérios do CPC 47.

### 3.5 Redução ao valor recuperável (“*impairment*”)

#### - Ativos financeiros

A Companhia avalia a evidência de perda de valor para determinados recebíveis, tanto no nível individualizado como no nível coletivo para todos os títulos significativos. Recebíveis que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

A Companhia reconhece provisões para perdas esperadas de crédito sobre: (i) ativos financeiros mensurados ao custo amortizado; (ii) investimentos de dívida mensurados ao VJORA, quando aplicável; e (iii) ativos de contrato.

A Companhia mensura a provisão para perda, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, em um montante igual à perda de crédito esperada para a vida inteira, exceto para os títulos de dívida com baixo risco de crédito na data do balanço, que são mensurados como perda de crédito esperada para 12 meses.

Ao determinar se o risco de crédito de um ativo financeiro aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial e ao estimar as perdas de crédito esperadas, a Companhia considera uma abordagem simplificada de avaliação da inadimplência baseada em mensurar a perda esperada de um ativo financeiro equivalente às perdas de crédito esperadas para toda a vida de um ativo, contemplando informações razoáveis e passíveis de suporte que são relevantes e disponíveis sem custo ou esforço excessivo. Isso inclui informações e análises quantitativas e qualitativas, com base na experiência histórica da Companhia, na avaliação de crédito e considerando informações prospectivas (*forward-looking*).

A Companhia considera um ativo financeiro como em *default* quando o devedor não cumpriu com sua obrigação contratual de pagamento e é pouco provável que quite suas obrigações.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a definição de um percentual de perda baseado em suas taxas de inadimplência historicamente observadas ao longo da vida estimada do contas a receber de clientes para estimar as perdas de créditos esperadas para toda a vida do ativo, onde o histórico de perdas é ajustado para considerar efeitos das condições atuais e suas provisões de condições futuras que não afetaram o período em que se baseiam os dados históricos.

A metodologia desenvolvida pela Companhia resultou em um percentual de perda esperada para os títulos de consumidores, concessionárias e permissionárias que está aderente com o CPC 48 descrita como perda de crédito esperada (*Expected Credit Losses*), contemplando em um único percentual da probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla a chance de perda (“PD” - *Probability of Default*), exposição financeira no momento do não cumprimento (“EAD” - *Exposure At Default*) e a perda dada pela inadimplência (“LGD” - *Loss Given Default*).

Em cada data de balanço, a Companhia avalia se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado e os títulos de dívida mensurados ao VJORA, quando aplicável, estão com problemas de recuperação. Um ativo financeiro possui “problemas de recuperação” quando ocorrem um ou mais eventos com impacto prejudicial nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram problemas de recuperação inclui os seguintes dados observáveis:

- dificuldades financeiras significativas do emissor ou do mutuário;
- quebra de cláusulas contratuais;
- reestruturação de um valor devido a Companhia em condições que não seriam aceitas em condições normais;
- a probabilidade que o devedor entrará em falência ou passará por outro tipo de reorganização financeira; ou,
- o desaparecimento de mercado ativo para o título por causa de dificuldades financeiras.

As perdas por *impairment* relacionadas à consumidores, concessionárias e permissionárias reconhecidas em ativos financeiros e outros recebíveis, incluindo ativos contratuais, são registradas no resultado do exercício.

### - Ativos não financeiros

Os ativos não financeiros sujeitos à amortização são submetidos ao teste de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil possa não ser recuperável.

O valor da perda corresponderá ao excesso do valor contábil comparado ao valor recuperável do ativo, representado pelo maior valor entre (i) o seu valor justo, líquido dos custos de venda do bem, ou (ii) o seu valor em uso.

Os ativos (ex: intangível de concessão e outros intangíveis) são segregados e agrupados nos menores níveis existentes para os quais existam fluxos de caixa identificáveis (Unidade Geradora de Caixa – “UGC”). Caso seja identificada uma perda ao valor recuperável, a respectiva perda é registrada na demonstração do resultado. Em período subsequente, também é realizada uma análise para possível reversão do *impairment*.

### 3.6 Provisões

As provisões são reconhecidas em função de um evento passado, quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável (mais provável que sim do que não) a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando aplicável, as provisões são apuradas através do desconto dos fluxos de desembolso de caixa futuros esperados a uma taxa que considera as avaliações atuais de mercado e os riscos específicos para o passivo.

### 3.7 Benefícios a empregados

A Companhia possui benefícios pós-emprego e planos de pensão sendo considerada Patrocinadora deste plano. Apesar dos planos possuírem particularidades, têm as seguintes características:

- Plano de Contribuição Definida: plano de benefícios pós-emprego pelo qual a Patrocinadora paga contribuições fixas para uma entidade separada, não possuindo qualquer responsabilidade sobre as insuficiências atuariais desse plano. As obrigações são reconhecidas como despesas no resultado do exercício em que os serviços são prestados.
- Plano de Benefício Definido: a obrigação líquida é calculada pela diferença entre o valor presente da obrigação atuarial obtida através de premissas, estudos biométricos e taxas de juros condizentes com os rendimentos de mercado, e o valor justo dos ativos do plano na data do balanço. A obrigação atuarial é anualmente calculada por atuários independentes, sob responsabilidade da Administração, através do método da unidade de crédito projetada. Os ganhos e perdas atuariais são reconhecidos em outros resultados abrangentes, conforme ocorrem. Os juros líquidos (receita ou despesa) são calculados aplicando a taxa de desconto no início do período ao valor líquido do passivo ou ativo de benefício definido. O registro de custos de serviços passados, quando aplicável, é efetuado imediatamente no resultado.

Para os casos em que o plano se torne superavitário e exista a necessidade de reconhecimento de um ativo, tal reconhecimento é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos ou reduções futuras nas contribuições ao plano.

### **3.8 Dividendo e juros sobre capital próprio**

De acordo com a legislação brasileira, a Companhia é requerida a distribuir como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do lucro líquido ajustado quando previsto no Estatuto Social. Apenas o dividendo mínimo obrigatório pode ser provisionado, já o dividendo declarado ainda não aprovado só deve ser reconhecido como passivo nas demonstrações financeiras após aprovação pelo órgão competente. Desta forma, os montantes excedentes ao dividendo mínimo obrigatório, conforme rege a Lei nº 6.404/76, são mantidos no patrimônio líquido, em conta de dividendo adicional proposto, em virtude de não atenderem aos critérios de obrigação presente na data das demonstrações financeiras.

Conforme definido no Estatuto Social da Companhia e em consonância com a legislação societária vigente, compete a Assembleia Geral a declaração de dividendo e juros sobre capital próprio intermediários, apurados através de balanço semestral. A declaração de dividendo e juros sobre capital próprio intermediários na data base 30 de junho, quando houver, só é reconhecida como um passivo nas demonstrações financeiras da Companhia após a data de deliberação da Assembleia Geral.

Os juros sobre capital próprio recebem o mesmo tratamento do dividendo e também estão demonstrados na mutação do patrimônio líquido. O imposto de renda retido na fonte sobre os juros sobre capital próprio é sempre contabilizado a débito no patrimônio líquido em contrapartida ao passivo no momento de sua deliberação, mesmo que ainda não aprovado, por atenderem o critério de obrigação no momento da proposição pela Administração.

### **3.9 Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é fornecida. A Companhia efetua a leitura do consumo de seus clientes baseada em uma rotina de leitura (calendarização e rota de leitura) e fatura mensalmente o consumo de MWh baseada nas leituras realizadas para cada consumidor individual. Como resultado, uma parte da energia distribuída ao longo do mês não é faturada ao final de cada mês, e, conseqüentemente uma estimativa é desenvolvida pela Administração e registrada como “Não Faturado”. Essa estimativa de receita não faturada é calculada utilizando como base o volume total de energia da Companhia disponibilizada no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.

A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que a obrigação de desempenho é satisfeita, regida por contrato de prestação de serviços entre as partes.

As receitas dos contratos de construção são reconhecidas com a satisfação da obrigação de desempenho ao longo do tempo, considerando o atendimento de um dos critérios abaixo:

- (a) o cliente recebe e consome simultaneamente os benefícios gerados pelo desempenho por parte da entidade à medida que a entidade efetiva o desempenho;
- (b) o desempenho por parte da entidade cria ou melhora o ativo (por exemplo, produtos em elaboração) que o cliente controla à medida que o ativo é criado ou melhorado;



- (c) o desempenho por parte da entidade não cria um ativo com uso alternativo para a entidade e a entidade possui direito executável (*enforcement*) ao pagamento pelo desempenho concluído até a data presente.

Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento da Companhia.

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

As despesas de imposto de renda e contribuição social são calculadas e registradas conforme legislação vigente e incluem os impostos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto para os casos em que estiverem diretamente relacionados a itens registrados diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente, nos quais já são reconhecidos a valores líquidos destes efeitos fiscais.

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber/compensar esperado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação e reflete a incerteza relacionada ao tributo sobre o lucro, se houver.

A Companhia registrou em suas demonstrações financeiras os efeitos dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporariamente indedutíveis, suportados por previsão de geração futura de bases tributáveis de imposto de renda e contribuição social. A Companhia registrou, também, créditos fiscais referentes ao benefício do intangível incorporado, os quais estão sendo amortizados linearmente pelo prazo remanescente do contrato de concessão.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados caso haja um direito legal de compensar passivos e ativos fiscais correntes, e eles se relacionam a tributos lançados pela mesma autoridade tributária sobre a mesma entidade sujeita à tributação.

Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de relatório anual e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

### **3.11 Resultado por ação**

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do exercício atribuível ao acionista controlador e a média ponderada das ações no respectivo exercício.

### **3.12 Subvenção governamental - CDE**

As subvenções governamentais somente são reconhecidas quando houver razoável segurança de que esses montantes serão recebidos pela Companhia. São registradas no resultado dos exercícios nos quais a Companhia reconhece como receita os descontos concedidos relacionados à subvenção baixa renda, outros descontos tarifários, bem como os subsídios referente os valores recebidos para compensar a Companhia por despesas incorridas (Aporte CDE – baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares - nota 25.3).

As subvenções recebidas referentes à compensação de descontos concedidos têm a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato nos termos do CPC 07.

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.

### **3.13 Ativo e passivo financeiro setorial**

Conforme modelo tarifário, as tarifas de energia elétrica da Companhia devem considerar uma receita capaz de garantir o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, estando a Companhia autorizada a cobrar de seus consumidores (após revisão e homologação pela ANEEL): (i) reajuste tarifário anual; e (ii) a cada cinco anos, de acordo com cada concessão, a revisão periódica para efeito de recomposição de parte da Parcela B (custos gerenciáveis), e ajuste da Parcela A (custos não gerenciáveis).

A receita da Companhia é, basicamente, composta pela venda da energia elétrica e pela entrega (transporte) da mesma através do uso da infraestrutura (rede) de distribuição. A receita da Companhia é afetada pelo volume de energia entregue e pela tarifa. A tarifa de energia elétrica é composta por duas parcelas que refletem a composição da sua receita:

- Parcela A (custos não gerenciáveis): esta parcela deve ser neutra em relação ao desempenho da entidade, ou seja, os custos incorridos pela Companhia, classificável como Parcela A, são integralmente repassados ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente; e
- Parcela B (custos gerenciáveis): composta pelos gastos com investimento em infraestrutura, gastos com a operação e a manutenção e pela remuneração aos provedores de capital. Essa parcela é aquela que efetivamente afeta o desempenho da entidade, pois possui risco intrínseco de negócios por não haver garantia de neutralidade tarifária para essa parte.

Esse mecanismo de definição de tarifa pode originar diferença temporal que decorre da diferença entre os custos previstos (Parcela A e outros componentes financeiros) e incluídos na tarifa no início do período tarifário, e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Essa diferença constitui um direito a receber pela Companhia nos casos em que os custos previstos e incluídos na tarifa são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou uma obrigação quando os custos previstos e incluídos na tarifa são superiores aos custos efetivamente incorridos.

### **3.14 Novas normas e interpretações ainda não efetivas**

Novas normas e emendas às normas foram emitidas pela CVM e ainda não entraram em vigor para o exercício encerrado em 31 de dezembro de 2021. A Companhia não adotou essas alterações de forma antecipada na preparação destas demonstrações financeiras:

#### **a) Determinação de estimativas contábeis (alterações ao CPC 23):**

Em fevereiro de 2021, o CVM emitiu alterações ao CPC 23, no qual introduz a definição de 'estimativas contábeis'. As alterações esclarecem a distinção entre mudanças nas estimativas contábeis e mudanças nas políticas contábeis e correção de erros. Além disso, eles esclarecem como as entidades usam as técnicas de medição e inputs para desenvolver as estimativas contábeis.

As alterações serão vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023 e aplicarão para mudanças nas políticas e estimativas contábeis que ocorrerem em, ou após, o início desse período.

A Companhia está avaliando as alterações do pronunciamento, mas não espera impactos relevantes sobre as divulgações e montantes reconhecidos em suas demonstrações financeiras.

#### **b) Divulgação de políticas contábeis (alterações ao CPC 26):**

Em fevereiro de 2021, a CVM emitiu alterações ao CPC 26 (R1) no qual fornece guias e exemplos para ajudar entidades a aplicar o julgamento da materialidade para a divulgação de políticas contábeis. As alterações são para ajudar as entidades a divulgarem políticas contábeis que são mais úteis ao substituir o requerimento para divulgação de políticas contábeis significativas para políticas contábeis materiais e adicionando guias para como as entidades devem aplicar o conceito de materialidade para tomar decisões sobre a divulgação das políticas contábeis.

As alterações são aplicáveis para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023.

A Companhia está avaliando as alterações do pronunciamento, mas não espera impactos relevantes sobre as divulgações e montantes reconhecidos em suas demonstrações financeiras.

### c) Outras normas:

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia:

- Alterações de aluguel relacionadas à COVID-19 (alterações ao CPC 06); e
- Classificação do Passivo em Circulante ou Não Circulante (alterações ao CPC 26).

Com base em avaliação preliminar, a Administração acredita que a aplicação dessas alterações não terá um efeito relevante sobre as divulgações e montantes reconhecidos em suas demonstrações financeiras.

## ( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

A Companhia determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

### - Intangível e ativo contratual

O valor justo dos itens do ativo intangível e do ativo contratual é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

### - Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A.– Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 32) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos da Companhia, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária da Companhia. Este processo, realizado a cada cinco anos consiste na avaliação ao preço de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador ANEEL. Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

#### ( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Saldos bancários	54.650	86.758
Aplicações financeiras	<u>167.960</u>	<u>851.617</u>
Títulos de crédito privado (a)	137.501	827.104
Operações compromissadas (b)	<u>30.459</u>	<u>24.513</u>
<b>Total</b>	<b><u>222.610</u></b>	<b><u>938.375</u></b>

(a) Corresponde a operações de curto prazo em CDB's no montante de R\$ 137.500 (R\$ 827.104 em 31 de dezembro de 2020) realizadas com instituições financeiras de grande porte que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 101,75% do CDI (101,63% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

(b) Representa valores aplicados em operações compromissadas em debêntures e remuneração equivalente, na média de 86,50% do CDI (80,73% do CDI em 31 de dezembro de 2020), possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito.

#### ( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Aplicação direta	-	705.878
<b>Total</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>705.878</u></b>

Em 31 de dezembro de 2020, o saldo representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira do Tesouro ("LFT"), através de cotas de fundos de investimentos, cuja remuneração é equivalente, à média de 100% da SELIC.

**( 7 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS**

Circulante	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	31/12/2021	31/12/2020
<b>Classes de consumidores</b>					
Residencial	526.689	404.729	58.401	989.819	788.882
Industrial	33.696	41.254	46.004	120.955	103.451
Comercial	105.677	52.903	11.067	169.647	138.268
Rural	40.822	14.439	3.066	58.327	45.213
Poder público	45.431	4.307	4.003	53.742	32.496
Iluminação pública	85.308	3.301	1.817	90.426	43.491
Serviço público	42.312	17.844	5.518	65.674	60.079
<b>Faturado</b>	<b>879.934</b>	<b>538.777</b>	<b>129.878</b>	<b>1.548.590</b>	<b>1.211.879</b>
Não faturado	656.822	-	-	656.822	731.886
Parcelamento de débito de consumidores	148.410	37.485	23.135	209.030	154.122
Operações realizadas na CCEE	229.319	-	-	229.319	90.849
Concessionárias e permissionárias	16.235	-	-	16.235	6.796
Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica	(187.392)	-	-	(187.392)	-
	<b>1.743.328</b>	<b>576.262</b>	<b>153.014</b>	<b>2.472.603</b>	<b>2.195.533</b>
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(215.766)	(155.820)
<b>Total</b>				<b>2.256.837</b>	<b>2.039.712</b>
<b>Não circulante</b>					
Parcelamento de débito de consumidores	65.347	-	-	65.347	62.698
Operações realizadas na CCEE	5.003	-	-	5.003	5.003
<b>Total</b>	<b>70.350</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>70.350</b>	<b>67.701</b>

**Parcelamento de débitos de consumidores** – refere-se à negociação de créditos vencidos junto a consumidores das classes residencial, comercial, industrial, rural e poder público. As regras de parcelamento seguem as políticas internas da Companhia.

**Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica:** criado pelo Governo Federal no âmbito da Câmara de Regras Excepcionais para a Gestão Hidroenergética (CREG) como uma das medidas para enfrentamento do pior cenário de escassez hídrica da história do país. Os consumidores que reduziram o consumo de energia elétrica em montante igual ou superior a 10% (dez por cento), limitado a 20% (vinte por cento), no período de setembro a dezembro de 2021 comparado ao de setembro a dezembro de 2020, receberam bônus no valor de R\$ 50,00 (cinquenta reais) para cada 100 (cem) kWh reduzido, desde que possuíssem histórico de medição. O referido bônus será custeado por encargo setorial específico, denominado Encargos de Serviço do Sistema (ESS), a ser repassado pela CCEE às distribuidoras. A Companhia registrou um crédito no montante de R\$ 187.396 em ativo em Consumidores, concessionárias e permissionárias, referente ao bônus concedido aos consumidores em função do citado programa, sendo que desde montante, R\$ 4 já foram pagos durante o exercício de 2021, em contrapartida de um ativo em Outros Créditos no mesmo montante. O bônus será concedido aos consumidores nas faturas de janeiro e fevereiro de 2022, sendo que o reembolso às distribuidoras se dará na contabilização da CCEE de janeiro, a ser liquidada em março deste mesmo ano.

**Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”)**

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrito na nota 32 (e).

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 12)	Total
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>(146.012)</b>	<b>(8.156)</b>	<b>(154.168)</b>
Provisão revertida (constituída) líquida	(182.079)	(67)	(182.146)
Recuperação de receita	87.187	-	87.187
Baixa de contas a receber provisionadas	85.084	-	85.084
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>(155.820)</b>	<b>(8.223)</b>	<b>(164.044)</b>
Provisão revertida (constituída) líquida	(250.636)	(778)	(251.414)
Recuperação de receita	96.040	-	96.040
Baixa de contas a receber provisionadas	94.650	-	94.650
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>(215.766)</b>	<b>(9.001)</b>	<b>(224.767)</b>

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 32 (e).

#### **( 8 ) TRIBUTOS A COMPENSAR**

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Circulante</u></b>		
Imposto de renda e contribuição social a compensar	463	667
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>463</b>	<b>667</b>
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	10.423	9.675
ICMS a compensar	68.893	52.227
Programa de integração social - PIS	1.161	433
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	1.383	1.997
Outros	119	119
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>81.979</b>	<b>64.451</b>
<b>Total circulante</b>	<b>82.442</b>	<b>65.118</b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
Contribuição social a compensar - CSLL	556	-
Imposto de renda a compensar - IRPJ	1.545	-
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>2.101</b>	<b>-</b>
ICMS a compensar	108.037	74.098
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>108.037</b>	<b>74.098</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>110.138</b>	<b>74.098</b>

**Imposto de renda retido na fonte – IRRF** - refere-se principalmente a IRRF sobre aplicações financeiras.

**Imposto de renda e Contribuição social a compensar** - no não circulante, refere-se basicamente à crédito fiscal constituído.

**ICMS a compensar** – refere-se principalmente a crédito constituído de aquisição de bens que resultam no reconhecimento de ativos intangíveis e ativos financeiros.

#### 8.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

<u>Ativo</u>	<u>31/12/2021</u>
<b><u>Circulante</u></b>	
PIS sobre ICMS	93.073
COFINS sobre ICMS	439.023
<b>Total circulante</b>	<b>532.097</b>
<b><u>Não circulante</u></b>	
PIS sobre ICMS	664.212
COFINS sobre ICMS	3.049.081
<b>Total não circulante</b>	<b>3.713.293</b>
<b><u>Passivo</u></b>	<b><u>31/12/2021</u></b>
<b><u>Não circulante</u></b>	
PIS/COFINS devolução consumidores	4.245.390
<b>Total não circulante</b>	<b>4.245.390</b>

Tendo em vista (i) a decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, e (ii) os termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado “praticamente certo”, foram reconhecidos em junho de 2021 os créditos de PIS e COFINS, através do registro de ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores em outras contas a pagar no montante de R\$ 4.087.795.

Em outubro de 2021, a Companhia obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005), porém a Companhia já havia registrado ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores dada à similaridade do caso à decisão do Supremo Tribunal Federal.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos após o trânsito em julgado de ação judicial está limitada ao prazo prescricional dos últimos 10 anos. Tal posicionamento foi inclusive externado pela Companhia através de contribuição apresentada no processo da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, ainda sem conclusão por aquele Órgão.

Logo, a decisão contábil da Companhia de, neste momento, não registrar qualquer crédito tributário em seu favor não significa qualquer renúncia de direito, mas serve tão somente para refletir o atual posicionamento da referida Consulta Pública em andamento pela ANEEL.



## ( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do exercício do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

	Saldo em 31/12/2020			Receita operacional (nota 25)		Resultado financeiro (nota 28)	Recebimento Conta de Comercialização de Itaipu (160.251)	Saldo em 31/12/2021		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária		Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	273.602	151.356	424.958	1.296.849	(349.675)	47.460		1.177.374	81.967	1.259.341
CVA (*)										
CDE (**)	(35)	37.628	37.593	(57.850)	(55.119)	(183)	-	(80.185)	4.626	(75.559)
Custos energia elétrica	(1.805)	49.118	47.313	(326.081)	115.859	6.562	-	(96.861)	(59.486)	(156.347)
ESS e EER (***)	100.921	(68.293)	32.627	686.025	6.762	751	-	705.121	21.044	726.166
Proinfa	(756)	(3.618)	(4.375)	16.744	(7.808)	366	-	992	3.934	4.927
Rede básica	152.547	29.608	182.155	7.575	(120.350)	6.407	-	44.293	31.494	75.787
Repasso de Itaipu	217.936	137.956	355.892	961.975	(343.210)	33.322	(160.251)	758.732	88.996	847.728
Transporte de Itaipu	19.858	5.426	25.284	(5.562)	(15.236)	757	-	1.126	4.116	5.242
Neutralidade dos encargos setoriais	(86.120)	455	(85.665)	2.846	5.327	(329)	-	(75.582)	(2.238)	(77.820)
Sobrecontratação	(128.944)	(36.923)	(165.867)	11.178	64.101	(193)	-	(80.262)	(10.518)	(90.780)
Outros componentes financeiros	(251.914)	(185)	(252.099)	553.171	15.810	(12.843)	-	310.085	(6.047)	304.039
<b>Total</b>	<b>21.688</b>	<b>151.171</b>	<b>172.859</b>	<b>1.850.020</b>	<b>(333.865)</b>	<b>34.616</b>	<b>(160.251)</b>	<b>1.487.459</b>	<b>75.920</b>	<b>1.563.380</b>
Ativo circulante			342.557							1.266.053
Ativo não circulante			-							297.327
Passivo não circulante			(169.698)							-

(\*) Conta de compensação da variação dos valores de itens da parcela "A"

(\*\*) Conta de desenvolvimento energético

(\*\*\*) Encargo do serviço do sistema ("ESS") e Encargo de energia de reserva ("EER")

**Recebimento da conta de Comercialização de Itaipu:** Em função do saldo positivo da Conta de Comercialização de ITAIPU em 2020, a Companhia recebeu dessa conta o montante de R\$ 160.251 para minimizar o impacto tarifário a todos os consumidores no Reajuste Tarifário Anual – RTA de abril de 2021, conforme disposto no Decreto nº 10.665/21. Tal recurso será cobrado posteriormente de todos os consumidores para devolução à Conta de Comercialização de ITAIPU, quando então será oferecido como bônus aos consumidores residenciais e rurais, nos termos do art. 21 da Lei nº 10.438/02.

**CVA:** referem-se às contas de variação da Parcela A, conforme nota 3.13. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

**Neutralidade dos encargos setoriais:** refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras.

**Sobrecontratação:** as distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

**Outros componentes financeiros:** refere-se principalmente à: (i) ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, que será amortizado quando da homologação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica e (ii) diferimento de ativos regulatórios (Parcela B).

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.



## ( 10 ) CRÉDITOS FISCAIS DIFERIDOS

### 10.1 - Composição dos créditos fiscais:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Crédito de contribuição social</u></b>		
Benefício fiscal do intangível incorporado	27.369	31.994
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	<u>(15.394)</u>	<u>50.427</u>
<b>Subtotal</b>	<b>11.974</b>	<b>82.421</b>
<b><u>Crédito de imposto de renda</u></b>		
Benefício fiscal do intangível incorporado	76.024	88.873
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	<u>(42.762)</u>	<u>140.074</u>
<b>Subtotal</b>	<b>33.262</b>	<b>228.947</b>
<b>Total</b>	<b><u>45.237</u></b>	<b><u>311.368</u></b>

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis e benefício fiscal do intangível incorporado, está baseada nas projeções de lucros tributáveis futuros.

### 10.2 - Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre o intangível de aquisição incorporado e está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) – Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que os originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização. Nos exercícios de 2021 e 2020, a taxa anual de amortização aplicada foi de 3,0%.

### 10.3 - Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis:

	31/12/2021		31/12/2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis</b>				
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	15.727	43.687	13.541	37.615
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	20.229	56.192	14.764	41.011
Provisão energia livre	7.657	21.269	7.376	20.490
Programas de P&D e eficiência energética	10.447	29.020	13.108	36.410
Provisão relacionada a pessoal	2.559	7.109	2.435	6.764
Marcação a Mercado- Derivativos	2.341	6.502	(3.442)	(9.561)
Marcação a Mercado- Dívidas	(3.195)	(8.875)	(659)	(1.831)
Derivativos	(60.520)	(168.112)	(55.399)	(153.886)
Registro da concessão - ajuste do intangível	(1.511)	(4.196)	(1.766)	(4.906)
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(132.555)	(368.207)	(90.884)	(252.456)
Perdas atuariais	21.612	60.035	21.612	60.035
Outros	9.009	25.025	826	2.294
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado</b>				
Perdas atuariais	93.322	259.228	130.760	363.222
Marcação a Mercado- Derivativos	262	729	913	2.536
Marcação a Mercado- Dívidas	(780)	(2.166)	(2.759)	(7.663)
<b>Total</b>	<b>(15.394)</b>	<b>(42.762)</b>	<b>50.427</b>	<b>140.074</b>

### 10.4 – Expectativa do período de recuperação

A expectativa do período de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no não circulante, decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis e benefício fiscal do intangível incorporado, estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido. Sua composição é como segue:

#### Expectativa de recuperação

2023	114.712
2024	71.011
2025	56.548
2026	40.114
2027	512.969
<b>Total</b>	<b>795.353</b>

**10.5 - Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos exercícios de 2021 e 2020:**

	2021		2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>1.939.971</b>	<b>1.939.971</b>	<b>1.448.410</b>	<b>1.448.410</b>
<b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>				
Realização correção monetária complementar	726	-	1.088	-
Incentivos fiscais - PIIT (*)	(19.295)	(19.295)	(7.106)	(7.106)
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos	83.407	83.407	66.800	66.800
Juros sobre o capital próprio	(107.281)	(107.281)	(103.707)	(103.707)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	(1.743)	(70.384)	6.085	(6.795)
<b>Base de cálculo</b>	<b>1.895.785</b>	<b>1.826.418</b>	<b>1.411.570</b>	<b>1.397.602</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Total</b>	<b>(170.621)</b>	<b>(456.604)</b>	<b>(127.041)</b>	<b>(349.400)</b>
Corrente	(136.284)	(361.222)	(56.168)	(152.532)
Diferido	(34.337)	(95.382)	(70.873)	(196.868)

(\*) Programa de incentivo de inovação tecnológica

**Realização correção monetária complementar** - Refere-se à depreciação da parcela de custo incremental da correção monetária complementar instituída pela Lei nº 8.200/1990, não dedutível para fins de apuração da contribuição social.

A despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no resultado do exercício de R\$ 129.719 (R\$ 267.742 em 2020) referem-se a (i) benefício fiscal do intangível incorporado R\$ 17.475 (R\$ 17.475 em 2020); (ii) diferenças temporárias R\$ 112.244 (R\$ 250.267 em 2020).

**10.6 Imposto de renda e contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no patrimônio líquido**

O imposto de renda e a contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no Patrimônio Líquido (outros resultados abrangentes) nos exercícios de 2021 e 2020 foram os seguintes:

	2021		2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Perdas (ganhos) atuariais</b>	<b>(69.452)</b>	<b>(69.452)</b>	<b>524.157</b>	<b>524.157</b>
Efeito do limite máximo de reconhecimento de ativo	-	-	(82.106)	(82.106)
<b>Base de cálculo</b>	<b>(69.452)</b>	<b>(69.452)</b>	<b>442.051</b>	<b>442.051</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Tributos apurados</b>	<b>6.251</b>	<b>17.363</b>	<b>(39.785)</b>	<b>(110.513)</b>
Limitação na constituição (reversão) de créditos fiscais constituídos	31.187	86.631	(3.366)	(9.351)
<b>Tributos em outros resultados abrangentes sobre perdas atuariais</b>	<b>37.438</b>	<b>103.994</b>	<b>(43.151)</b>	<b>(119.864)</b>
<b>Risco de crédito de marcação a mercado de passivos financeiros</b>	<b>14.762</b>	<b>14.762</b>	<b>1.558</b>	<b>1.558</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Tributos apurados sobre o risco de crédito</b>	<b>(1.329)</b>	<b>(3.691)</b>	<b>(140)</b>	<b>(390)</b>
<b>Total de tributos reconhecidos em outros resultados abrangentes</b>	<b>36.109</b>	<b>100.304</b>	<b>(43.291)</b>	<b>(120.254)</b>

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

**( 11 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO**

<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>3.521.168</b>
Transferência - ativo contratual	499.795
Transferência - intangível em serviço	(1.440)
Ajuste ao valor justo	163.504
Baixas	(23.254)
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>4.159.774</b>
Transferência - ativo contratual	734.609
Transferência - intangível em serviço	(759)
Ajuste ao valor justo	476.860
Baixas	(30.281)
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>5.340.203</b>

O saldo refere-se ao ativo financeiro, correspondente ao direito estabelecido no contrato de concessão de energia de receber caixa via indenização, no momento da reversão dos ativos ao Poder Concedente ao término da concessão, mensurados a valores justos.

Conforme modelo tarifário vigente, a remuneração deste ativo é reconhecida no resultado mediante faturamento aos consumidores e sua realização ocorre no momento do recebimento das contas de energia elétrica. Adicionalmente, a diferença para ajustar o saldo ao valor justo (valor novo de reposição “VNR” – nota 4), é registrada como contrapartida na conta de receita operacional (nota 25) no resultado do exercício.

Em 2021, o valor das baixas de R\$ 30.281 (R\$ 23.254 em 2020) refere-se a baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 13.856 (R\$ 9.142 em 2020) e a baixa do ativo de R\$ 16.425 (R\$ 14.112 em 2020).

**( 12 ) OUTROS ATIVOS**

	Circulante		Não circulante	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Adiantamentos - plano de previdência privada	3.039	3.256	5.751	5.751
Cauções, fundos e depósitos vinculados	9.360	54	-	794
Ordens em curso	216.605	146.508	-	-
Bens destinados a alienação	-	-	164	573
Serviços prestados a terceiros	19.500	6.956	-	-
Despesas antecipadas	45.775	29.308	7.419	1.224
Contas a receber - CDE	83.311	57.373	-	-
Adiantamentos a funcionários	6.461	6.547	-	-
Arrendamentos e aluguéis	27.572	21.633	-	-
Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica a receber (nota 7)	187.396	-	-	-
Outros	43.975	29.738	1.534	1.445
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 7)	(9.001)	(8.223)	-	-
<b>Total</b>	<b>633.994</b>	<b>293.149</b>	<b>14.867</b>	<b>9.787</b>

**Ordens em curso** – compreende a custos e receitas relacionados à desativação ou alienação, em andamento, de bens do ativo intangível e os custos dos serviços relacionados a gastos com os projetos em andamento dos Programas de Eficiência Energética (“PEE”) e Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”). Quando do encerramento dos respectivos projetos, os saldos são amortizados em contrapartida ao respectivo passivo registrado em outras contas a pagar (nota 22).

**Despesas antecipadas** - refere-se a antecipação de despesas com licença de *software*, IPTU e PROINFA.

**Contas a receber – CDE** – refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 15.859 (R\$ 12.456 em 31 de dezembro de 2020) e (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 67.452 (R\$ 44.917 em 31 de dezembro de 2020) (nota 25.3).

### **( 13 ) ATIVO CONTRATUAL**

<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>433.001</b>
Adições	897.479
Transferência - Intangível em serviço	(243.579)
Transferência - Ativo financeiro	<u>(499.795)</u>
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b><u>587.106</u></b>
Adições	1.292.582
Transferência - Intangível em serviço	(313.625)
Transferência - Ativo financeiro	<u>(734.609)</u>
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b><u>831.454</u></b>

Referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.



**( 14 ) INTANGÍVEL**

	Direito de concessão		Total
	Infraestrutura de distribuição - em serviço	Outros ativos intangíveis	
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>1.878.525</b>	<b>1.419</b>	<b>1.879.943</b>
Custo histórico	5.810.955	8.061	5.819.016
Amortização acumulada	(3.932.430)	(6.642)	(3.939.072)
Amortização	(294.357)	(1.295)	(295.652)
Transferência - ativo contratual	242.085	1.494	243.579
Transferência - ativo financeiro	1.440	-	1.440
Baixa e transferência - outros ativos	(22.053)	-	(22.053)
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>1.805.639</b>	<b>1.618</b>	<b>1.807.257</b>
Custo histórico	5.865.713	9.555	5.875.268
Amortização acumulada	(4.060.074)	(7.937)	(4.068.011)
Amortização	(318.817)	(580)	(319.397)
Transferência - ativo contratual	313.625	-	313.625
Transferência - ativo financeiro	759	-	759
Baixa e transferência - outros ativos	(15.534)	-	(15.534)
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>1.785.672</b>	<b>1.038</b>	<b>1.786.710</b>
Custo histórico	5.932.746	9.555	5.942.301
Amortização acumulada	(4.147.074)	(8.517)	(4.155.591)

Os valores de amortização dos ativos intangíveis de infraestrutura de distribuição estão registrados na demonstração do resultado na rubrica de "amortização".

Em conformidade com o CPC 20 (R1), os juros referentes aos empréstimos tomados pela Companhia para o financiamento das obras são capitalizados durante a fase de construção, para os ativos qualificáveis. No exercício de 2021 foram capitalizados R\$ 15.495 (R\$12.100 em 2020), a uma taxa média de 8,09% a.a. em janeiro e fevereiro de 2021 e 7,02% a.a. a partir de março de 2021 (8,09% a.a em 2020) (nota 28).

**Teste de redução ao valor recuperável dos ativos**

Para todos os exercícios apresentados, a Companhia avaliou eventuais indicativos de desvalorização de seus ativos que pudessem gerar a necessidade de testes sobre o valor de recuperação. Tal avaliação foi baseada em fontes externas e internas de informação, levando-se em consideração variações em taxas de juros, mudanças em condições de mercado, dentre outros.

Para os exercícios de 2021 e 2020, com base na avaliação mencionada de eventuais indicativos, não houve necessidade de provisão de recuperação.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

**( 15 ) FORNECEDORES**

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Circulante</u></b>		
Encargos de serviço do sistema	441.586	121.821
Suprimento de energia elétrica	875.791	1.030.419
Encargos de uso da rede elétrica	147.747	151.289
Materiais e serviços	233.898	202.908
Energia livre	126.589	121.226
<b>Total</b>	<b><u>1.825.611</u></b>	<b><u>1.627.663</u></b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
Materiais e serviços	3.683	7.328
<b>Total</b>	<b><u>3.683</u></b>	<b><u>7.328</u></b>

**( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

<u>Modalidade</u>	<u>Saldo em 31/12/2020</u>	<u>Captação</u>	<u>Amortização principal</u>	<u>Encargos, atualização monetária e marcação a mercado</u>	<u>Atualização cambial</u>	<u>Encargos pagos</u>	<u>Saldo em 31/12/2021</u>
<b>Mensuradas ao custo</b>							
<b>Moeda nacional</b>							
<b>Pós Fixado</b>							
IPCA	978.388	571.400	(77.138)	174.609	-	(49.988)	1.597.271
<b>Gastos com captação</b>	<b>(15.775)</b>	-	-	2.396	-	-	<b>(13.378)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
<b>Moeda estrangeira</b>							
Dólar	1.612.275	-	(70.693)	45.675	114.907	(45.234)	1.656.930
Euro	1.547.419	-	-	8.625	(16.724)	(8.639)	1.530.681
Marcação a mercado	(37.977)	-	-	(6.185)	-	-	(44.162)
<b>Total ao valor justo</b>	<b>3.121.717</b>	-	<b>(70.693)</b>	<b>48.115</b>	<b>98.183</b>	<b>(53.873)</b>	<b>3.143.449</b>
<b>Total</b>	<b><u>4.084.330</u></b>	<b><u>571.400</u></b>	<b><u>(147.832)</u></b>	<b><u>225.120</u></b>	<b><u>98.183</u></b>	<b><u>(103.860)</u></b>	<b><u>4.727.341</u></b>
<b>Circulante</b>	<b>149.589</b>						<b>771.157</b>
<b>Não circulante</b>	<b>3.934.741</b>						<b>3.956.184</b>

Modalidade	Saldo em 31/12/2019	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 31/12/2020
<b>Mensuradas ao custo</b>							
<b>Moeda nacional</b>							
Pré Fixado	113.249	-	(113.095)	1.919	-	(2.073)	-
Pós Fixado							
TJLP	29.002	-	(28.910)	1.051	-	(1.143)	-
IPCA	518.705	481.000	(54.047)	67.005	-	(34.275)	978.388
Selic	19.521	-	(19.836)	587	-	(273)	-
Outros	1.385	-	(1.385)	39	-	(39)	-
<b>Total ao custo</b>	<b>681.862</b>	<b>481.000</b>	<b>(217.274)</b>	<b>70.601</b>	<b>-</b>	<b>(37.801)</b>	<b>978.388</b>
<b>Gastos com captação</b>	<b>(12.279)</b>	<b>(6.597)</b>	<b>-</b>	<b>3.101</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15.775)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
<b>Moeda estrangeira</b>							
Dólar	1.583.826	645.572	(1.201.918)	61.367	584.816	(61.388)	1.612.275
Euro	189.598	1.100.880	-	6.846	256.346	(6.250)	1.547.419
Marcação a mercado	(4.795)	-	-	(33.182)	-	-	(37.977)
<b>Total ao valor justo</b>	<b>1.768.629</b>	<b>1.746.452</b>	<b>(1.201.918)</b>	<b>35.030</b>	<b>841.162</b>	<b>(67.638)</b>	<b>3.121.717</b>
<b>Total</b>	<b>2.438.212</b>	<b>2.220.855</b>	<b>(1.419.192)</b>	<b>108.732</b>	<b>841.162</b>	<b>(105.440)</b>	<b>4.084.330</b>
Circulante	1.032.936						149.589
Não circulante	1.405.276						3.934.741

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	31/12/2021	31/12/2020	Faixa de vencimento	Garantia
<b>Mensuradas ao custo</b>					
<b>Moeda nacional</b>					
Pós Fixado					
IPCA					
FINEM	IPCA + 4,27% a 4,74% (a)	1.597.271	978.388	2020 a 2027	Fiança da CPFL Energia e recebíveis
<b>Total moeda nacional</b>		<b>1.597.271</b>	<b>978.388</b>		
<b>Gastos com captação</b>		<b>(13.378)</b>	<b>(15.775)</b>		
<b>Mensuradas ao valor justo</b>					
<b>Moeda estrangeira</b>					
<b>Dólar</b>					
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + Libor 3 meses + de 0,88% e 0,99%	329.258	375.993	2019 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + 1,96% a 3,66%	1.327.672	1.236.282	2020 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
		<b>1.656.930</b>	<b>1.612.275</b>		
<b>Euro</b>					
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	Euro + 0,43% a 0,79%	1.530.681	1.547.419	2022 a 2023	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
		<b>1.530.681</b>	<b>1.547.419</b>		
<b>Marcação a mercado</b>		<b>(44.162)</b>	<b>(37.977)</b>		
<b>Total moeda estrangeira</b>		<b>3.143.449</b>	<b>3.121.717</b>		
<b>Total</b>		<b>4.727.341</b>	<b>4.084.330</b>		

Determinados empréstimos bancários, principalmente os contratos em moeda estrangeira possuem swap convertendo variação cambial e taxa pré-fixada para variação de taxa de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 32.

Taxa efetiva a.a.:

(a) De 60% a 110% do CDI

Em consonância com o CPC 48, os gastos com captação referem-se aos custos diretamente atribuíveis as dívidas e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado, e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.



As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro da Companhia, exceto pela variação no valor justo em função do risco de crédito, que a depender das características das dívidas na época das contratações, pode ser registrada em outros resultados abrangentes ou no resultado do exercício.

Em 31 de dezembro de 2021 os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 44.162 (R\$ 37.977 em 31 de dezembro de 2020) que reduzidos das perdas não realizadas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 28.923 (ganhos de R\$ 28.099 em 31 de dezembro de 2020), contratados para proteção da variação cambial (nota 32), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 15.239 (R\$ 66.076 em 31 de dezembro de 2020).

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

**Ano de vencimento**

2023	1.978.392
2024	331.658
2025	590.035
2026	147.431
2027	949.630
<b>Subtotal</b>	<b>3.997.146</b>
Marcação a mercado	(40.962)
<b>Total</b>	<b>3.956.184</b>

Os principais índices utilizados para atualização dos empréstimos e financiamentos e a composição do perfil de endividamento em moeda nacional e estrangeira, já considerando os efeitos dos instrumentos derivativos estão abaixo demonstrados:

Indexador	Variação acumulada %		% da dívida	
	2021	2020	31/12/2021	31/12/2020
TJLP	4,80	4,87	-	-
IPCA	10,06	4,52	33,50	23,57
CDI	4,40	2,78	66,50	76,43
			100,00	100,00

**Adições no exercício:**

Modalidade	Total aprovado	Montantes liberados	Pagamento de juro	Amortização de Principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual	Taxa efetiva anual
		em 2021					
<b>Moeda nacional - IPCA - BNDES</b>							
BNDES Direto	312.596	135.778	Trimestral até 07/2023	Mensal após 07/2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
BNDES Direto	1.002.912	435.622	Trimestral	Parcela única em junho de 2027	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
	<b>1.315.507</b>	<b>571.400</b>					

## Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. (“CPFL Energia”) Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2021.

### Índices exigidos nas demonstrações financeiras da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,00.

### Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e,
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25

A definição de EBITDA na controladora CPFL Energia, para fins de apuração de *covenants* leva em consideração principalmente a consolidação de controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto com base na participação societária detida direta ou indiretamente (tanto para EBITDA como para ativos e passivos).

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

**( 17 ) DEBÊNTURES**

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

<b>Modalidade</b>	<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>Encargos, atualização monetária e marcação a mercado</b>	<b>Encargos pagos</b>	<b>Saldo em 31/12/2021</b>
<b>Mensuradas ao custo</b>				
<b>Pós fixado</b>				
CDI	1.382.428	64.183	(54.898)	1.391.713
IPCA	804.799	121.642	(37.955)	888.485
<b>Total ao custo</b>	<b>2.187.227</b>	<b>185.825</b>	<b>(92.854)</b>	<b>2.280.198</b>
<b>Gastos com captação</b>	<b>(10.816)</b>	<b>1.750</b>	<b>-</b>	<b>(9.066)</b>
<b>Total</b>	<b>2.176.411</b>	<b>187.575</b>	<b>(92.854)</b>	<b>2.271.133</b>
<b>Circulante</b>	<b>13.119</b>			<b>289.877</b>
<b>Não circulante</b>	<b>2.163.292</b>			<b>1.981.256</b>

<b>Modalidade</b>	<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>Encargos, atualização monetária e marcação a mercado</b>	<b>Encargos pagos</b>	<b>Saldo em 31/12/2020</b>
<b>Mensuradas ao custo</b>				
<b>Pós fixado</b>				
CDI	1.385.843	40.681	(44.096)	1.382.428
IPCA	770.706	69.404	(35.311)	804.799
<b>Total ao custo</b>	<b>2.156.549</b>	<b>110.085</b>	<b>(79.407)</b>	<b>2.187.227</b>
<b>Gastos com captação</b>	<b>(12.566)</b>	<b>1.750</b>	<b>-</b>	<b>(10.816)</b>
<b>Total</b>	<b>2.143.984</b>	<b>111.835</b>	<b>(79.407)</b>	<b>2.176.411</b>
<b>Circulante</b>	<b>16.081</b>			<b>13.119</b>
<b>Não circulante</b>	<b>2.127.903</b>			<b>2.163.292</b>

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

<u>Modalidade</u>	<u>Encargos financeiros anuais</u>		<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>Faixa de vencimento</u>	<u>Garantia</u>
<b>Mensuradas ao custo</b>						
<b>Pós fixado</b>						
CDI	107% do CDI	(a)	1.391.713	1.382.428	2023 a 2024	Fiança da CPFL Energia
IPCA	IPCA + de 4,42% a 5,05%	(b)	888.485	804.799	2022 a 2025	Fiança da CPFL Energia
	<b>Total</b>		<b><u>2.280.198</u></b>	<b><u>2.187.227</u></b>		
Gastos com captação			(9.066)	(10.816)		
<b>Total</b>			<b><u>2.271.133</u></b>	<b><u>2.176.411</u></b>		

**Taxa efetiva a.a.:**

(a) 107,84% do CDI

(b) IPCA + 4,84% a 5,30%

Em consonância com o CPC 48, os gastos com emissão referem-se aos custos diretamente atribuíveis à emissão das debêntures e estas são classificadas como passivos financeiros mensurados ao custo amortizado.

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

**Ano de vencimento**

2023	909.105
2024	911.188
2025	53.001
2026	53.491
2027	54.470
<b>Total</b>	<b><u>1.981.256</u></b>

**Condições restritivas:**

As debêntures emitidas pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras da sua controladora CPFL Energia.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2021.

**Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia**

- Dívida Líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75.
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

**( 18 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA**

A Companhia mantém planos de suplementação de aposentadoria e pensões para seus empregados conforme abaixo:

**18.1 – Características:**

Atualmente vigora, para os funcionários através da Vivest um Plano de Benefício Misto, com as seguintes características:

- a) Plano de Benefício Definido (“BD”) - vigente até 31 de outubro de 1997 - plano de benefício saldado que concede um Benefício Suplementar Proporcional Saldado (“BSPS”), na forma de renda vitalícia reversível em pensão, aos participantes inscritos em data anterior a 31 de outubro de 1997, de valor definido em função da proporção do tempo de serviço passado acumulado até a referida data, a partir do cumprimento dos requisitos regulamentares de concessão. A responsabilidade total pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é da Companhia.
- b) Adoção de um modelo misto, a partir de 1º de novembro de 1997, que contempla:
  - Os benefícios de risco (invalidez e morte) no conceito de benefício definido, em que a responsabilidade pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é da Companhia, e
  - As aposentadorias programáveis, no conceito de contribuição variável, que consiste em um plano previdenciário que, até a concessão da renda é do tipo contribuição definida, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível ou não em pensão, é que o plano previdenciário passa a ser do tipo benefício definido e, portanto, passa a gerar responsabilidade atuarial para a Companhia.

Adicionalmente, para os gestores da Companhia há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (contribuição definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

## 18.2 – Movimentações dos planos de benefício definido:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Valor presente das obrigações atuariais com cobertura	7.159.489	7.138.641
Valor justo dos ativos do plano	<u>(5.180.252)</u>	<u>(4.980.047)</u>
<b>Passivo atuarial líquido reconhecido no balanço</b>	<b><u>1.979.237</u></b>	<b><u>2.158.595</u></b>

As movimentações do valor presente das obrigações atuariais e do valor justo dos ativos e passivos do plano são como segue:

	<u>Passivo</u>	<u>Ativo</u>
<b>Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2019</b>	<b>6.164.035</b>	<b>(4.517.265)</b>
Custo do serviço corrente bruto	1.344	-
Rendimento esperado no exercício	-	(343.869)
Juros sobre obrigação atuarial	457.841	-
Contribuições de patrocinadoras	-	(127.649)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	-	(460.651)
Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas	(246)	-
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	985.054	-
Benefícios pagos no exercício	<u>(469.387)</u>	<u>469.387</u>
<b>Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2020</b>	<b>7.138.641</b>	<b>(4.980.047)</b>
Custo do serviço corrente bruto	1.676	-
Rendimento esperado no exercício	-	(371.807)
Juros sobre obrigação atuarial	530.180	-
Contribuições de patrocinadoras	-	(269.954)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	-	(134.472)
Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas	(1.812)	-
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	66.832	-
Benefícios pagos no exercício	<u>(576.028)</u>	<u>576.028</u>
<b>Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2021</b>	<b><u>7.159.489</u></b>	<b><u>(5.180.252)</u></b>

## 18.3 - Movimentações dos passivos registrados:

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Passivo atuarial líquido no início do exercício</b>	<b>2.158.595</b>	<b>1.721.619</b>
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	160.049	122.574
Contribuições da patrocinadora vertidas no exercício	(269.954)	(127.649)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	(134.472)	(460.651)
Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas	(1.812)	(246)
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	66.832	985.054
Efeito do limite máximo de reconhecimento de ativo	-	(82.106)
<b>Passivo atuarial líquido no final do exercício</b>	<b><u>1.979.238</u></b>	<b><u>2.158.595</u></b>
Outras contribuições	7.988	8.027
<b>Total passivo</b>	<b><u>1.987.226</u></b>	<b><u>2.166.622</u></b>
Circulante	376.894	154.688
Não circulante	1.610.332	2.011.934



#### 18.4 - Contribuições e benefícios esperados:

As contribuições esperadas ao plano para o exercício de 2022 estão apresentadas no montante de R\$ 375.407.

Os benefícios esperados a serem pagos nos próximos 10 anos estão apresentados a seguir:

<u>Ano de pagamento</u>	
2022	626.315
2023	641.701
2024	656.265
2025	669.825
2026 a 2031	<u>4.232.630</u>
<b>Total</b>	<b><u>6.826.736</u></b>

Em 31 de dezembro de 2021, a duração média da obrigação do benefício definido foi de 8,6 anos.

#### 18.5 – Receitas e despesas com entidade de previdência privada:

Baseado na opinião dos atuários externos, a Administração da Companhia apresenta a estimativa atuarial para as despesas a serem reconhecidas no exercício de 2022 e as despesas reconhecidas em 2021 e 2020, são como segue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
	<u>Estimadas</u>	<u>Realizadas</u>	<u>Realizadas</u>
Custo do serviço	1.399	1.676	1.344
Juros sobre obrigações atuariais	645.392	530.180	457.841
Rendimento esperado dos ativos do plano	(476.809)	(371.807)	(343.869)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	-	-	7.258
<b>Total da despesa (receita)</b>	<b><u>169.982</u></b>	<b><u>160.049</u></b>	<b><u>122.574</u></b>

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	9,41% a.a.	7,72% a.a.
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	9,41% a.a.	7,72% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	6,40% a.a.	5,31% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	4,00% a.a.	3,75% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para as taxas nominais acima):	4,00% a.a.	3,75% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light fraca (-30)	Light fraca (-30)
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR_2012	ExpR_2012
Probabilidade de ingresso na aposentadoria:	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres

## 18.6 - Ativos do plano:

As tabelas abaixo demonstram a alocação (por segmento de ativo) dos ativos dos planos de pensão da Companhia, em 31 de dezembro de 2021 e 2020, administrados pela Vivest. Também é demonstrada a distribuição dos recursos garantidores estabelecidos como meta para 2022, obtidos à luz do cenário macroeconômico em dezembro de 2021.

A composição dos ativos administrados pelo plano é como segue:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Renda fixa</b>	<b>69%</b>	<b>77%</b>
Títulos públicos federais	38%	65%
Títulos privados (instituições financeiras)	1%	1%
Títulos privados (instituições não financeiras)	1%	-
Fundos de investimento multimercado	1%	2%
Outros investimentos de renda fixa	28%	9%
<b>Renda variável</b>	<b>26%</b>	<b>18%</b>
Fundos de investimento em ações	26%	18%
<b>Investimentos estruturados</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
Fundos de investimento multimercado	1%	1%
<b>Cotados em mercado ativo</b>	<b><u>96%</u></b>	<b><u>96%</u></b>
<b>Imóveis</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Operações com participantes</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Outros ativos</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
Depósitos judiciais e outros	2%	1%
<b>Não cotados em mercado ativo</b>	<b><u>4%</u></b>	<b><u>4%</u></b>

Não há propriedades ocupadas pela Companhia entre os ativos do plano.

	<u>Meta 2022</u>
Renda fixa	45,0%
Renda variável	32,6%
Imóveis	2,4%
Empréstimos e financiamentos	1,4%
Investimentos estruturados	10,0%
Investimentos no exterior	8,6%
	<b><u>100,0%</u></b>

A meta de alocação para 2022 foi baseada nas recomendações de alocação de ativos da Vivest efetuada ao final de 2021 em sua Política de Investimentos. Tal meta pode mudar a qualquer momento ao longo do ano de 2022, à luz de alterações na situação macroeconômica ou do retorno dos ativos, dentre outros fatores.

A gestão de ativos visa maximizar o retorno dos investimentos, mas sempre procurando minimizar os riscos de déficit atuarial. Desta forma, os investimentos são efetuados sempre tendo em mente o passivo que os mesmos devem honrar. Os dois principais estudos que dão suporte para a Vivest determinar a alocação de recursos e com isso atingir os objetivos de gestão de investimentos são



o Estudo de Asset Liability *Management* – ALM (Gerenciamento Conjunto de Ativos e Passivos) e o Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros, ambos realizados no mínimo uma vez por ano, levando em consideração além do risco histórico dos ativos, a projeção de rentabilidade dos mesmos e o fluxo projetado de pagamentos de benefícios (fluxo do passivo) do plano previdenciário administrado pela Vivest.

O estudo de ALM serve de base para a definição da alocação estratégica de ativos que compreende as participações alvo nos segmentos nas classes de ativo de interesse, a partir da identificação de portfólios eficientes. O exercício matemático considera as projeções de risco e retorno juntamente com as particularidades de cada plano, tal como a existência de passivos (seu fluxo e sua *duration*) e as necessidades de retorno, de sustentabilidade e de liquidez do plano. As simulações geradas pelos estudos de ALM auxiliam na definição dos limites mínimos e máximos de alocação nos diferentes segmentos nas diferentes classes de ativos, definidos na Política de Investimentos dos planos, o que também serve como mecanismo de controle de risco.

O Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros objetiva comprovar a adequação e aderência da taxa de juros real anual a ser adotada na avaliação atuarial do plano e a taxa de retorno real anual projetada dos investimentos, considerando-se os fluxos de receitas e despesas projetados dos mesmos.

Estes estudos servem de base para determinação das premissas de retorno real estimado dos investimentos do plano previdenciário para horizontes de curto e longo prazos, bem como auxiliam na análise da liquidez dos mesmos, posto que levam em consideração o fluxo de pagamento de benefício vis-à-vis os ativos considerados líquidos. As principais premissas consideradas nos estudos são, além das projeções dos fluxos de passivo, as projeções macroeconômicas e de preços de ativos, por meio das quais são obtidas estimativas das rentabilidades esperadas de curto e longo prazo, levando-se em conta as carteiras atuais do plano de benefício.

#### **18.7 - Análise de sensibilidade:**

As premissas atuariais significativas para a determinação da obrigação definida são taxa de desconto e mortalidade. As análises de sensibilidade a seguir foram determinadas com base em mudanças razoavelmente possíveis das respectivas premissas ocorridas no fim do período de relatório, mantendo-se todas as outras premissas constantes.

Na apresentação da análise de sensibilidade, o valor presente da obrigação do benefício definido foi calculado pelo método da unidade de crédito projetada no fim do período de relatório, que é igual ao aplicado no cálculo do passivo da obrigação de benefício definido reconhecido no balanço patrimonial, conforme CPC 33.

- Se a taxa de desconto nominal fosse 0,25 pontos percentuais mais baixa (alta), a obrigação de benefício definido teria um aumento de R\$ 155.371 (redução de R\$ 149.502).
- Se a tábua biométrica de mortalidade fosse desagravada (agravada) em um ano para homens e mulheres, a obrigação de benefício definido teria uma redução de R\$ 176.368 (aumento de R\$ 174.362).

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a taxa de desconto nominal foi de 9,41% a.a.. As taxas projetadas são atenuadas ou majoradas em 0,25 p.p., para 9,16% a.a. e 9,66% a.a..

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a tábua de mortalidade foi de AT-2000(-10). As projeções foram realizadas com agravamento ou suavização de 1 ano nas respectivas tábuas de mortalidade.

#### 18.8 - Risco de investimento:

O plano de benefício da Companhia possui a maior parte de seus recursos aplicados no segmento de renda fixa e, dentro do segmento de renda fixa, a maior parte dos recursos encontra-se aplicado em títulos públicos federais, referenciados ao IGP-M, IPCA e SELIC, que são os índices de correção do passivo atuarial dos planos da Companhia (planos de benefício definido) representando a associação entre ativos e passivos.

O plano de benefício da Companhia têm sua gestão monitorada pelo Comitê Gestor de Investimentos e Previdência da Companhia, que inclui representantes de empregados ativos e aposentados além de membros indicados pela Companhia. Dentre as tarefas do referido Comitê, está a análise e aprovação de recomendações de investimentos realizadas pelos gestores de investimentos da Vivest o que ocorre ao menos trimestralmente.

A Vivest utiliza, para o controle do risco de mercado dos segmentos de Renda Fixa e Renda Variável, as seguintes ferramentas: Valor em Risco (“VaR”), *Tracking Risk*, *Tracking Error* e Teste de Perda em Cenário de Estresse (“*Stress Test*”).

A Política de Investimentos da Vivest determina restrições adicionais que, em conjunto com aquelas já expressas na legislação, definem os percentuais de diversificação para investimentos e estabelece a estratégia do plano, entre eles, o limite de risco de crédito em ativos de emissão ou coobrigação de uma mesma pessoa jurídica a serem praticados internamente.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

### ( 19 ) TAXAS REGULAMENTARES

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE	1.453	1.115
Conta de desenvolvimento energético - CDE	28.645	1.318
Bandeiras tarifárias e outros	<u>234.928</u>	<u>39.043</u>
<b>Total</b>	<b><u>265.027</u></b>	<b><u>41.476</u></b>

**Bandeiras tarifárias e outros** – O saldo de 31 de dezembro de 2021 refere-se basicamente a bandeira tarifária (vermelha escassez hídrica) faturada em dezembro de 2021 e ainda não homologada. O saldo de 31 de dezembro de 2020 refere-se basicamente a bandeira tarifária (vermelha patamar 2) faturada em dezembro de 2020 e homologada pela Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT”) no primeiro trimestre de 2021.

**( 20 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER**

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Circulante</u></b>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	34.118	-
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	12.632	5.157
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>46.750</b>	<b>5.157</b>
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	375.606	305.905
Programa de integração social - PIS	6.423	12.352
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	30.235	57.227
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	5.516	15.556
Outros	18.353	15.063
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>436.134</b>	<b>406.104</b>
<b>Total Circulante</b>	<b>482.883</b>	<b>411.261</b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	24.309	-
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	7.692	-
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>32.001</b>	<b>-</b>
<b>Total Não circulante</b>	<b>32.001</b>	<b>-</b>

**Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ:** no não circulante, refere-se às provisões para riscos fiscais referentes aos tributos sobre o lucro.

A Companhia possui outros tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujo efeito de potenciais contingências estão divulgados na nota 21.

**( 21 ) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS**

	<u>31/12/2021</u>		<u>31/12/2020</u>	
	<u>Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas</u>	<u>Depósitos judiciais</u>	<u>Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas</u>	<u>Depósitos judiciais</u>
<b>Trabalhistas</b>	74.415	21.258	72.655	23.728
<b>Cíveis</b>	79.403	7.262	65.438	20.574
<b>Fiscais</b>				
Imposto de renda	-	264.117	-	255.118
Outras	10.950	98.745	3.098	97.433
	<u>10.950</u>	<u>362.861</u>	<u>3.098</u>	<u>352.551</u>
<b>Outros</b>	386	-	760	-
<b>Total</b>	<b>165.153</b>	<b>391.381</b>	<b>141.951</b>	<b>396.854</b>

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros, está demonstrada a seguir:

	Saldo em 31/12/2020	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização monetária	Saldo em 31/12/2021
Trabalhistas	72.655	12.332	(2.972)	(14.889)	7.289	74.415
Cíveis	65.438	56.934	(6.488)	(49.328)	12.847	79.403
Fiscais	3.098	16.448	(5.995)	(2.678)	77	10.950
Outros	760	7.464	(1)	(7.860)	22	386
<b>Total</b>	<b>141.951</b>	<b>93.178</b>	<b>(15.455)</b>	<b>(74.756)</b>	<b>20.235</b>	<b>165.153</b>

As provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- Trabalhistas** - as principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários e sindicatos para o pagamento de ajustes salariais (horas extras, equiparação salarial, verbas rescisórias e outras reivindicações).
- Cíveis:** as principais causas cíveis relacionam-se a danos pessoais, como pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.
- Fiscais:** refere-se a outros processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrentes das operações dos negócios da Companhia, relacionados a assuntos fiscais envolvendo INSS, FGTS, SAT e PIS e COFINS.
- Outros:** refere-se principalmente a ações relacionadas à natureza regulatória.

### Perdas possíveis

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de dezembro de 2021 e 2020 estavam assim representadas:

	31/12/2021	31/12/2020	Principais causas
Trabalhistas	100.232	113.315	Acidentes de trabalhos, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	508.480	536.279	Danos pessoais e majoração tarifária
Fiscais	1.648.129	1.659.044	Imposto de Renda e Contribuição Social (nota 20)
Fiscais - Outros	464.435	471.673	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatório	32.420	23.995	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômica-financeira
<b>Total</b>	<b>2.753.695</b>	<b>2.804.307</b>	

**Fiscais** – Um dos principais temas se refere a discussões sobre a dedutibilidade para imposto de renda das despesas reconhecidas em 1997 referente à novação de dívida relativa ao plano de pensão dos funcionários da Companhia perante a Fundação CESP (“Vivest”) no montante estimado

de R\$ 1.517.293, havendo depósitos judiciais no valor de R\$ 23.700 e garantias financeiras (seguros e fianças bancárias) no valor total de R\$ 1.648.985, nos termos exigidos pela legislação processual. Adicionalmente, discute-se juros que incidiram sobre depósito judicial levantado pela Companhia no montante de R\$ 262.523 e que se encontram depositados em juízo. Em 23 de maio, 06 de junho e 17 de setembro de 2019, o recurso especial do principal processo foi julgado perante a Segunda Turma de Direito Público do Superior Tribunal de Justiça (STJ) de maneira desfavorável para a controlada, cuja decisão foi publicada em seu integral teor em 26 de junho de 2020, sobre o qual foram opostos embargos de declaração em 04 de agosto de 2020, que aguardam julgamento. Adicionalmente, a Companhia possui um recurso extraordinário em tramitação no Supremo Tribunal Federal (STF). Em 3 de agosto de 2021, foi proferida decisão monocrática, por um dos Ministros da Segunda Turma, negando provimento ao agravo e não admitindo o recurso extraordinário com base em aspectos formais e processuais, sem avaliação do mérito do caso. Referida decisão foi objeto de recurso para o colegiado da Segunda Turma, quando todos os demais Ministros terão a oportunidade de avaliar o recurso, Com base no atual estágio de tramitação dos processos, tanto no STJ quanto no STF, e na opinião de seus assessores legais, a Companhia permanece confiante nos fundamentos jurídicos apresentados e continuará os defendendo perante o Poder Judiciário, mantendo o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável, tendo no STF uma nova oportunidade de análise para o caso, focadamente constitucional, com robustos fundamentos, a indicar significativa viabilidade de êxito dos recursos extraordinários, bem como continuará tentando evitar possíveis saídas de caixa caso venha a ser requerida a substituir as garantias financeiras existentes por depósito em dinheiro.

**Trabalhistas** - No tocante às contingências trabalhistas o Supremo Tribunal Federal reafirmou em dezembro a aplicação do IPCA-E para os débitos na fase pré-processual e a SELIC para após o ajuizamento das ações, mantendo modulação dos efeitos da decisão, conforme andamento processual, respaldando os pagamentos já realizados com a atualização pela TR. A Administração da Companhia esclarece que realiza a liquidação individualizada dos casos trabalhistas, nos termos das respectivas decisões e não identificou em análise preliminar alteração material. Assim, a Companhia permanece acompanhando a aplicação das decisões do STF aos seus casos até que sobrevenha solução legislativa para alteração da TR.

A Administração da Companhia, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

## ( 22 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Circulante		Não circulante	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Consumidores e concessionárias	74.143	50.913	-	-
Programa de eficiência energética - PEE	172.468	175.297	15.490	-
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	106.246	93.064	6.602	9.199
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	31.461	15.546	-	-
Adiantamentos	90.367	56.502	4.322	5.863
Descontos tarifários - CDE	-	6.921	-	-
Juros sobre empréstimo compulsório	161	161	-	-
Folha de pagamento	6.535	7.332	-	-
Participação nos lucros	29.855	29.862	7.469	5.155
Convênios de arrecadação	51.389	49.953	-	-
Outros	20.666	5.449	1.524	1.334
<b>Total</b>	<b>583.291</b>	<b>490.999</b>	<b>35.408</b>	<b>21.552</b>

(\*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética, FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico e PROCEL - Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica.



**Consumidores e concessionárias:** referem-se a contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos.

**Programas de eficiência energética - PEE e Pesquisa e desenvolvimento – P&D:** A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da receita operacional líquida), mas ainda não aplicados nos programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética. Tais montantes são passíveis de atualização monetária mensal, com base na SELIC, até o momento de sua efetiva realização. Adicionalmente a Lei nº 14.120 em 1º de março de 2021 e ao Despacho ANEEL nº 904 de 30 de março de 2021, estabelecem que entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025, até 30% dos valores previstos para os Programas de P&D e Eficiência Energética, não comprometidos com projetos contratados ou iniciados até 31 de agosto de 2020, deverão ser destinados à Conta de desenvolvimento energético (“CDE”) em favor da modicidade tarifária. Os recolhimentos à CDE são realizados no dia 10 de cada mês, sendo que o primeiro recolhimento foi realizado no mês de abril de 2021.

**Adiantamentos:** referem-se a adiantamentos realizados por consumidores para execução de obras e serviços e adiantamento relativo ao aluguel de postes.

**Descontos tarifários – CDE:** refere-se à diferença entre o desconto tarifário concedido aos consumidores e os valores recebidos via CDE.

**Participação nos lucros:** em conformidade com o acordo coletivo de trabalho, a Companhia implantou programa de participação dos empregados nos lucros e resultados, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos.

**Convênios de arrecadação:** referem-se a convênios firmados com prefeituras e empresas para arrecadação através da conta de energia elétrica e posterior repasse de valores referentes à contribuição de iluminação pública, jornais, assistência médica, seguros residenciais, entre outros.

## ( 23 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação do acionista no Patrimônio da Companhia em 31 de dezembro de 2021 e 2020 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações		
	Ordinárias	Total	%
CPFL Energia S.A	880.653.030	880.653.030	100,00
Ações em tesouraria	1	1	-
<b>Total</b>	<b>880.653.031</b>	<b>880.653.031</b>	<b>100,00</b>

### 23.1 Gestão do capital

A política da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e a sustentabilidade do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e a estratégia de subida de dividendos da Companhia para o controlador.

A Companhia gerencia o nível de alavancagem ponderando as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital próprio mais elevada. A Companhia monitora o capital utilizando o índice de alavancagem calculado pela dívida líquida em relação ao EBITDA.

Ao longo de 2021, a estrutura de capital e a alavancagem da Companhia permaneceram em níveis adequados. A dívida líquida da Companhia alcançou 2,50 vezes o EBITDA em 2021 (2,81 vezes em 2020), no critério de medição dos *covenants* financeiros da Companhia, menor do que no ano anterior. A política da Companhia é manter este índice abaixo de 4,00, visto que a maioria de seus empréstimos utilizam esta medição.

### **23.2 – Aumento de capital**

Através da AGO/E de 29 de abril de 2021, foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 17.475, referente capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2020, sem emissão de novas ações.

### **23.3 - Dividendo e Juros sobre capital próprio (“JCP”)**

Na AGO/E de 29 de abril de 2021, foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2020, através de (i) dividendo mínimo obrigatório, no montante de R\$ 142.692, atribuindo-se para cada ação ordinária o valor de R\$ 0,162029625; (ii) Juros sobre Capital Próprio (“JCP”), no valor total de R\$ 103.707 atribuindo-se para cada ação ordinária o valor de R\$ 0,117761099 (R\$ 0,100096934 líquido dos efeitos tributários).

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2021:

Na AGE de 26 de agosto de 2021, foi aprovada a declaração de Juros sobre capital próprio, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, no valor de R\$ 70.504. Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Na AGE de 14 de dezembro de 2021, foi aprovada a declaração de dividendos no valor de R\$ 180.000, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, utilizando-se do saldo da Reserva Reforço de Capital de Giro. Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Na AGE de 20 de dezembro de 2021, foi aprovada a declaração de dividendos no valor de R\$ 232.000, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, utilizando-se do saldo da Reserva Reforço de Capital de Giro. Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Na AGE de 31 de dezembro de 2021, foi aprovada a declaração de Juros sobre capital próprio, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, no valor de R\$ 36.777. Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Dividendo adicional proposto no montante de R\$ 1.139.828, que será deliberado na Assembleia geral ordinária em abril de 2022.

No exercício de 2021, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 554.692 referente a dividendos e R\$ 148.079 referente a Juros sobre capital próprio, totalizando R\$ 702.771.

### **23.4 - Reserva de capital**

Refere-se basicamente ao benefício fiscal do intangível incorporado oriundo da incorporação da antiga controladora DOC 4 de R\$ 109.293.

### **23.5 - Reserva de lucros**

O saldo da Reserva de lucros em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 502.522, que compreende: i) Reserva legal de R\$ 237.550; e ii) Reserva estatutária de reforço de capital de giro R\$ 264.972.

### **23.6 – Resultado abrangente acumulado**

É composto por:

- (i) entidade de previdência privada com saldo devedor de R\$ 1.547.724 (líquido de imposto de renda e contribuição social), de acordo com o CPC 33 (R2);

- (ii) efeitos do risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros com saldo credor de R\$ 3.792 (líquido de imposto de renda e contribuição social), de acordo com o CPC 48.

### 23.7 – Destinação do lucro líquido do exercício

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição como dividendo de no mínimo 25% do lucro líquido ajustado na forma da lei, aos titulares de suas ações.

A proposta de destinação do lucro líquido do exercício está demonstrada no quadro a seguir:

	<u>2021</u>
<b>Lucro líquido base para destinação</b>	<b>1.312.746</b>
Reserva legal	(65.637)
Juros sobre capital próprio	(107.281)
Dividendo adicional proposto	(1.139.828)

### ( 24 ) LUCRO POR AÇÃO

#### Lucro por ação – básico

O cálculo do lucro por ação básico em 31 de dezembro de 2021 e 2020 foi baseado no lucro líquido do exercício e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os exercícios apresentados:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Numerador</b>		
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	1.312.746	971.969
<b>Denominador</b>		
Ações em poder dos acionistas - ações ordinárias	880.653.031	880.653.031
<b>Lucro líquido básico por ação ordinária - R\$</b>	<b>1,49</b>	<b>1,10</b>

Nos exercícios de 2021 e 2020 a Companhia não possuía instrumentos conversíveis em ações que gerassem impacto diluidor no lucro por ação.



## ( 25 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Nº de Consumidores		GWh		R\$ mil	
	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020	2021	2020
<b>Receita de operações com energia elétrica</b>						
<b>Classe de consumidores</b>						
Residencial	4.393.554	4.283.399	10.204	10.115	8.684.794	7.198.185
Industrial	25.463	26.722	2.009	1.952	1.496.813	1.223.944
Comercial	234.686	239.656	3.633	3.724	2.940.658	2.503.096
Rural	80.526	81.262	1.253	1.261	727.652	555.020
Poderes públicos	29.252	28.993	613	572	465.550	362.587
Iluminação pública	6.661	8.864	1.014	1.018	542.367	416.716
Serviço público	5.297	5.193	1.249	1.209	845.992	657.277
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>4.775.439</b>	<b>4.674.089</b>	<b>19.975</b>	<b>19.851</b>	<b>15.703.825</b>	<b>12.916.825</b>
Consumo próprio	466	457	21	20	-	-
Fornecimento não faturado (líquido)	-	-	-	-	(97.086)	120.695
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	-	-	-	-	(6.619.814)	(5.863.071)
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>4.775.905</b>	<b>4.674.546</b>	<b>19.995</b>	<b>19.871</b>	<b>8.986.925</b>	<b>7.174.449</b>
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas			180	192	60.924	57.049
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo			-	-	(11.014)	(8.849)
Energia elétrica de curto prazo			2.497	3.193	635.296	415.497
<b>Suprimento de energia elétrica</b>			<b>2.677</b>	<b>3.385</b>	<b>685.206</b>	<b>463.697</b>
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo					6.630.828	5.871.920
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre					2.114.886	1.679.812
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos					(38.320)	(30.233)
Receita de construção da infraestrutura de concessão					1.295.868	953.267
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)					1.516.155	337.126
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)					463.004	154.362
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares					620.946	582.228
Outras receitas e rendas					262.295	198.927
<b>Outras receitas operacionais</b>					<b>12.865.662</b>	<b>9.747.409</b>
<b>Total da receita operacional bruta</b>					<b>22.537.792</b>	<b>17.385.556</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>						
ICMS					(3.232.004)	(2.657.440)
PIS					(318.096)	(268.830)
COFINS					(1.467.962)	(1.236.099)
ISS					(996)	(537)
Conta de desenvolvimento energético - CDE					(1.834.715)	(1.638.261)
Programa de P & D e eficiência energética					(134.901)	(103.522)
PROINFA					(96.104)	(77.485)
Bandeiras tarifárias e outros					(205.068)	56.992
Outros					(16.411)	(12.853)
					<b>(7.306.257)</b>	<b>(5.938.035)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>					<b>15.231.535</b>	<b>11.447.521</b>

### 25.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

No procedimento de regulação tarifária (“PRORET”), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN ANEEL nº 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3º ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária. Para a Companhia em função do 4º ciclo de revisão tarifária periódica, a partir de novembro de 2017, essa obrigação especial passou a ser amortizada, e os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser apropriados em ativos e passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos Gerais do PRORET.

Em 7 de fevereiro de 2012, a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (“ABRADEE”) conseguiu a suspensão dos efeitos da REN nº 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e

suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADÉE. A Companhia está aguardando o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) passivos financeiros setoriais e (ii) obrigações especiais as quais estão sendo amortizadas e apresentadas líquido no ativo intangível da concessão, em atendimento ao CPC 25.

### **25.2 – Reajuste Tarifário Anual (“RTA”)**

Em 22 de abril de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) Nº 2.854, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, em 17,62%, sendo 19,53% referentes ao reajuste tarifário econômico e -1,91% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 8,95%.

Como o reajuste tarifário foi postergado até o dia 22 de abril de 2021 por meio da Resolução Homologatória nº 2.831/2021, para que fossem finalizados os cálculos pela ANEEL, as tarifas apresentadas na Resolução Homologatória nº 2.670/2020 ficaram vigentes até o dia 21 de abril de 2021.

Em 08 de abril de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) nº 2.670/2020, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, em 14,90%, sendo 6,09% referentes ao reajuste tarifário econômico e 8,80% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores foi de 6,05%.

### **25.3 – Aporte CDE – baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares**

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\$ 620.946 (R\$ 582.228 em 2020), sendo: (i) R\$ 83.823 (R\$ 94.891 em 2020) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 468.794 (R\$ 451.144 em 2020) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 68.329 (R\$ 36.157 em 2020) de subvenção CCRBT e (iv) R\$ 36 em 2020 de desconto tarifário – liminares.

### **25.4 – Conta de desenvolvimento energético – (“CDE”)**

A ANEEL, por meio da Resolução Homologatória (“REH”) nº 2.814, de 01 de dezembro de 2020 e REH nº 2.833, de 17 de fevereiro de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE, relativas à competência de janeiro e fevereiro de 2021, respectivamente.

A REH nº 2.834, de 02 de março de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE, com vigência a partir da competência de março de 2021 até a aprovação do orçamento anual da CDE 2021 e respectivas quotas anuais.

A REH nº 2.864, de 05 de maio de 2021, efetuou a homologação definitiva das quotas de 2021.

Criada por meio da REN nº 885, de 23 de junho de 2020, a Conta-Covid teve suas quotas homologadas por meio do despacho nº 181 de 26 de janeiro de 2021, posteriormente retificadas por meio do despacho nº 939 de 05 de abril de 2021, os valores são pagos a partir do mês subsequente ao processo tarifário da distribuidora.

**( 26 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	GWh		R\$ mil	
	2021	2020	2021	2020
<b><u>Energia comprada para revenda</u></b>				
Energia de Itaipu Binacional	4.686	4.909	1.658.044	1.712.546
PROINFA	493	502	170.233	141.613
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais e energia de curto prazo	21.356	22.073	6.624.864	4.944.554
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(743.352)	(604.748)
<b>Subtotal</b>	<b>26.535</b>	<b>27.483</b>	<b>7.709.789</b>	<b>6.193.964</b>
<b><u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u></b>				
Encargos da rede básica			1.259.406	1.126.766
Encargos de transporte de itaipu			134.987	143.498
Encargos de conexão			32.832	28.776
Encargos de uso do sistema de distribuição			21.402	17.899
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)			1.011.854	54.666
Encargos de energia de reserva - EER			79.112	112.969
Crédito de PIS e COFINS			(234.909)	(137.320)
<b>Subtotal</b>			<b>2.304.686</b>	<b>1.347.254</b>
<b>Total</b>			<b>10.014.475</b>	<b>7.541.219</b>

(\*) Conta de energia de reserva

O aumento no ESS líquido do repasse do CONER representa principalmente o aumento expressivo no custo com segurança energética para fazer frente ao cenário energético desfavorável em 2021.

## ( 27 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Custo de operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Despesas operacionais						Total	
					Vendas		Gerais e administrativas		Outros			
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pessoal	300.826	278.233	-	-	44.311	44.163	90.187	84.088	-	-	435.325	406.485
Entidade de previdência privada	160.049	122.574	-	-	-	-	-	-	-	-	160.049	122.574
Material	78.607	65.834	668	722	525	890	5.576	7.523	-	-	85.374	74.969
Serviços de terceiros	160.358	135.318	3.195	2.110	133.066	127.220	142.392	135.313	-	-	439.011	399.961
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.295.868	953.267	-	-	-	-	-	-	1.295.868	953.267
Outros	2.440	1.745	2.933	23	43.720	45.559	110.265	111.013	19.604	30.330	178.963	188.670
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	43.807	45.207	-	-	-	-	43.807	45.207
Arrendamentos e aluguéis	178	-	-	-	-	-	2.379	2.060	-	-	2.557	2.060
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	7.049	5.774	-	-	7.049	5.774
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	90.920	86.443	-	-	90.920	86.443
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	-	-	1.420	2.327	-	-	1.420	2.327
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	16.502	27.082	16.502	27.082
Outros	2.262	1.745	2.933	23	(87)	352	8.498	14.409	3.102	3.248	16.708	19.778
<b>Total</b>	<b>702.280</b>	<b>603.704</b>	<b>1.302.663</b>	<b>956.123</b>	<b>221.622</b>	<b>217.833</b>	<b>348.420</b>	<b>337.937</b>	<b>19.604</b>	<b>30.330</b>	<b>2.594.590</b>	<b>2.145.927</b>

## ( 28 ) RESULTADO FINANCEIRO

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Receitas</b>		
Rendas de aplicações financeiras	32.039	60.317
Acréscimos e multas moratórias	162.089	143.566
Atualização de créditos fiscais	24.382	2.924
Atualização de depósitos judiciais	13.357	8.910
Atualizações monetárias e cambiais	102.370	131.153
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	6.803	7.776
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	34.616	10.190
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(21.420)	(16.175)
Outros	24.824	19.135
<b>Total</b>	<b>379.060</b>	<b>367.796</b>
<b>Despesas</b>		
Encargos de dívidas	(222.455)	(199.010)
Atualizações monetárias e cambiais	(325.411)	(80.164)
(-) Juros capitalizados	15.495	12.100
Outros	(56.247)	(23.705)
<b>Total</b>	<b>(588.618)</b>	<b>(290.778)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(209.558)</b>	<b>77.018</b>

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 8,09% a.a. em janeiro e fevereiro e 7,02% a.a. a partir de março de 2021 (8,09% a.a. em 2020) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1).

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 26.466 (ganhos R\$ 866.019 em 2020) (nota 32).

## ( 29 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possuía em 31 de dezembro de 2021 as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A.

Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.

- ESC Energia S.A.

Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- a) **Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviços** - Refere-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria.

- b) **Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos** - A Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.

A Companhia possui plano de suplementação de aposentadoria mantido junto à Vivest, oferecidos aos respectivos empregados. Mais informações, vide nota 18 - Entidade de Previdência Privada.

A controladora CPFL Energia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da Administração em 2021 conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 6.143 (R\$ 10.525 em 2020). Este valor é composto por R\$ 5.608 (R\$ 8.715 em 2020) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 127 (R\$ 325 em 2020) de benefícios pós-emprego e R\$ 408 (R\$ 1.485 em 2020) de outros benefícios de longo prazo, e referem-se a valores registrados pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

#### Transações envolvendo acionistas controladores da CPFL Energia:

Empresas	Passivo	Despesa / Custo	
	31/12/2020	2021	2020
<b>Encargos - Rede básica</b>			
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	-	142.697	122.014
<b>Intangível, materiais e prestação de serviço</b>			
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	100	71	302



## Transações envolvendo entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto da CPFL Energia:

Empresas	Ativo		Passivo		Receita		Despesa / Custo	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020	2021	2020
<b>Alocação de despesas entre empresas</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	4	-	29	-	-	-	(127)	(134)
CPFL Comercialização Cone Sul S.A.	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
CPFL Brasil Varejista S.A.	-	1	-	-	-	-	(2)	(2)
Companhia Piratininga de Força e Luz	1.056	1.045	1.474	1.283	-	-	3.999	1.964
Companhia Jaguar de Energia	622	576	142	208	-	-	(5.552)	(5.320)
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.	2.124	1.868	344	345	-	-	(23.121)	(21.113)
CPFL Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	(28)	(143)
CPFL Centrais Geradoras Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	(1)
CPFL Energia S.A.	71	58	-	-	-	-	(887)	(706)
Sul Geradora Participações	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
CPFL Renováveis - Consolidado	-	-	61	-	-	-	(246)	(145)
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A.	19	-	2	-	-	-	(35)	-
CPFL Eficiência Energética S.A.	6	-	-	-	-	-	(16)	(17)
TI Nect Serviços de Informática Ltda.	86	-	-	-	-	-	(2)	(2)
CPFL GD S.A.	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	27	-	4	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	9	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logísticas Ltda.	18	-	-	-	-	-	-	-
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
<b>Arrendamento e aluguel</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	-	-	254	205	-	-
CPFL Comercialização Cone Sul S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL Brasil Varejista S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	-	-	1.225	990	-	-
Companhia Jaguar de Energia	-	-	-	-	147	119	-	-
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.	-	-	-	-	147	119	-	-
CPFL Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	37	218	-	-
CPFL Centrais Geradoras Ltda.*	-	-	-	-	-	2	-	-
CPFL Energia S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
Sul Geradora Participações	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL Renováveis - Consolidado	456	-	-	-	500	221	-	-
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A.	90	-	-	-	55	-	-	-
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda.	-	-	-	-	333	347	-	-
CPFL Eficiência Energética S.A.	-	-	-	-	33	26	-	-
TI Nect Serviços de Informática Ltda.	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL GD S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
<b>Dividendos/Juros sobre o capital próprio</b>								
CPFL Energia S.A.	-	-	31.260	230.843	-	-	-	-
<b>Intangível, materiais e prestação de serviço</b>								
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	131	-	-	-	-	-	-
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.	-	212	-	2	-	-	-	-
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. (*)	20.422	1.120	32.121	21.269	2.401	95	290.374	54.603
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda.	21	21	2.153	2.805	-	-	33.938	28.958
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda	-	-	562	509	-	-	6.603	6.070
CPFL Total Serviços Administrativos Ltda.	-	27	-	-	133	140	-	-
CPFL Eficiência Energética S.A.	-	-	1.024	1.083	-	85	16.682	6.615
TI Nect Serviços de Informática Ltda.	-	-	978	978	-	-	-	-
CPFL GD S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	-	-	500	468	-	-	6.229	5.265
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	-	-	425	436	-	-	5.168	4.488
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logísticas Ltda.	-	-	748	418	-	-	7.624	5.331
CPFL Transmissão Piracicaba S.A.	-	19	-	-	118	242	-	-
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	20	-	-	112	268	-	-
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>								
Companhia Piratininga de Força e Luz	1.885	1.617	-	-	20.736	16.719	-	-
CPFL Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	130.090
Paulista Lajeado Energia S.A.	-	-	23	22	-	-	262	249
Centrais Elétricas da Paraíba S.A.	-	-	14.115	11.339	-	-	156.156	45.207
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	-	-	385	362	-	-	3.957	3.769
Campos Novos Energia S.A.	-	-	56.732	44.888	-	-	320.627	261.465
CERAN-Companhia Energética Rio das Antas	-	-	14.871	11.344	-	-	164.058	131.642
Foz do Chapecó Energia S.A.	-	-	37.288	29.020	-	-	403.186	327.635
CPFL Renováveis - Consolidado	357	333	18.801	14.505	5.792	5.141	208.084	39.659
CPFL Total Serviços Administrativos Ltda.	6	6	-	-	-	-	-	-
CPFL Transmissão Piracicaba S.A.	-	-	302	284	-	-	10.038	9.736
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	-	63	62	-	-	12.411	11.265
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica – CEEE-T	-	-	1.201	-	-	-	3.601	-
<b>Outros</b>								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	1.201	2.390

(\*) A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados como ativo contratual da Companhia o montante de R\$ 35.199 no exercício de 2021 (R\$ 199.649 em 2020), que não estão sendo apresentados no quadro acima.

### (30) SEGUROS

A Companhia mantém contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco por montantes considerados

suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e/ou responsabilidades. As principais coberturas de seguros são:

<u>Descrição</u>	<u>Ramo da apólice</u>	<u>31/12/2021</u>
Ativo financeiro da concessão / Intangível	Riscos nomeados	127.000
Transporte	Transporte nacional	238.223
Responsabilidade civil	Geral e riscos Ambientais	35.000
Pessoas	Vidas em grupo e acidentes pessoais	448.596
Garantia	Seguro Garantia	1.843.554
Outros	Responsabilidade civil dos administradores e outros	150.000
<b>Total</b>		<b>2.842.373</b>

Para o seguro de responsabilidade civil dos administradores, a importância segurada é compartilhada entre as empresas do Grupo CPFL Energia. O prêmio é pago individualmente por cada empresa envolvida, sendo o faturamento base de critério do rateio.

## **( 31 ) GESTÃO DE RISCOS**

Os negócios da Companhia compreendem principalmente distribuição de energia elétrica. Como concessionária de serviços públicos, as atividades e/ou tarifas da Companhia são reguladas pela ANEEL.

### **Estrutura do gerenciamento de risco**

A gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve o Conselho de Administração e Fiscal da controladora CPFL Energia, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Diretoria de Auditoria, Riscos, *Compliance* e DPO (*Data Protection Officer*), bem como as áreas de negócio. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gestão Corporativa de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia:

- Deliberar sobre as propostas de indicadores de risco e as metodologias de limite de risco recomendadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia, além de conhecer as exposições e planos de mitigação apresentados em caso de eventual ultrapassagem desses limites.
- Orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de risco adotado pela Companhia;
- Observar as responsabilidades previstas no Regimento Interno do Conselho de Administração.
- Zelar para que a Diretoria possua mecanismos e controles internos para conhecer e avaliar os Riscos
- Tomar conhecimento e acompanhar eventuais importantes fragilidades de controles e/ou processos, assim como falhas de aderência regulatória relevantes acompanhando planos propostos pela Diretoria Executiva da CPFL Energia para saná-los.



Cabe ao(s) Comitê(s) de Assessoramento do Conselho de Administração, desempenhando seu(s) papel(is) de órgão(s) técnico(s), tomar conhecimento (i) dos modelos de monitoramento dos riscos, (ii) das exposições aos riscos e (iii) dos níveis de controle (incluindo sua eficácia), bem como acompanhar o andamento das ações de mitigação sinalizadas para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, apoiando o Conselho de Administração no desempenho do seu papel estatutário relativo a gestão de riscos. Adicionalmente, orientar os trabalhos de Auditoria Interna e elaboração de propostas de aprimoramento.

Ao Conselho Fiscal da CPFL Energia compete, entre outros, certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração e divulgação das demonstrações financeiras aos quais a Companhia está exposta, bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

À Diretoria Executiva cabe:

- Recomendar indicadores de risco e metodologias de limite ou limites de risco ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Observar os limites de risco definidos, devendo tomar as medidas necessárias para evitar que a exposição aos riscos exceda tais limites e reportar eventuais ultrapassagens ao Conselho de Administração da CPFL Energia, apresentando ações de mitigação;
- Recomendar alterações no Mapa Corporativo de Riscos ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Avaliar, pelo menos anualmente, a eficácia desta Política e dos sistemas de gerenciamento de riscos e de controles internos, bem como do programa de integridade/conformidade (*compliance*) e prestar contas ao conselho de administração sobre essa avaliação;
- Submeter ao Conselho de Administração da CPFL Energia assuntos que julgar pertinentes para o efetivo monitoramento dos riscos corporativos.

A Diretoria de Auditoria, Riscos, *Compliance* e DPO é responsável pela (i) coordenação do processo de gestão de riscos da Companhia, desenvolvendo e mantendo atualizadas metodologias de Gestão Corporativa de Riscos que envolvam a identificação, mensuração, monitoramento e reporte dos riscos aos quais a Companhia está exposta, (ii) monitoramento periódico das exposições aos riscos e acompanhamento da implantação das ações de mitigação pelos gestores dos negócios, (iii) acompanhamento e reporte dos status dos planos de mitigação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, e (iv) avaliação do ambiente de controles internos da Companhia e interação com os respectivos Gestores dos Negócios, buscando a definição de planos de ação no caso de deficiências identificadas.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

**Risco de taxa de câmbio:** Esse risco decorre de a possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de *swap*. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 32. Adicionalmente a Companhia está exposta em suas atividades operacionais à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege a Companhia de eventuais perdas econômicas.

**Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação:** Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 32.

**Risco de crédito:** O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Mesmo sendo muito pulverizado, o risco é gerenciado através do monitoramento da inadimplência, ações de cobrança e corte de fornecimento.

**Risco de sub/sobrecontratação:** Risco inerente ao negócio de distribuição de energia no mercado brasileiro ao qual a Companhia e todas as distribuidoras do mercado estão expostas. A Companhia pode ficar impossibilitada de repassar integralmente os custos de suas compras de energia elétrica em duas situações: (i) quando o volume de energia contratada for superior a 105% da energia demandada pelos consumidores e (ii) quando o nível de contratos for inferior a 100% desta energia demandada. No primeiro caso a energia contratada acima dos 105% é vendida na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica) e não é repassada aos consumidores, ou seja, em cenários de PLD (Preço de liquidação das diferenças) inferior ao preço de compra desses contratos, há uma perda para a concessão. No segundo caso, além da Companhia ser obrigada a adquirir energia ao valor do PLD na CCEE e não possuir garantias de repasse integral na tarifa dos consumidores, há uma penalidade por insuficiência de lastro contratual. Essas situações podem ser mitigadas se as distribuidoras fizerem jus a exposições ou sobras involuntárias.

**Risco quanto à escassez de energia hídrica:** A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Em 2021 se observou uma sequência de hidrologia desfavorável, sendo a pior do histórico para o período de abril a setembro, o que acarretou uma série de ações mitigatórias, pelo governo, quanto ao risco de suprimento.

**Risco de aceleração de dívidas:** A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

**Risco regulatório:** As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pela Companhia dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista no contrato de concessão celebrado com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, mas podem gerar reajustes menores em relação ao esperado pela Companhia.

## **Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros**

A Companhia mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e

acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

**Controles para gerenciamento dos riscos:** Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia possui uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do *Mark to Market*, *Stress Testing* e *Duration* dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de software Bloomberg para o auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia está exposta. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia tem a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia não realiza transações envolvendo derivativos especulativos.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

## **( 32 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS**

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia, são como segue:

	Nota Explicativa	Categoria Mensuração	Nível(*)	31/12/2021	
				Contábil	Valor Justo
<b>Ativo</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	222.610	222.610
Derivativos	32	(a)	Nível 2	643.526	643.526
Ativo financeiro da concessão	11	(a)	Nível 3	5.340.203	5.340.203
<b>Total</b>				<b>6.206.338</b>	<b>6.206.338</b>
<b>Passivo</b>					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	1.583.893	1.583.893
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	16	(a)	Nível 2	3.143.448	3.143.450
Debêntures - principal e encargos	17	(b)	Nível 2 (***)	2.271.133	2.227.145
<b>Total</b>				<b>6.998.474</b>	<b>6.954.487</b>

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou um ganho de R\$ 6.185 em 2021 (um ganho de R\$ 33.182 em 2020).

(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

### **Legenda**

#### **Categoria / Mensuração:**

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos instrumentos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas demonstrações financeiras, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias; (ii) contas a receber – CDE; (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados; (iv) serviços prestados a terceiros; (v) convênios de arrecadação; e (vi) ativo financeiro setorial.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores; (ii) taxas regulamentares; (iii) consumidores e concessionárias a pagar; (iv) FNDCT/EPE/PROCEL; (v) convênios de arrecadação; (vi) descontos tarifários – CDE e (vii) passivo financeiro setorial.

Adicionalmente, não houve em 2021 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

#### **a) Valorização dos instrumentos financeiros**

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

#### **b) Instrumentos derivativos**

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA- ou B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de uma, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para os exercícios de 2021 e 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos. Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com as respectivas dívidas protegidas, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 16). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia

não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

Estratégia	Valores de mercado (contábil)		Valores a custo, líquidos <sup>(1)</sup>	Ganho (Perda) na marcação a mercado	Moeda / indexador dívida	Moeda / indexador swap	Faixa de vencimento	Nocional
	Ativo	Valores justos, líquidos						
<b>Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo</b>								
<b>Hedge variação cambial</b>								
Empréstimos bancários - Lei 4.131	437.353	437.353	441.438	(4.085)	US\$ + (Libor 3 meses + 0,99%) ou (2,39% a 3,66%)	106,4% ou CDI + 0,80% a 0,89%	mai/19 a fev/25	1.202.072
Empréstimos bancários - Lei 4.131	206.172	206.172	231.010	(24.838)	Euro + 0,43% a 0,79%	103,5% do CDI ou CDI + 0,58 a 1,10%	fev/22 a mar/23	1.289.380
<b>Total</b>	<b>643.526</b>	<b>643.526</b>	<b>672.448</b>	<b>(28.923)</b>				
<b>Circulante</b>	<b>212.159</b>							
<b>Não circulante</b>	<b>431.367</b>							

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 16 e 17.

<sup>(1)</sup> Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e reduz-se conforme ocorre a amortização da mesma.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

Derivativos	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado			
	Saldo em 31/12/2020		Liquidação	Saldo em 31/12/2021
Para dívidas designadas a valor justo	615.544	37.785	19.120	672.448
Marcação a mercado (*)	28.099	(57.022)	-	(28.923)
<b>Total</b>	<b>643.643</b>	<b>(19.238)</b>	<b>19.120</b>	<b>643.526</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>22.459</b>			<b>212.159</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>621.184</b>			<b>431.367</b>

(\*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2021 refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos são: ganho de R\$ 11.084, para as dívidas designadas a valor justo.

Derivativos	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado			
	Saldo em 31/12/2019		Liquidação	Saldo em 31/12/2020
Para dívidas designadas a valor justo	106.758	840.152	(331.366)	615.544
Marcação a mercado (*)	12.487	15.613	-	28.099
<b>Total</b>	<b>119.244</b>	<b>855.765</b>	<b>(331.366)</b>	<b>643.643</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>71.034</b>			<b>22.459</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>74.307</b>			<b>621.184</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>(26.097)</b>			<b>-</b>

(\*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2020 refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos para as dívidas designadas a valor justo.

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado a dívida para qual possui instrumentos de derivativos totalmente atrelados (nota 16).

A Companhia tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratar de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação

cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os exercícios de 2021 e 2020 os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado registrados na rubrica de receita e despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

<u>Risco protegido / operação</u>	<u>Ganho (Perda) no resultado</u>		<u>Ganho (Perda) no resultado abrangente</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Variação cambial	37.785	840.152	-	-
Marcação a mercado	(64.251)	25.866	7.229	(10.253)
<b>Total</b>	<b>(26.466)</b>	<b>866.019</b>	<b>7.229</b>	<b>(10.253)</b>

### **c) Ativos financeiros da concessão**

Em função da Companhia ter classificado o respectivo ativo financeiro da concessão como valor justo contra resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do exercício em 2021 de R\$ 476.860 (R\$ 163.504 em 2020), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgadas na nota 11 e 25.

### **d) Risco de mercado**

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio e taxas de juros que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

#### **Análise de sensibilidade**

A Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado da Companhia. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia está quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IPCA e SELIC), conforme demonstrado:

#### **d.1) Variação cambial**

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de dezembro de 2021 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para os três cenários distintos seria:



Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25% (c)	Apreciação cambial de 50% (c)
Instrumentos financeiros passivos	(1.643.025)		(172.884)	281.093	735.070
Derivativos - swap plain vanilla	1.668.621		175.578	(285.472)	(746.521)
	<u>25.596</u>	baixa dolar	<u>2.694</u>	<u>(4.379)</u>	<u>(11.451)</u>
Instrumentos financeiros passivos	(1.500.424)		(173.808)	244.750	663.308
Derivativos - swap plain vanilla	1.516.622		175.684	(247.393)	(670.469)
	<u>16.197</u>	baixa euro	<u>1.877</u>	<u>(2.642)</u>	<u>(7.160)</u>
<b>Total</b>	<b><u>41.794</u></b>		<b><u>4.570</u></b>	<b><u>(7.022)</u></b>	<b><u>(18.612)</u></b>
<b>Efeitos no resultado abrangente acumulado</b>			<b>916</b>	<b>(1.478)</b>	<b>(3.873)</b>
<b>Efeitos no resultado do exercício</b>			<b>3.654</b>	<b>(5.543)</b>	<b>(14.739)</b>

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.12.2021 foi de R\$ 5,58 para o dólar e R\$ 6,33 para o euro.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A.- Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 6,17 e R\$ 7,06 e a depreciação cambial de 10,52% e 11,58%, do dólar e do euro respectivamente em 31.12.2021.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM n° 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão.

Em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro ser um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro e portanto o câmbio é apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

## d.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de dezembro de 2021 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	taxa no período	taxa cenário provável (a)	Cenário provável	Receita (despesa)	
						Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	177.319				21.615	27.019	32.423
Instrumentos financeiros passivos	(1.391.713)				(169.650)	(212.062)	(254.475)
Derivativos - swap plain vanilla	(2.541.717)				(309.835)	(387.294)	(464.753)
	<u>(3.756.110)</u>	alta CDI	4,40%	12,19%	<u>(457.870)</u>	<u>(572.337)</u>	<u>(686.805)</u>
Instrumentos financeiros passivos	(2.485.757)				(134.231)	(100.673)	(67.115)
Ativo financeiro da concessão	5.340.203				288.371	216.278	144.185
	<u>2.854.446</u>	baixa IPCA	10,06%	5,40%	<u>154.140</u>	<u>115.605</u>	<u>77.070</u>
Ativos e passivos financeiros setoriais	1.563.380				190.576	142.932	95.288
	<u>1.563.380</u>	baixa SELIC	4,40%	12,19%	<u>190.576</u>	<u>142.932</u>	<u>95.288</u>
<b>Total</b>	<b><u>661.715</u></b>				<b><u>(113.154)</u></b>	<b><u>(313.800)</u></b>	<b><u>(514.447)</u></b>
<b>Efeitos no resultado abrangente acumulado</b>					<b>(356)</b>	<b>(444)</b>	<b>(533)</b>
<b>Efeitos no resultado do exercício</b>					<b>(112.798)</b>	<b>(313.356)</b>	<b>(513.914)</b>

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM n° 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

## e) Risco de crédito

Risco de crédito é o de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros da Companhia. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 7 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

## Contas a receber e ativos de contrato - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma “Receita ajustada”, refletindo a percepção da Companhia sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios, como segue:

<b>Classe</b>	<b>Dias</b>	<b>Período</b>
Residencial	90	Receita de 3 meses anteriores ao mês atual
Comercial e outras receitas	180	Receita de 6 meses anteriores ao mês atual
Industrial, rural, poder público em geral	360	Receita de 12 meses anteriores ao mês atual
Não faturado	-	Utiliza receita do próprio mês

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice “Ajustado” de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (“PCLD”) para o mês, que foi determinado dividindo-se a “PCLD Real” pela “Receita Ajustada” de cada mês. Na sequência, a PCLD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais “Ajustados”, e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PCLD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (“*Probability of Default - PD*”), Exposição na



Inadimplência (“*Exposure at Default - EAD*”) e Perda Dada a Inadimplência (“*Loss Given Default - LGD*”).

#### Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pela Companhia para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, além dos efeitos da pandemia causada pelo COVID 19 e que estão considerados em nossa metodologia de cálculo, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

#### Caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários

A Companhia limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA- (nota 32 b).

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para os exercícios de 2021 e 2020 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

#### Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA- ou B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys Fitch, e em caso de mais de uma, é considerado o menor *rating* entre elas (nota 32b). A Administração não identificou para os exercícios de 2021 e 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

#### **f) Análise de liquidez**

A Companhia gerencia o risco de liquidez através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de dezembro de 2021, considerando principal e juros futuros, e está baseada no fluxo de caixa não descontado considerando a data mais próxima em que a Companhia deve liquidar as respectivas obrigações.

31/12/2021	Nota Explicativa	Menos de 1 mês	1-3 meses	3 meses a 1 ano	1-3 anos	4-5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	15	1.823.809	1.801	-	3.683	-	-	1.829.294
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	18.351	704.854	588.057	2.684.747	865.669	977.108	5.838.786
Debêntures - principal e encargos	17	-	19.975	432.205	2.007.477	124.472	57.873	2.642.002
Taxas regulamentares	19	265.027	-	-	-	-	-	265.027
Outros	22	10.323	118.447	28.224	-	-	-	156.994
Consumidores e concessionárias		10.323	63.820	-	-	-	-	74.143
EPE / FNDCT / PROCEL		-	3.238	28.224	-	-	-	31.461
Convênio de arrecadação		-	51.389	-	-	-	-	51.389
<b>Total</b>		<b>2.117.511</b>	<b>845.077</b>	<b>1.048.486</b>	<b>4.695.906</b>	<b>990.141</b>	<b>1.034.981</b>	<b>10.732.102</b>

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações financeiras, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.1.

### ( 33 ) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

A Companhia possuiu no exercício de 2021, um valor de R\$ 15.495 (R\$ 12.100 em 2020) referente a juros capitalizados no intangível da concessão - infraestrutura de distribuição (nota 28).

Ainda em 2021, houve o aumento do capital social (nota 23) da Companhia no montante de R\$ 17.475 (R\$ 17.475 mesmo período de 2020), sendo este saldo proveniente da capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2020.

### ( 34 ) COMPROMISSOS

Os compromissos da Companhia relacionados a contratos de longo prazo são como segue:

Obrigações contratuais em 31/12/2021	Duração	Menos de 1 ano	1-3 anos	4-5 anos	Mais de 5 anos	Total
Compra de energia (exceto Itaipu)	Até 6 anos	7.135.798	14.226.910	13.444.925	5.948.353	40.755.986
Compra de energia de Itaipu	Até 6 anos	1.482.707	2.813.328	2.596.739	1.102.199	7.994.973
Encargos de uso do sistema de distribuição e transmissão	Até 6 anos	1.652.505	4.233.139	4.771.602	2.357.855	13.015.101
Projetos de construção de subestação	Até 3 anos	276.807	72.926	-	-	349.733
Fornecedores de materiais e serviços	Até 1 ano	3.047	-	-	-	3.047
<b>Total</b>		<b>10.550.864</b>	<b>21.346.302</b>	<b>20.813.267</b>	<b>9.408.406</b>	<b>62.118.839</b>

### ( 35 ) EVENTO SUBSEQUENTE

#### 35.1 Emissão de debêntures

Em 04 janeiro de 2022, foram subscritas e integralizadas 750.000 debêntures simples, nominativas e escriturais, da espécie quirografária, série única, não conversíveis em ações, com valor nominal unitário de R\$ 1.000 (mil reais) o que gerou uma captação total de R\$ 750.000 (R\$ 747.832 líquida dos gastos de emissão), com pagamento de juros semestrais e remuneração de CDI+1,50% a.a.. Os recursos líquidos obtidos serão destinados para reforço do capital de giro.

### **35.2 Captação Empréstimo BNDES**

**FINEM** – Em 10 de fevereiro de 2022, houve a liberação de R\$ 263.107, referente financiamento junto ao BNDES aprovado em abril de 2020, no montante de R\$ 1.315.507, que faz parte de uma linha de crédito do FINEM, com taxa de juros IPCA + 4,27% a.a. e pagamento de juros trimestrais na fase de carência até junho de 2027, e mensais na fase de amortização, até abril de 2040, visando financiar os investimentos em redes elétricas previstos para os anos de 2020, 2021 e 2022. Não há mais saldo remanescente no contrato.

---

---

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

---

**LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO**  
Presidente

**YUEHUI PAN**  
Vice Presidente

**LUIZ HENRIQUE DE SOUZA**  
Conselheiro

---

---

**DIRETORIA**

---

**ROBERTO SARTORI**  
Diretor Presidente

**YUEHUI PAN**  
Diretor Financeiro  
e de Relações com Investidores

**RAFAEL LAZZARETTI**  
Diretor Comercial

**OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA**  
Diretor de Operações

**JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES**  
Diretor de Assuntos Regulatórios

**FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO**  
Diretor Administrativo

---

---

**DIRETORIA DE CONTABILIDADE**

---

**SÉRGIO LUIS FELICE**  
Diretor de Contabilidade  
CT CRC 1SP192.767/O-6

**ANA PAULA PERESSIM DE PAULO**  
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
CT CRC 1SP217200/O-6



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Av. Coronel Silva Teles, 977, 10º andar, Conjuntos 111 e 112 - Cambuí  
Edifício Dahruj Tower  
13024-001 - Campinas/SP - Brasil  
Caixa Postal 737 - CEP: 13012-970 - Campinas/SP - Brasil  
Telefone +55 (19) 3198-6000  
kpmg.com.br

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

**Aos Conselheiros e Acionistas da  
Companhia Paulista de Força e Luz**  
*Campinas - SP*

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia Paulista de Força e Luz (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, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

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

## Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos 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 energia distribuída, mas não faturada

Veja as notas explicativas 3.9 e 25 das demonstrações financeiras

Principal assunto de auditoria	Como auditoria endereçou esse assunto
<p>A receita não faturada reconhecida pela Companhia corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura que, em alguns casos, superam o período de encerramento contábil. O reconhecimento da receita não faturada é determinada com base em dados históricos obtidos, principalmente por meio de parâmetros de sistemas informatizados, tais como, o volume de consumo de energia da distribuidora disponibilizado no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.</p> <p>Devido à complexidade dos dados usados na determinação da estimativa do reconhecimento da receita não faturada que pode impactar o valor das receitas nas demonstrações financeiras, consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria.</p>	<p>Avaliamos o desenho, implementação e efetividade dos controles internos chave relacionados à determinação do montante da receita de energia distribuída, mas não faturada. Envolvermos nossos especialistas em tecnologia da informação para avaliação dos sistemas e do ambiente informatizado utilizados na determinação dos saldos registrados.</p> <p>Analizamos os dados usados na determinação da estimativa de receita não faturada, especificamente, os dados da carga total de energia recebida na rede da distribuidora, da carga efetivamente faturada, segregados por tipo de consumidor, e dos índices de perdas técnicas e comerciais, visando determinar o percentual de aplicação na parcela da receita não faturada, chegando dessa forma na carga cativa líquida por classe de consumo.</p> <p>Recalculamos o montante de receita não faturada por meio da carga cativa líquida pela multiplicação desta carga pelas tarifas definidas pelo órgão regulador para cada classe de consumidor em seus grupos e modalidades.</p> <p>Adicionalmente, testamos a integridade e exatidão dos dados utilizados no referido cálculo e efetuamos teste de valorização por meio do confronto dos valores reconhecidos de receita com as expectativas independentes geradas a partir de nossos testes de auditoria.</p> <p>Também avaliamos se as divulgações efetuadas nas demonstrações financeiras estão de acordo com as normas aplicáveis.</p> <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o reconhecimento da receita de energia distribuída, mas não faturada, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.</p>

## 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 administração da Companhia, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e 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.

## Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório dos auditores

A administração 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 este respeito.

## Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

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

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

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

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como 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 administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações 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.

Campinas, 16 de março de 2022

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP027612/O-4



Marcio José dos Santos

Contador CRC 1SP252906/O-0



## Demonstrações Contábeis Regulatórias

Companhia Paulista de Força e Luz  
CNPJ nº 33.050.196/0001-88

Balances Patrimoniais em  
31 de dezembro de 2021 e 2020  
(Valores expressos em milhares de Reais)

	Notas	31/12/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>			
<b>Ativo Circulante</b>		<b>6.801.543</b>	<b>4.989.597</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	5	222.610	938.375
Consumidores	6	2.198.675	1.941.074
Concessionárias e Permissionárias	6	245.554	98.638
Serviços em Curso		213.512	149.621
Tributos Compensáveis	7	82.442	65.118
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	7.1	532.097	-
Depósitos Judiciais e Cauções	18	-	54
Almoxarifado Operacional		13.635	10.265
Investimentos Temporários	8	9.360	705.878
Ativos Financeiros Setoriais	9	2.660.377	914.640
Despesas Pagas Antecipadamente		45.775	29.308
Instrumentos Financeiros Derivativos	29	212.159	22.459
Outros Ativos Circulantes	11	365.348	114.167
<b>Ativos de Operações Descontinuadas</b>		<b>282</b>	<b>687</b>
Bens Destinados à Alienação		282	687
<b>Ativo Não Circulante</b>		<b>15.381.385</b>	<b>10.400.334</b>
Consumidores	6	65.347	62.698
Concessionárias e Permissionárias	6	5.003	5.003
Tributos Compensáveis	7	110.138	74.098
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	7.1	3.713.293	-
Depósitos Judiciais e Cauções	18	391.381	396.854
Investimentos Temporários	8	-	794
Tributos Diferidos	10	197.100	263.836
Ativos Financeiros Setoriais	9	887.201	212.326
Despesas Pagas Antecipadamente		7.419	1.224
Instrumentos Financeiros Derivativos	29	431.367	621.184
Outros Ativos Não Circulantes	11	7.285	7.196
Bens e Atividades Não Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica		151	177
Imobilizado	12	9.184.653	8.413.273
Intangível	12	381.048	341.671
<b>Total do Ativo</b>		<b>22.183.210</b>	<b>15.390.618</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

**Companhia Paulista de Força e Luz**  
**CNPJ nº 33.050.196/0001-88**

**Balancos Patrimoniais em**  
**31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(Valores expressos em milhares de Reais)**

	Notas	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>		<b>6.253.429</b>	<b>3.734.940</b>
Fornecedores	13	1.825.611	1.627.663
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	14	1.061.034	162.709
Obrigações Sociais e Trabalhistas		82.103	80.180
Benefício Pós-Emprego	15	376.894	154.688
Tributos	17	482.883	411.494
Dividendos Declarados e Juros Sobre Capital Próprio	21	31.260	230.843
Encargos Setoriais	16	575.202	325.383
Passivos Financeiros Setoriais	9	1.394.324	572.082
Outros Passivos Circulantes	19	424.118	169.898
<b>Passivo Não Circulante</b>		<b>14.673.541</b>	<b>10.724.118</b>
Fornecedores	13	3.683	7.328
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	14	5.937.440	6.098.033
Benefício Pós-Emprego	15	1.610.332	2.011.934
Provisão para Litígios	18	197.155	141.951
Encargos Setoriais	16	22.092	9.199
Passivos Financeiros Setoriais	9	589.874	382.024
PIS/COFINS devolução consumidores	7.1	4.245.390	-
Outros Passivos Não Circulantes	19	13.316	12.353
Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	20	2.054.259	2.061.295
<b>Total do Passivo</b>		<b><u>20.926.970</u></b>	<b><u>14.459.057</u></b>
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>21</b>		
Capital Social		1.343.323	1.325.848
Reservas de Capital		109.293	126.767
Outros Resultados Abrangentes		(858.237)	(702.714)
Reservas de Lucros		502.522	848.885
Lucros ou Prejuízos Acumulados		(980.488)	(667.227)
Proposta para Distribuição de Dividendos Adicionais		1.139.828	-
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>		<b><u>1.256.240</u></b>	<b><u>931.560</u></b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>		<b><u>22.183.210</u></b>	<b><u>15.390.618</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**Companhia Paulista de Força e Luz**  
**CNPJ nº 33.050.196/0001-88**

**Demonstrações dos Resultados para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(Valores expressos em milhares de Reais)**

	<b>Notas</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Receita</b>	<b>22</b>	<b>20.569.593</b>	<b>16.122.621</b>
Fornecimento de Energia Elétrica		8.799.528	7.174.450
Suprimento de Energia Elétrica		49.910	48.200
Energia Elétrica de Curto Prazo		635.296	415.497
Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição		8.745.714	7.551.731
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais		1.516.155	337.126
Serviços Cobráveis		14.647	13.388
Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido		808.343	582.228
<b>Tributos</b>		<b>(5.018.533)</b>	<b>(4.162.907)</b>
ICMS		(3.231.962)	(2.657.440)
PIS-PASEP		(318.096)	(268.830)
COFINS		(1.467.865)	(1.236.099)
ISS		(609)	(537)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>		<b>(2.287.213)</b>	<b>(1.775.128)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		(67.450)	(51.761)
Programa de Eficiência Energética - PEE		(67.450)	(51.761)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE		(1.834.715)	(1.638.261)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		(16.426)	(12.853)
Outros Encargos		(301.171)	(20.493)
<b>Receita Líquida / Ingresso Líquido</b>		<b>13.263.847</b>	<b>10.184.585</b>
<b>Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>23</b>	<b>(9.990.265)</b>	<b>(7.503.578)</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda		(7.685.579)	(6.156.323)
Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição		(2.304.686)	(1.347.254)
<b>Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis</b>		<b>3.273.581</b>	<b>2.681.008</b>
<b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>		<b>(1.725.346)</b>	<b>(1.574.075)</b>
Pessoal e Administradores	24	(592.460)	(529.059)
Material		(85.374)	(74.969)
Serviços de Terceiros		(439.011)	(399.961)
Arrendamento e Aluguéis		(2.557)	(2.060)
Seguros		(1.923)	(2.096)
Doações, Contribuições e Subvenções		(1.420)	(2.327)
Provisões		(114.123)	(70.242)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(155.374)	(94.959)
(-) Recuperação de Despesas		24.180	12.956
Tributos		(9.837)	(9.578)
Depreciação e Amortização		(420.367)	(416.403)
Depreciação		(392.865)	(384.511)
Amortização		(27.501)	(31.892)
Gastos Diversos		(141.852)	(120.874)
Outras Receitas Operacionais		276.671	210.837
Outras Despesas Operacionais		(61.898)	(75.338)
<b>Resultado da Atividade</b>		<b>1.548.235</b>	<b>1.106.933</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>25</b>	<b>(209.485)</b>	<b>37.819</b>
Receitas Financeiras		472.415	1.230.756
Despesas Financeiras		(681.900)	(1.192.936)
<b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>		<b>1.338.751</b>	<b>1.144.752</b>
Despesa com Impostos sobre o Lucro	10	(422.810)	(373.198)
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>		<b>915.940</b>	<b>771.554</b>
Atribuível aos Acionistas Controladores		915.940	771.554

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

**Companhia Paulista de Força e Luz**  
**CNPJ nº 33.050.196/0001-88**

**Demonstrações dos Resultados Abrangentes para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2021 e 2020**

**(Valores expressos em milhares de Reais)**

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>915.940</b>	<b>771.554</b>
<b>Outros Resultados Abrangentes</b>		
<b>Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:</b>		
Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial Líquida dos Impostos	(71.980)	(279.034)
<b>Outros Resultados Abrangentes do Exercício, Líquidos de Impostos</b>	<b>(71.980)</b>	<b>(279.034)</b>
<b>Total de Resultados Abrangentes do Exercício, Líquidos de Impostos</b>	<b><u>843.961</u></b>	<b><u>492.520</u></b>
Atribuível aos Acionistas Controladores	843.961	492.520

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias



**Companhia Paulista de Força e Luz**  
**CNPJ nº 33.050.196/0001-88**

**Demonstrações dos Fluxos de Caixa para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(Valores expressos em milhares de Reais)**

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>915.940</b>	<b>771.554</b>
<b>Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa</b>		
Amortização	27.501	31.892
Depreciação	392.865	384.511
Ganhos/baixas líquidos do ativo imobilizado	37.156	52.440
Imposto de renda e Contribuição social	422.810	373.198
Juros e variações monetárias	504.475	165.869
Obrigações pós-emprego	160.049	122.574
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	155.374	94.959
Provisões para litígios	82.128	70.244
	<b>2.698.299</b>	<b>2.067.242</b>
<b>Redução (aumento) de ativos</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(561.762)	(119.897)
Depósitos vinculados a litígios	18.829	8.440
Tributos compensáveis	(53.363)	51.926
Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	(25.938)	1.790
Ativos financeiros setoriais	(2.328.359)	525.508
Outros ativos operacionais	(90.167)	(154.798)
<b>Aumento (redução) de passivos</b>		
Encargos setoriais	223.551	(61.551)
Fornecedores	194.303	234.667
Passivos financeiros setoriais	972.455	(32.458)
Obrigações pós-emprego	(269.993)	(131.510)
Salários e encargos sociais	1.930	4.591
Tributos e contribuição social	24.390	81.143
Provisões para litígios pagos	(74.755)	(106.812)
Repasse para o Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético	(6.921)	(4.693)
Outros passivos operacionais	107.154	175.965
<b>Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>829.653</b>	<b>2.539.553</b>
Encargos de dívidas pagos	(196.714)	(184.846)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(466.598)	(211.294)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>166.341</b>	<b>2.143.413</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Adições do imobilizado e intangível	(1.395.158)	(1.033.876)
Participação financeira do consumidor	119.901	150.125
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações)	690.851	(397.922)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates)	623	623
<b>Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de investimento</b>	<b>(583.783)</b>	<b>(1.281.050)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Empréstimos e financiamentos obtidos	571.400	2.220.855
Empréstimos e financiamentos pagos	(147.832)	(1.419.192)
Liquidação de operações com derivativos	(19.120)	331.366
Juros sobre o capital próprio e dividendos pagos	(702.771)	(1.749.355)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de financiamento</b>	<b>(298.323)</b>	<b>(616.326)</b>
<b>Varição líquida do caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(715.765)</b>	<b>246.038</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		
<b>No início do exercício</b>	<b>938.375</b>	<b>692.337</b>
<b>No fim do exercício</b>	<b>222.610</b>	<b>938.375</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

**Companhia Paulista de Força e Luz**  
**CNPJ nº 33.050.196/0001-88**

**Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(Valores expressos em milhares de Reais)**

	Capital Social	Reservas de Capital	Outros resultados abrangentes		Reserva de lucros		Dividendo Adicional Proposto	Lucros ou prejuízos Acumulados	Total
			Reserva de Reavaliação	Ganhos (perdas) atuariais	Reserva legal	Reserva estatutária - reforço de capital de giro			
<b>Saldo em 31 de Dezembro de 2019</b>	<b>1.308.373</b>	<b>144.242</b>	<b>872.602</b>	<b>(1.196.710)</b>	<b>123.315</b>	<b>-</b>	<b>576.335</b>	<b>(14.081)</b>	<b>1.814.077</b>
<b>Resultado abrangente total</b>									
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	771.554	771.554
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquido dos efeitos tributários	-	-	-	(279.034)	-	-	-	-	(279.034)
Outros resultados abrangentes: realização de reserva de reavaliação	-	-	(150.866)	-	-	-	-	150.866	-
Outros resultados abrangentes: efeito tributário da realização de reserva de reavaliação	-	-	51.295	-	-	-	-	(51.294)	-
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>									
Aumento de capital	17.475	(17.475)	-	-	-	-	-	-	-
Constituição de reserva legal	-	-	-	-	48.598	-	-	(48.598)	-
Constituição de reserva estatutária - reforço de capital de giro	-	-	-	-	-	676.972	-	(676.972)	-
<b>Transações de capital com os acionistas</b>									
Juros sobre capital próprio proposto	-	-	-	-	-	-	-	(103.707)	(103.707)
Dividendo mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	-	-	(142.692)	(142.692)
Aprovação de dividendos intermediários AGE 20/11/2020	-	-	-	-	-	-	-	(552.303)	(552.303)
Aprovação da proposta de dividendo e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	(576.335)	-	(576.335)
<b>Saldo em 31 de Dezembro de 2020</b>	<b>1.325.848</b>	<b>126.767</b>	<b>773.031</b>	<b>(1.475.745)</b>	<b>171.913</b>	<b>676.972</b>	<b>-</b>	<b>(667.227)</b>	<b>931.560</b>
<b>Resultado abrangente total</b>									
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	915.940	915.940
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquido dos efeitos tributários	-	-	-	(71.980)	-	-	-	-	(71.980)
Outros resultados abrangentes: realização de reserva de reavaliação	-	-	(126.581)	-	-	-	-	126.581	-
Outros resultados abrangentes: efeito tributário da realização de reserva de reavaliação	-	-	43.038	-	-	-	-	(43.038)	-
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>									
Aumento de capital	17.475	(17.475)	-	-	-	-	-	-	-
Constituição de reserva legal	-	-	-	-	65.637	-	-	(65.637)	-
Reversão de reserva de capital de giro	-	-	-	-	-	(412.000)	-	-	(412.000)
<b>Transações de capital com os acionistas</b>									
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	1.139.828	(1.139.828)	-
Juros sobre capital próprio proposto	-	-	-	-	-	-	-	(107.281)	(107.281)
<b>Saldo em 31 de Dezembro de 2021</b>	<b>1.343.323</b>	<b>109.293</b>	<b>689.488</b>	<b>(1.547.725)</b>	<b>237.550</b>	<b>264.972</b>	<b>1.139.828</b>	<b>(980.488)</b>	<b>1.256.240</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Relatório da Administração Regulatório

Senhores Acionistas,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2021 em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista" ou "Companhia" ou "Concessionária") para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.

**Considerações Iniciais** – Em 2021, a CPFL Paulista cumpriu com sua agenda estratégica, atendendo com eficiência às demandas de seus 4,8 milhões de clientes, em 234 municípios do Estado de São Paulo.

As vendas de energia para o mercado cativo registraram um aumento de 0,6% em relação ao exercício de 2020. Destaca-se a classe Industrial, que registrou aumento de 2,9%, refletindo o retorno da atividade econômica após o relaxamento das medidas restritivas e o impacto da adequação do calendário à Resolução Normativa (REN) nº 863/2019, para o faturamento do grupo A, parcialmente compensados pelo aumento da geração distribuída e a migração de clientes para o mercado livre. A classe Residencial apresentou um crescimento de 0,9%, refletindo principalmente o incremento de unidades consumidoras em 2021 em relação a 2020, parcialmente compensado pela menor temperatura observada nesse ano. Já a classe Comercial apresentou uma redução de 2,5%, refletindo a manutenção dos impactos trazidos pela restrição de atividades, devido à pandemia da covid-19, menores temperaturas verificadas em 2021, se comparadas a 2020, o crescimento da geração distribuída na área de concessão da distribuidora e o efeito da movimentação de clientes para o mercado livre.

Ao longo deste relatório serão apresentadas as informações mais relevantes do último exercício, como o reajuste das tarifas de energia e as iniciativas que visam melhorar a qualidade do fornecimento de energia e dos serviços prestados aos clientes.

**Perfil** – A CPFL Paulista distribui energia elétrica para aproximadamente 10,2 milhões de pessoas, numa área que abrange 234 municípios do Estado de São Paulo, incluindo as cidades de Campinas, Bauru, Ribeirão Preto, São José do Rio Preto, Araraquara e Piracicaba. Atende atualmente 4,6 milhões de consumidores cativos e 2.452 consumidores livres. Em 2021, a Concessionária distribuiu 20.154 GWh ao mercado cativo e 12.102 GWh ao mercado livre.

**Ligação de consumidores** – No ano de 2021, o mercado teve 101.350 unidades consumidoras a mais que em 2020. Estas novas unidades consumidoras foram principalmente na classe residencial (110.155 a mais que no ano de 2020). Nas classes industrial, comercial e iluminação pública houve reduções de 1.259, 4.970 e 2.203 unidades consumidoras faturadas, respectivamente, em relação à quantidade de 2020.

Número de Consumidores					
Consumidores	2017	2018	2019	2020	2021
Residencial	3.988.236	4.099.029	4.184.577	4.283.399	4.393.554
Comercial	248.997	245.316	244.430	239.656	234.686
Industrial	29.345	28.457	27.634	26.722	25.463
Rural	80.878	81.620	81.768	81.262	80.526
Poderes Públicos	27.786	27.827	28.358	28.993	29.252
Iluminação Pública	8.171	8.529	8.566	8.864	6.661
Serviço Público	4.771	4.888	5.038	5.193	5.297
<b>Total</b>	<b>4.388.184</b>	<b>4.495.666</b>	<b>4.580.371</b>	<b>4.674.089</b>	<b>4.775.439</b>
<b>Varição</b>		<b>2,4%</b>	<b>1,9%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,2%</b>

**Comportamento do mercado** – A distribuição de energia da CPFL Paulista, no período de janeiro a dezembro de 2021, totalizou 32.256 GWh, alta de 5,7%, sendo 20.154 GWh para o mercado cativo (20.043 GWh em 2020) e 12.102 GWh para o mercado livre (10.467 GWh em 2020).

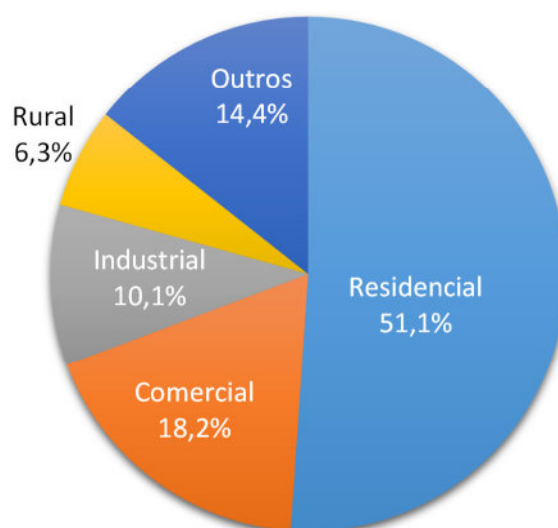
Destaque para a migração de clientes para o mercado livre, que levou a um crescimento de 15,6% nessa linha. No mercado cativo, as classes Industrial e Poder Público apresentaram desempenho positivo. A classe Comercial, por sua vez, apresentou queda de 2,5%, refletindo principalmente os impactos da pandemia de covid-19 sobre a atividade econômica durante o ano de 2020.

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

Mercado Atendido - GWh					
	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Energia Faturada</b>	<b>20.436</b>	<b>20.519</b>	<b>21.009</b>	<b>20.043</b>	<b>20.154</b>
Fornecimento	20.373	20.450	20.862	19.851	19.974
Residencial	9.186	9.426	9.888	10.115	10.204
Comercial	4.306	4.210	4.325	3.724	3.633
Industrial	2.759	2.548	2.420	1.952	2.009
Rural	1.195	1.264	1.241	1.261	1.253
Poder Público	733	730	733	572	613
Iluminação Pública	989	1.002	1.010	1.018	1.014
Serviço Público	1.205	1.270	1.246	1.209	1.249
Suprimento p/ agentes de distribuição	63	69	146	192	180
<b>Uso da Rede de Distribuição</b>	<b>9.776</b>	<b>10.304</b>	<b>10.632</b>	<b>10.467</b>	<b>12.102</b>
Consumidores Livres/Dist./Ger.	9.776	10.304	10.632	10.467	12.102
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>30.212</b>	<b>30.824</b>	<b>31.641</b>	<b>30.510</b>	<b>32.256</b>
<b>Varição</b>		<b>2,0%</b>	<b>2,6%</b>	<b>-3,6%</b>	<b>5,7%</b>



**Mercado Cativo atendido**  
**Consumo por classe de consumidores - 2021**



**Perdas** – O Plano de Perdas da CPFL Paulista tem sido intensificado nos últimos anos, aumentando os investimentos nos projetos de blindagem, como Caixa Blindada e Conjunto de Medição, além da regularização de consumidores Clandestinos com redes diferenciadas e robustas.

Além disto, a CPFL Paulista está focando na melhoria da qualidade operacional, aprimorando os critérios de seleção dos alvos de inspeção (aumentando a assertividade das seleções), além de executar as inspeções com equipamentos mais precisos, como fiber scope e ADR. Entre os anos de 2020 e 2021, as perdas reais foram de 11,24% e 10,69%, respectivamente considerando perdas na rede básica.

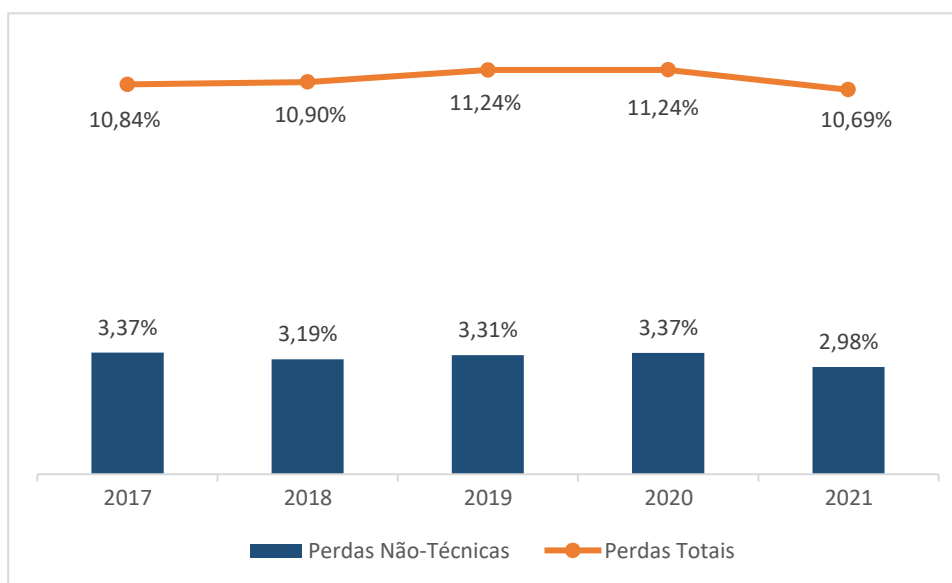
Desconsiderando as perdas na rede básica, não gerenciáveis pela distribuidora, o nível de perdas de distribuição para os anos de 2020 e 2021, foram de 9,68% e 9,19%, respectivamente.

Essa performance é sustentada pelo programa de recuperação de energia, que em 2021 recuperou 338,6 GWh, através de inspeções em 261,4 mil unidades consumidoras, recorte de 27,8 mil instalações inativas religadas à revelia, além da implementação das melhorias de qualidade operacional, melhorando o ticket médio de energia. Por fim, a CPFL Paulista regularizou 1,4 mil consumidores clandestinos, além de blindar 24,3 mil consumidores em baixa tensão e mais de 150 em média tensão.

Também foram realizadas ações com a polícia e publicações em mídia, alertando os consumidores que o furto é crime e passível de prisão.

Importante observar que o índice de perdas resultante e mostrado na tabela abaixo, além de contabilizar as perdas na rede básica, é obtido com critério diferente, que não considera em sua base o montante de energia decorrente de inversão de fluxo, razão pela qual diverge do valor utilizado pela Agência em outras análises.

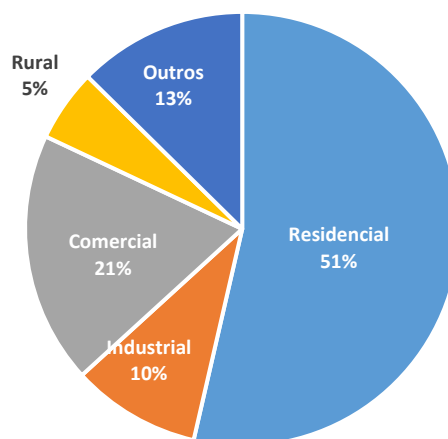
<b>Balço Energético</b>					
<b>Energia Requerida</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Venda de Energia	20.456	20.540	21.030	20.291	20.128
- Fornecimento	20.393	20.471	20.884	20.099	19.948
- Suprimento p/ agentes de distribuição	63	69	146	192	180
Consumidores Livres/Dist./Ger.	9.905	10.344	10.674	10.684	12.215
Consumidores Rede Básica	0	0	0	0	0
<b>Mercado Atendido</b>	<b>13.971</b>	<b>14.301</b>	<b>31.704</b>	<b>30.975</b>	<b>32.343</b>
Perdas na Rede Básica	571	559	654	605	598
Perdas na Distribuição	3.120	3.221	3.362	3.319	3.275
Perdas Técnicas	1.971	2.116	2.180	2.144	2.196
Perdas não Técnicas - PNT	1.149	1.105	1.182	1.175	1.079
PNT / Energia Requerida %	3,37%	3,19%	3,31%	3,37%	2,98%
<b>Perdas Totais - PT</b>	<b>3.691</b>	<b>3.780</b>	<b>4.015</b>	<b>3.924</b>	<b>3.872</b>
<b>PT / Energia Requerida %</b>	<b>10,84%</b>	<b>10,90%</b>	<b>11,24%</b>	<b>11,24%</b>	<b>10,69%</b>
<b>Total</b>	<b>34.052</b>	<b>34.664</b>	<b>35.720</b>	<b>34.899</b>	<b>36.216</b>
Perdas na D	9,32%	9,45%	9,59%	9,68%	9,19%



**Receita por classe de consumidores** – A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS e COFINS, totalizou em R\$ 12.113 milhões, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida por classe de consumidores (R\$ mil)			
Classe	2020	2021	%
Residencial	5.342.850	6.493.578	21,54%
Industrial	939.241	1.163.568	23,88%
Comercial	1.927.925	2.276.310	18,07%
Rural	490.776	651.256	32,70%
Outros	1.177.245	1.528.035	29,80%
<b>Total</b>	<b>9.878.036</b>	<b>12.112.748</b>	<b>22,62%</b>

Receita líquida por classe de consumidores - 2021



Importante ressaltar que a variação observada na Receita aqui apresentada, contempla não somente os reajustes tarifários observados, mas também a variação do mercado e os impactos da pandemia COVID-19 durante o ano de 2020 e 2021, conforme apresentado anteriormente.

**Número de consumidores** – O número de consumidores em dezembro de 2021 apresentou um crescimento de 2,2% sobre o mesmo mês de 2020, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores			
Classe	2021	2020	%
Residencial	4.393.554	4.283.399	2,6%
Comercial	234.686	239.656	-2,1%
Industrial	25.463	26.722	-4,7%
Rural	80.526	81.262	-0,9%
Outros	41.210	43.050	-4,3%
<b>Total</b>	<b>4.775.439</b>	<b>4.674.089</b>	<b>2,2%</b>

**Tarifas** – A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em 2021, atingiu R\$ 606,42/MWh, com um aumento de 21,9% com relação a 2020. Tal variação decorre do efeito do Reajuste Tarifário Anual (RTA), homologado por meio da Resolução Homologatória (REH) nº 2.854, de 22 de abril de

2021, a Aneel reajustou as tarifas de energia elétrica da CPFL Paulista em 17,62%, sendo 19,53% relativos ao Reajuste Tarifário Econômico e -1,91% referentes aos componentes financeiros externos ao Reajuste Tarifário, correspondendo a um efeito médio de 8,95% percebido pelos consumidores. O impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reajuste econômico foi de 11,79% e da Parcela B de 7,74%.

Em 1º de setembro de 2021, por meio da Resolução nº 3/2021, entrou em vigor a “Bandeira Escassez Hídrica”, no valor de R\$ 14,20 a cada 100 kWh. A escassez hídrica onerou o caixa das distribuidoras no fim de 2021, dado que os custos de energia se elevaram em função do despacho de termelétricas movidas a combustível fóssil, e a Bandeira Tarifária Vermelha II não foi suficiente para cobrir tal déficit.

Tarifa Média de Fornecimento	
Classe	em R\$/MWh
Residencial	636,38
Comercial	626,63
Industrial	579,26
Rural	519,77
Outros	531,33

Para o cálculo das tarifas médias de fornecimento por classe foi considerado a Receita do Consumo e Demanda Ativa bruta e o mercado apurado para cada classe de consumo, conforme quadro mostrado no item “Comportamento de Mercado”.

Tarifa por faixa de consumo	Até 90 kWh	de 91 kWh a 200 kWh	Acima de 200 kWh
Tarifas brutas - R\$	786,08	901,34	1071,56

Para as tarifas por faixa de consumo da CPFL Paulista, foram consideradas as tarifas para a classe residencial de até 90 kWh, de 91 a 200 kWh e acima de 200 kWh, sendo a sua composição formada pela Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD) e a Tarifa de Energia (TE), com tributos (ICMS, PIS e COFINS).

**Qualidade do fornecimento** – Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (Horas)	FEC (Interrupções)
2017	7,14	4,94
2018	6,17	4,03
2019	6,72	4,38
2020	6,81	4,27
2021	6,21	4,24

**Atendimento ao consumidor** – A CPFL Energia, em seu compromisso de excelência no atendimento ao consumidor, possui uma ampla estrutura de atendimento presencial voltada para

o cliente de baixa tensão, que são as Agências de Atendimento. Essa estrutura está presente em toda a área de concessão do Grupo CPFL, composto de 687 municípios, e é dimensionada para cumprir com qualidade e eficiência e presteza, as diretrizes regulatórias vigentes.

As Agências além de possibilitarem aos consumidores o atendimento às suas necessidades relativas aos serviços de distribuição de energia elétrica, são responsáveis por processos de negociação de débitos de contas regulares e de irregularidade, ressarcimento de danos, bem como pelo relacionamento com os Procons, imobiliárias e outros parceiros que também prestam serviços aos clientes.

Na CPFL Paulista, essa estrutura é composta por 17 agências de atendimento, 221 agentes credenciados e 2.792 imobiliárias, responsáveis por 10,54 milhões de atendimentos (serviços gerados) em 2021.

Além das Agências de Atendimento presencial e credenciados, as distribuidoras do Grupo CPFL estão sempre inovando na forma de se relacionarem com os consumidores, incentivando a utilização de novas formas de atendimento:

- *Call Center*: com capacidade de atendimento de 24 mil chamadas/dia que, aliado a outros canais de atendimento, absorve 731 mil/mês de interação com os clientes, sem que com isto ocorra congestionamentos nos canais de atendimento;
- *Site CPFL*;
- Aplicativo CPFL Energia;
- SMS;
- Portal CPFL Empresas;
- *E-mail*;
- Canais exclusivos para Imobiliárias, Condomínios, Agentes Públicos e Hospitais;
- Mídias Sociais (Facebook, Twitter, Colab, Reclame Aqui e Consumidor.gov).

**Tecnologia da informação** – O desenvolvimento das diversas áreas de negócios da CPFL Paulista depende substancialmente de soluções adequadas de Tecnologia da Informação, a qual permeia e dá suporte a diversos processos, por meio de sistemas de informação (*software*), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

Em 2021, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram: (i) ARRC – Fase I; (ii) SPIR; (iii) PIX; (iv) Gestão de RH – Fase I; (v) Despacho Dinâmico de Serviços; (vi) Nota Fiscal Eletrônica; (vii) Projeto Sapiens; (viii) Projeto ADMS; (ix) CWSI Mitigação de risco; e (x) Projeto ADR.

**Desempenho econômico-financeiro** – Ressaltamos que os dados econômico-financeiros aqui apresentados refletem as Demonstrações Contábeis Regulatórias e diferem dos resultados anteriormente publicados em IFRS.

Em 2021, a CPFL Paulista alcançou receita líquida de R\$ 13.264 milhões, um aumento de 30,2% (R\$ 3.079 milhões), em decorrência principalmente dos seguintes aumentos: (i) de 22,7% (R\$ 1.625 milhões) na receita de fornecimento de energia elétrica; (ii) de 15,8% (R\$ 1.194 milhões) na disponibilização do sistema de transmissão e distribuição; (iii) de 349,7% (R\$ 1.179 milhões) nos ativos e passivos financeiros setoriais; (iv) de 38,8% (R\$ 226 milhões) nas doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido; e (v) de 52,9% (R\$ 220 milhões) na energia elétrica de curto prazo. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelos aumentos de 20,6% (R\$ 856 milhões) nos tributos e de 28,8% (R\$ 512 milhões) nos encargos de parcela A.

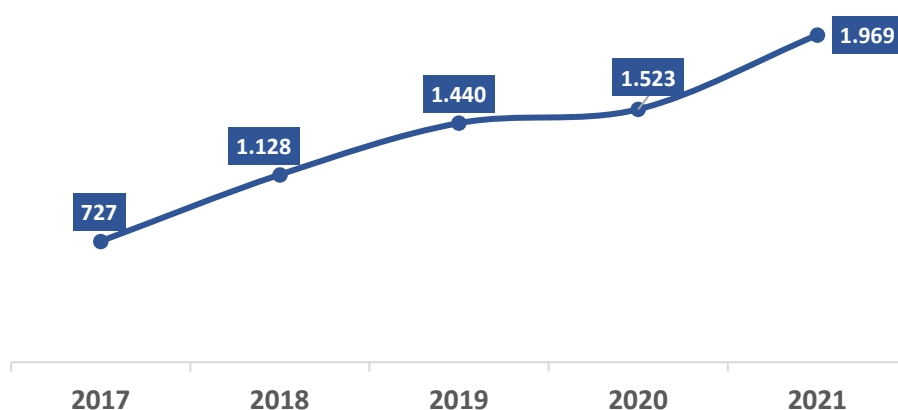
Nos custos não gerenciáveis (Parcela A), houve um aumento de 33,1% (R\$ 2.487 milhões), devido aos aumentos de 24,8% (R\$ 1.529 milhões) na Energia Elétrica Comprada para Revenda e de 71,1% (R\$ 957 milhões) no Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição.

As despesas operacionais (Parcela B) em 2021 foram de R\$ 1.725 milhões, um aumento de 9,6% (R\$ 151 milhões).

<b>Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA</b>		
Em R\$ mil	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>915.940</b>	<b>771.554</b>
Amortização	420.367	416.403
Resultado Financeiro	209.485	-37.819
Impostos Sobre o Lucro	422.810	373.198
<b>EBITDA</b>	<b>1.968.602</b>	<b>1.523.336</b>

A Geração Operacional de Caixa, medida pelo EBITDA, foi de R\$ 1.969 milhões em 2021, um aumento de 29,2% (R\$ 445 milhões) em relação a 2020 e sua evolução pode ser observada conforme gráfico abaixo:

**Evolução do EBITDA - Últimos 5 anos (R\$ milhões)**



Em 2021, a CPFL Paulista apurou um Resultado Financeiro negativo (despesa financeira líquida) de R\$ 209 milhões, uma variação de R\$ 247 milhões. A Receita Financeira foi de R\$ 472 milhões, uma redução de 61,6% (R\$ 758 milhões), e a Despesa Financeira foi de R\$ 682 milhões, uma redução de 42,8% (R\$ 511 milhões).

Em 2021, a CPFL Paulista apurou Resultado Líquido de R\$ 916 milhões, um aumento de 18,7% (R\$ 144 milhões).

**Investimentos** - Em 2021, os investimentos em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição na CPFL Paulista, totalizaram R\$ 1.044 milhões, um aumento de 32,7% em relação à 2020. Para esta mesma rubrica nos próximos cinco anos, a Companhia estima um investimento total de R\$ 6.686 milhões (vide quadro Evolução e Projeção de Investimentos).

## Evolução e Projeção dos Investimentos

Tab 9 - Plano de Desenvolvimento de Distribuição - R\$ Mil	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Realizado	Realizado	Realizado	Projetado	Projetado	Projetado	Projetado	Projetado
<b>AIS Bruto</b>	<b>709.271</b>	<b>786.702</b>	<b>1.044.333</b>	<b>1.667.915</b>	<b>1.041.815</b>	<b>1.153.930</b>	<b>1.245.203</b>	<b>1.576.840</b>
Transformador de Distribuição	84.017	91.357	129.370	30.833	35.928	38.168	40.197	42.334
Medidor	47.896	45.857	58.272	67.654	63.761	66.463	70.475	69.528
Redes Baixa Tensão ( < 2,3 kV)	155.266	176.124	221.391	143.218	127.951	188.624	225.917	225.608
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	310.533	352.248	442.782	671.393	689.464	654.791	734.631	696.826
Redes Alta Tensão (69 kV)	11.729	537	7.622	21.607	602	19.446	645	665
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	16.102	24.776	91.563	192.067	1.019	22.837	920	103.765
Redes Alta Tensão ( >= 230 kV)	-	14.028	-	-	-	-	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	30	550	4.402	10.541	1.087	13.866	9.310	-
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	9.756	3.228	9.559	86.850	49.376	38.819	34.930	20.736
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	31.863	48.890	54.788	443.752	72.626	110.917	128.178	417.378
Subestações Alta Tensão (primário maior igual a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	42.080	29.108	24.584	-	-	-	-	-
<b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>	<b>(109.023)</b>	<b>(127.250)</b>	<b>(96.720)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	(109.023)	(127.250)	(96.720)	0	0	0	0	0
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Originadas da Receita	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Ultrapassagem de demanda	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Excedente de reativos	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Diferença das perdas regulatórias	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Outros - Outros	-	-	-	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.

### Comparativo dos Investimentos em Máquinas e Equipamentos da Distribuição

R\$ Mil	2021R	2022P	2023P	2024P	2025P	2026P
<b>Plano de Investimentos 2021</b>	1.044.333	1.667.915	1.041.815	1.153.930	1.245.203	1.576.840

R\$ Mil	2021P	2022P	2023P	2024P	2025P
<b>Plano de Investimentos 2020</b>	864.122	1.099.026	954.329	1.003.772	1.030.229

Diferença	20,9%	51,8%	9,2%	15,0%	20,9%
-----------	-------	-------	------	-------	-------

Em relação às diferenças entre os Planos de Investimento de 2021 e de 2020 da CPFL Paulista, é importante ressaltar que as obras previstas no PDD (Plano de Desenvolvimento da Distribuição) são orientativas e, devido às variações de mercado ou de outros eventos, podem sofrer deslocamento no tempo e/ou alterações em seus escopos.



Adicionalmente, as justificativas dos desvios referentes ao ano de 2021 podem ser obtidas em detalhes através das críticas de obras do banco de dados do PDD disponível na ANEEL.

É importante ressaltar que os valores aqui apresentados diferem da previsão anteriormente publicada junto à CVM (Comissão de Valores Mobiliários), já que neste comparativo, é incluído apenas o PDD (Plano de Desenvolvimento da Distribuição), que é somente voltado para ativos elétricos da Distribuição, enquanto os números divulgados junto à CVM incluem também investimentos em ativos não elétricos.

**Captações de recursos** – Para viabilizar o programa de investimentos, a CPFL Paulista utilizou recursos de financiamentos via BNDES (R\$ 571,4 milhões).

**Valor adicionado** – Em 2021, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CPFL Paulista foi de R\$ 9.332 milhões, representando 45% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:

	<b>2021</b>	
	<b>R\$ mil</b>	<b>%</b>
<b>Pessoal e Encargos</b>	<b>593.068</b>	<b>6,4%</b>
Remuneração direta	251.271	2,7%
Benefícios	322.307	3,5%
F.G.T.S.	19.490	0,2%
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>6.820.052</b>	<b>73,1%</b>
Federais	3.577.011	38,3%
Estaduais	3.233.782	34,7%
Municipais	9.260	0,1%
<b>Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>605.634</b>	<b>6,5%</b>
Juros	602.862	6,5%
Aluguéis	2.773	0,0%
<b>Remuneração de capital próprio</b>	<b>1.312.746</b>	<b>14,1%</b>
Juros sobre o capital próprio (incluindo adicional proposto)	107.281	1,1%
Dividendo (incluindo adicional proposto)	1.139.828	12,2%
Lucros retidos	65.637	0,7%
<b>Total</b>	<b>9.331.501</b>	<b>100,0%</b>

Importante ressaltar que a distribuição apresentada na tabela acima, segue o que foi reportado nas Demonstrações Financeiras Societárias e que a Receita Operacional Bruta utilizada para calcular a representatividade do Valor Adicionado é a reportada nas Demonstrações Contábeis Regulatórias, que em 2021 foi de R\$ 20.569.593 mil.

**Política de reinvestimento e distribuição de dividendos** – De acordo com a legislação brasileira, a Companhia é requerida a distribuir como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do lucro líquido ajustado quando previsto no Estatuto Social.

A Companhia declarou, no exercício de 2021, na Assembleia Geral Extraordinária (AGE) de 26 de agosto de 2021, Juros sobre capital próprio no montante de R\$ 70.504 mil (R\$ 59.928 mil líquido do IRRF).

A Companhia aprovou dividendos intermediários nos montantes de R\$ 180.000 mil, utilizando-se da Reserva Estatutária de Reforço de Capital de Giro, aprovado em AGE de 7 de outubro de 2021 e R\$ 232.000 mil nas AGEs de 14 e 20 de dezembro de 2021.

Juros sobre capital próprio no montante de R\$ 36.777 mil (R\$ 31.260 mil líquido do IRRF), os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2021, foram aprovados em AGE de 31 de dezembro de 2021.

O Dividendo adicional proposto, no montante de R\$ 1.139.828 mil, será deliberado na Assembleia Geral Ordinária (AGO) em abril de 2022.

**Composição acionária** – A CPFL Paulista é uma empresa de capital aberto, cujo controle é 100% detido pela CPFL Energia. Em 31 de dezembro de 2021, o capital social da CPFL Paulista era de R\$ 1.343.323 mil composto por 880.653.031 ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal.

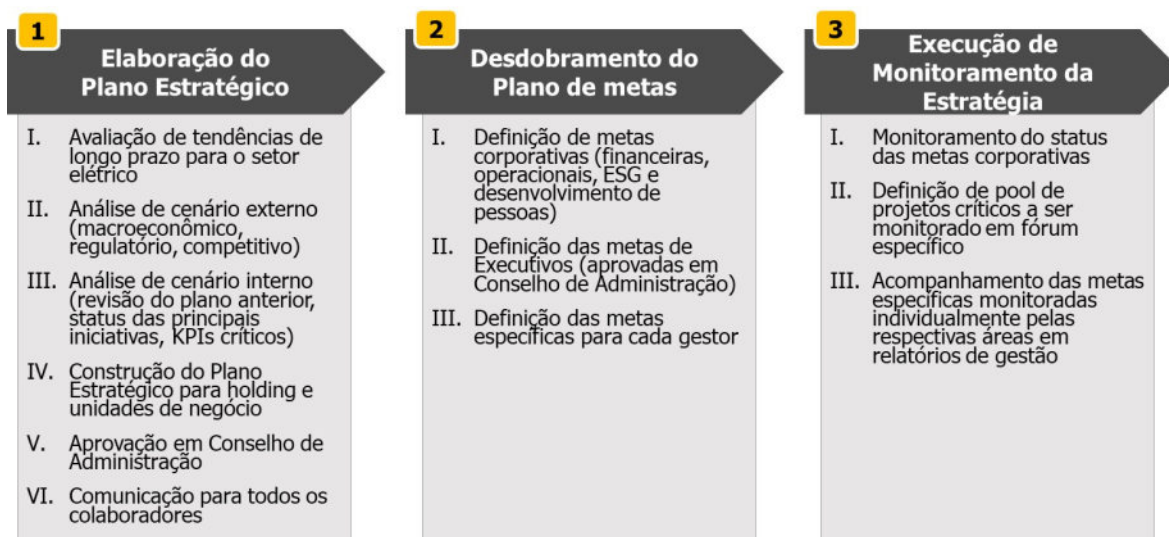
**Planejamento Empresarial** – Desde 2002, A Diretoria de Estratégia e Inovação realiza o Planejamento Estratégico e para o grupo CPFL Energia, com aprovação do Conselho de Administração e o desdobramento para cada unidade de negócio e áreas corporativas.

O Plano Estratégico é realizado anualmente, para o ciclo de 5 anos. O processo segue as seguintes etapas:

- i) Definição das macrotendências globais para o setor elétrico, com base em desk research e suporte dos especialistas internos
- ii) Análise de cenário externo suportadas por especialistas externos em temas críticos (Tendências do Mercado de Energia, Projeções Macroeconômicas; Cenário Competitivo; ESG; Digitalização e experiência do consumidor, entre outros)
- iii) Análise interna, com avaliação do status de atingimento das metas traçadas no ciclo anterior de Planejamento
- iv) Construção do Planejamento Estratégico para o próximo ciclo de 5 anos

Ao longo do processo, cada uma das etapas é validada junto à Diretoria Executiva, com aprovação final em Conselho de Administração, seguindo as melhores práticas de governança.

O desdobramento possibilita a visão de desempenho dos processos sob a responsabilidade de cada uma das VPs e Negócios, e é composto por três principais etapas (figura abaixo):



Paralelamente à elaboração do Plano Estratégico, acontece o planejamento orçamentário plurianual, administrado pela Vice-Presidência Financeira e de Relações com Investidores, e submetido ao Conselho de Administração.

**Análises de Cenários Externo & Interno** - Na elaboração do Plano Estratégico, são realizadas análises de cenário externo com a ajuda de profissionais em diversos assuntos, como por exemplo:

- i. Tendências de Mercado (ex: mudanças tecnológicas, mudanças regulatórias, riscos de negócio)
- ii. Análises Macroeconômicas (ex: projeção de aumento de carga, crescimento de PIB, taxas de câmbio,)
- iii. Cenário Competitivo (ex: estratégia aparente de competidores, cenário de oportunidades e riscos em M&A)
- iv. Tendências ESG (ex: impactos socioambientais, governança, diversidade, reputação)
- v. Digitalização e experiência dos clientes (revisão de canais de atendimento, implementação de cultura de data analytics, mapeamento de jornadas do cliente)

O mesmo trabalho é realizado internamente, a partir da atualização das principais iniciativas, metas e indicadores do ciclo anterior. Nesse momento, também, avaliam-se os resultados e objetivos operacionais e financeiros.

A partir dessas análises, as principais tendências e oportunidades de cada negócio são mapeadas para o Planejamento Estratégico.

**Elaboração da Estratégia** - Com os status dos resultados do ano anterior e priorizando indicadores levantados nas avaliações de cenários considerando critérios de segurança, qualidade no atendimento, eficiência operacional, sustentabilidade do negócio e crescimento, são determinadas as novas iniciativas e diretrizes de negócio, com projetos prioritários e planos de ação necessários para atingir os objetivos, até a consolidação no Plano Estratégico, validado e aprovado no Conselho Administrativo.

**Desdobramento em Metas** - A etapa de desdobramento ocorre após a aprovação do Plano Estratégico, quando são analisados os resultados do ano anterior e elaboradas as metas e planos de ação para o próximo ano, alinhados ao orçamento aprovado.

Para o processo de metas e levantamento dos principais utilizadores da empresa, foi incorporado o uso da metodologia BSC (Balanced ScoreCard), dividindo os objetivos em 4 grandes perspectivas: Financeira/Criação de Valor; Clientes/Partes Interessadas; Processos Internos; Capacidade Organizacional. A partir dessas perspectivas, foram mapeados os principais temas que acompanham a estratégia da empresa, detalhando para cada um desses temas os principais indicadores que podem ser utilizados para acompanhar seu desenvolvimento.

**Divulgação Planejamento Estratégico** - As principais diretrizes da estratégia são disseminadas para todos os colaboradores, incentivando o engajamento do colaborador; de modo a instigá-lo a criar valor e descobrir como sua área pode contribuir para o crescimento organizacional.

Os canais formais de divulgação são:

- Evento de divulgação com participação dos Executivos, com participação ativa dos colaboradores
- Vídeo com o resumo das principais diretrizes e iniciativas do Plano Estratégico
- Workshops nas áreas de negócio
- Campanhas internas – banners e cartazes em diversos locais
- Kit de divulgação para lideranças, com conteúdo sobre plano da holding e materiais customizados para cada unidade de negócio
- Quiz para engajamento dos colaboradores, com reconhecimento para os maiores pontuadores
- Portal de Planejamento Estratégico (intranet) – área onde é disponibilizada uma síntese dos principais direcionadores estratégicos do grupo e dos negócios.

A CPFL Energia conclui a divulgação das principais diretrizes do grupo para todos os stakeholders através da página de Relações com Investidores, por meio do resumo com as orientações fundamentais dos negócios e do grupo.

**Implementação & Monitoramento da Estratégia** - São acompanhadas e monitoradas ao longo do ano pela Diretoria de Estratégia e Inovação e pelas áreas de negócio por meio de ferramentas de gestão customizadas (relatórios de gestão, comitês de projetos com participação dos Executivos e Plataforma de Sustentabilidade), com planos de ação tempestivos elaborados à medida que se faça necessário.

**Sistemas de Gestão e programas da qualidade** – Em 2021, as atividades compreenderam:

- Recertificação das certificações dos Sistemas de Gestão, que compreendem as normas NBR ISO 9001 (Sistema de Gestão da Qualidade), NBR ISO 14001 (Sistema de Gestão Ambiental), ISO 45001 (Sistema de Gestão de Saúde e Segurança do Trabalho) e manutenção da certificação ISO/IEC 27001 (Sistema de Gestão da Segurança da Informação);
- Adesão de 100% das estações avançadas (EAs) ao Programa Colaborativo. As EAs da CPFL Paulista obtiveram resultado médio de 77% nas avaliações dos pilares do programa referente aos temas de Utilização, Organização e segurança, Limpeza e economia, Disciplina. Das 102 localidades operacionais que participam do programa 54% obtiveram avaliações superior à média e 29% pontuações cima de 90%;
- Prêmio ABRADÉE 2021 – Finalista nas categorias Responsabilidade Socioambiental e Gestão Econômico-financeira acima de 500 mil consumidores;

- A Norma Zero foi revisada, aprovada em 2019 e publicada em 2020. Posterior, iniciou-se, de forma estruturada e planejada, a revisão e atualização dos 2.472 documentos. No período, ocorreu a atualização de 50% (1.245 documentos) da base.

**Recursos humanos** – Em 2021, a CPFL Paulista investiu cerca de R\$ 5 milhões em programas de formação em excelência operacional e desenvolvimento profissional de alta performance de seus colaboradores.

O nosso compromisso é formar e desenvolver pessoas. Por isso, contamos com a Universidade CPFL, que tem o objetivo de preparar os colaboradores para os desafios do futuro e atender às mudanças dos negócios, a fim de promover uma cultura de multinegócios, inovação, agilidade e foco no cliente.

A Universidade atua como facilitadora, incentivando cada colaborador a assumir o protagonismo da própria carreira, por meio do aprendizado de *soft skills*, ou habilidades comportamentais, emocionais e sociais, que complementem a formação técnica e aprimorem o desenvolvimento. Frente a um ano tão desafiador, a Universidade CPFL estudou diferentes possibilidades de desenvolvimento online, a partir do contexto atual e novos modelos de trabalho remoto, a fim de continuar investindo na educação como caminho para ampliar o potencial de cada colaborador. Diferentes iniciativas foram lançadas nesse período, como: Portfólio Explore o Seu Potencial – cartela de cursos voltado para o autodesenvolvimento; palestras ao vivo com especialistas em temas comportamentais, cursos abertos e gratuitos em parceria com instituições nacionais, além da adaptação dos treinamentos presenciais para os formatos online, buscando inovação em ferramentas, dinamismo na entrega dos conteúdos e aplicação de cases reais e atividades práticas. Essas novidades permearam as ações das quatro escolas de ensino da Universidade: Excelência Operacional, Excelência no Atendimento, Negócios e Inovação e Liderança.

A partir disso, em 2021, tivemos **+34 mil participações** em treinamentos, com **92 horas de treinamento** por colaborador neste período.

**Sustentabilidade** – A CPFL Paulista mantém foco estratégico no desenvolvimento sustentável e, reforçando este compromisso, a *holding* CPFL Energia elaborou um Plano de Sustentabilidade 2020-2024 que abrange todos os seus negócios, com foco em três pilares – Energia sustentável, Soluções inteligentes e Valor compartilhado com a sociedade –, e em habilitadores fundamentais para nossa atuação - Ética, Transparência, Desenvolvimento de pessoas e inclusão. O Plano de Sustentabilidade 2020-2024 é desdobrado em 15 compromissos públicos e iniciativas de valor em diversas áreas da empresa. Mais informações estão disponíveis no Relatório Anual em [www.grupocpfl.com.br/institucional/relatorio-anual](http://www.grupocpfl.com.br/institucional/relatorio-anual) e [www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri).

## CPFL Paulista em números

Atendimento	2021	2020	%
Número de consumidores	4.775.439	4.674.089	2,2%
Número de empregados <sup>1</sup>	326	324	0,6%
Número de consumidores por empregado	14.650	14.428	1,5%
Número de localidades atendidas	234	234	0,0%
Número de agências	17	22	-22,7%
Número de postos de atendimento	221	218	1,4%
Número de postos de arrecadação	-	-	-

1) Número de empregados: = número de atendentes agencia + 1 atendente por rede fácil.

Operacionais	2021	2020	%
Número de subestações	281	278	1,1%
Linhas de transmissão (Km)	6.393	6.357	0,6%
Linhas de distribuição (Km)	131.541	129.710	1,4%

Mercado	2021	2020	%
Área de concessão (Km <sup>2</sup> )	90.486	90.486	0,0%
Demanda máxima (MWh/h)	6.073	6.362	-4,5%
Mercado atendido (GWh)	32.256	30.510	5,7%
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.322	2.361	-1,6%
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh):			
Total (exceto curto prazo)	606,42	497,60	21,9%
Residencial	636,38	528,21	20,5%
Comercial	626,63	517,69	21,0%
Industrial	579,26	481,07	20,4%
Rural	519,77	389,18	33,6%
DEC (horas)	6,21	6,81	-8,8%
FEC (número de interrupções)	4,24	4,27	-0,7%
Número de reclamações por 10.000 consumidores	33,58	33,04	1,7%

<b>Financeiros</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>%</b>
Receita operacional bruta (R\$ mil)	20.569.593	16.122.621	27,6%
Receita operacional líquida (R\$ mil)	13.263.847	10.184.585	30,2%
Resultado da atividade (R\$ mil)	1.548.235	1.106.933	39,9%
Margem operacional do serviço líquida (%)	11,7%	10,9%	7,4%
EBITDA OU LAJIDA	1.968.602	1.523.336	29,2%
Lucro líquido (R\$ mil)	915.940	771.554	18,7%
Patrimônio líquido (R\$ mil)	1.256.240	931.560	34,9%
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	72,9%	82,8%	-12,0%
Endividamento (incluindo derivativos) (R\$ mil)	6.354.948	5.617.099	13,1%
Em moeda nacional (%)	61%	56%	9,2%
Em moeda estrangeira (%)	39%	44%	-11,6%

## **Agradecimentos**

Registramos nossos agradecimentos aos membros da Diretoria Executiva e do Conselho de Administração pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CPFL Paulista. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão da CPFL Paulista.

Campinas, 26 de abril de 2022.

A Administração



**Companhia Paulista de Força e Luz**  
**CNPJ nº 33.050.196/0001-88**

**Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em**  
**31 de dezembro de 2021 e 2020**  
**(Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)**

## **1. CONTEXTO OPERACIONAL**

A Companhia Paulista de Força e Luz (“CPFL Paulista” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 - parte - Jardim Professora Tarcilla - CEP 13087-397, na cidade de Campinas, Estado de São Paulo.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos, até 20 de novembro de 2027, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 234 municípios do interior do Estado de São Paulo. Entre os principais estão Campinas, Ribeirão Preto, Bauru e São José do Rio Preto, atendendo a aproximadamente 4,8 milhões de consumidores.

### **1.1. Setor Elétrico no Brasil**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela ANEEL.

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Companhia é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com o contrato de concessão de distribuição, a Companhia está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos de geração, transmissão e distribuição de energia não gerenciáveis (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela de custos operacionais (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas como parte da concessão original para determinados períodos iniciais. Subsequentemente aos períodos iniciais, e em intervalos regulares, a ANEEL tem a autoridade de rever os custos da Companhia, a fim de determinar o ajuste da inflação (ou outro fator de ajuste similar), caso existente, aos Custos da Parcela B (“Ajuste Escalar”) para o período subsequente. Esta revisão poderá resultar num ajuste escalar com valor positivo, nulo ou negativo.

Adicionalmente aos ajustes referentes aos Custos da Parcela A e Parcela B mencionados acima, as concessões para fornecimento de energia elétrica têm um ajuste tarifário anual, baseado em uma série de fatores, incluindo a inflação. Adicionalmente, como resultado das mudanças regulatórias ocorridas em dezembro de 2001, a Companhia pode agora requisitar reajustes tarifários resultantes de eventos significativos que abalem o equilíbrio econômico-financeiro dos seus negócios. Outros eventos normais ou recorrentes (como altas no custo da energia comprada, impostos sobre a receita ou ainda a inflação local) também têm permissão para serem absorvidos por meio de aumentos tarifários específicos. Quando a Companhia solicita um reajuste tarifário, se faz necessário comprovar o impacto financeiro resultante destes eventos nas operações.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda exceda a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito através de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico – (“ONS”), pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

## **1.2 Impactos da COVID-19**

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou que o coronavírus (COVID-19) é uma pandemia. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto à época, aumentaram de certa forma o grau de incerteza para os agentes econômicos e podem gerar impactos nas demonstrações financeiras. As principais economias do mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando e implementando pacotes de estímulos econômicos para minimizar impactos econômicos que o COVID -19 vem provocando e ainda possa provocar.

A Administração tem avaliado de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira da Companhia, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. Até a data de autorização para emissão dessas demonstrações financeiras, as seguintes medidas foram tomadas e os principais assuntos que estão sob monitoramento constante estão listados a seguir:

- Implementação de medidas temporárias no quadro de funcionários, tais como planos de home office, adequação dos espaços coletivos para evitar aglomerações, e demais medidas aplicáveis, relacionadas à saúde;
- Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas tendo em vista o cenário da pandemia, sem que haja, até o momento, indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas operações;
- Avaliação das condições contratuais com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e pagamento com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez;
- Monitoramento das variações de indexadores de mercado que poderiam afetar empréstimos, financiamentos e debêntures;
- Avaliação de eventuais renegociações com clientes, em função de retração macroeconômica. Tais renegociações estão sendo direcionadas, em sua maioria, através de deslocamentos temporais nas quantidades contratadas;
- Monitoramento de redução do mercado faturado pelo fechamento, assim como a retomada após as medidas de flexibilização, de estabelecimentos comerciais e industriais decorrente das medidas de enfrentamento à pandemia;

- Monitoramento de sobrecontratação em função da redução da carga e consequentes sobras de energia superiores aos 5% previstos nos requisitos regulatórios;
- Monitoramento da inadimplência, especialmente sob a luz da suspensão dos cortes por inadimplência para as subclasses residenciais de baixa renda a partir de 1 de abril até 30 de junho de 2021, o qual foi prorrogado até 30 de setembro de 2021, conforme REN nº 936 da ANEEL. Além de regras específicas a serem atendidas para que possam ser efetuados os cortes nas demais classes consumidoras e restrições na cobrança de multa e juros por inadimplência.

Devido à relevância dos potenciais impactos mencionados, as autoridades do Setor Elétrico Brasileiro, em especial o Ministério de Minas e Energia (MME) e a ANEEL, adotaram algumas medidas durante o período:

- Isenção aos consumidores de baixa renda com consumo mensal de até 220 quilowatt-hora (kWh/mês) do pagamento da conta de energia elétrica, no período entre 1º de abril a 30 de junho de 2020, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, custeada por meio de aportes da União ao fundo setorial CDE, conforme previsto na Medida Provisória nº 949, de 8 de abril de 2020;
- Reconhecimento das sobras resultantes da redução de carga das distribuidoras, decorrente dos efeitos da pandemia de COVID 19, como exposição contratual involuntária, a ser regulamentada pela ANEEL, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, e no Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020;
- Criação da Conta COVID por meio da Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020 e regulamentada por meio do Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, e da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

A Conta COVID destinou-se a receber recursos para cobrir déficits ou antecipar receitas, total ou parcialmente, às concessionárias e permissionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica, referentes: i) aos efeitos da sobrecontratação de abril a dezembro de 2020; ii) à constituição da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” – CVA entre a data de homologação do último processo tarifário e dezembro de 2020; iii) à neutralidade dos encargos setoriais de abril a dezembro de 2020; iv) à postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia elétrica homologados até a mesma data, enquanto perdurarem os efeitos da postergação; v) saldo da CVA reconhecido e diferimentos reconhecidos ou revertidos no último processo tarifário, que não tenham sido totalmente amortizados; e vi) antecipação do ativo regulatório relativo à “Parcela B”.

A disponibilização de tais recursos (exceto para o item “iv” apresentado acima) foi limitada aos efeitos da pandemia estimados pela ANEEL para cada distribuidora, sendo: i) redução de faturamento e de arrecadação, até dezembro de 2020, decorrentes dos efeitos do estado de calamidade pública; e ii) valores estimados de diferimentos e parcelamentos de obrigações vencidas e vincendas relativas ao faturamento da demanda contratada para unidades consumidoras do Grupo A.

A CCEE contratou a operação de crédito para aportar recursos à Conta COVID e efetuou o repasse às distribuidoras até janeiro de 2021, conforme a necessidade declarada por elas individualmente, limitada aos valores homologados pela ANEEL. O pagamento dos recursos provenientes da operação de crédito está sendo feito por meio de encargo, denominado CDE COVID, homologado pela ANEEL e cobrado dos consumidores a partir dos processos tarifários de 2021 durante o tempo necessário para a quitação da referida operação.

Em julho de 2020 a Companhia declarou sua necessidade por meio de protocolo digital juntamente com o Termo de Aceitação constante do Anexo I da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020, considerando os itens “i” a “iii” citados acima em valor máximo equivalente à soma das reduções de faturamento e de arrecadação decorrente dos efeitos da calamidade pública, até dezembro de 2020, estimados pela ANEEL e constantes do Anexo II da mesma Resolução.

O efeito financeiro e econômico para a Companhia ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos

da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras societárias e demonstrações contábeis regulatórias.

### **Reequilíbrio Econômico Financeiro**

Em decorrência dos efeitos das medidas restritivas adotadas pelo governo para conter o avanço da pandemia, a Companhia, assim como outras concessionárias de distribuição de energia elétrica do país, sofreu impactos extraordinários e imediatos, sendo os principais a queda da receita em função da retração do mercado consumidor e redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência.

Considerando os efeitos da pandemia e, tendo como base o contrato de concessão entre a Companhia e o Poder Concedente, por intermédio da ANEEL, assim como os artigos 9º e 10º da Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, dentre outras previsões legais aplicáveis, a Companhia possui o direito ao reequilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão, de forma que, em uma situação em que ônus gerados por eventos alheios à gestão dos riscos inerentes à operação, tais como, mas sem se limitar, a eventos categorizados como caso fortuito ou força maior, ou mesmo determinações do Poder Concedente que impactem a Companhia, devem ser ressarcidos à Companhia para reequilibrar a saúde econômico-financeira do contrato de concessão.

O Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, que regulamenta a Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, prevê a análise pela ANEEL, em processo administrativo específico, da necessidade de recomposição do equilíbrio econômico-financeiro das concessionárias de distribuição de energia elétrica, mediante solicitação das interessadas. Nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020, a Agência, instaurou segunda fase da Consulta Pública nº 35 de 2020 (“CP35/2020”) no período entre 18 de agosto e 05 de outubro de 2020, com o objetivo de regular a recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão e permissão do serviço público de distribuição energia elétrica.

Em continuidade ao processo de definição da regulamentação do restabelecimento do equilíbrio econômico das concessionárias distribuidoras durante a pandemia, a ANEEL abriu a 3ª Fase da Consulta Pública nº 35 no fim de 2020, na qual também foi discutido sobre as regras de alocação dos custos do empréstimo da Conta Covid e da sobrecontratação involuntária para o ano civil de 2020, reflexo do cenário de pandemia.

Concluída a terceira e última fase da CP35/2020, a Agência definiu as metodologias referentes à sobrecontratação involuntária de 2020, ao reequilíbrio econômico em função da queda de mercado e aumento da inadimplência durante a pandemia, bem como sobre o rateio do custo financeiro da Conta COVID, consubstanciadas na Resolução Normativa ANEEL nº 952, de 23 de novembro de 2021. A Companhia continua analisando os impactos causados pela pandemia e definirá quanto à necessidade de solicitar a recomposição do equilíbrio econômico em até 60 dias após a publicação, pela ANEEL, da projeção da receita irreversível realizada nos meses de março a dezembro de 2020, conforme definido no parágrafo 7 do Submódulo 2.10 do PRORET, homologado por meio da referida resolução normativa. Ademais, foi estimada e registrada a parcela do custo financeiro da Conta COVID a ser alocada nos processos tarifários de 2022.

## **2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS**

### **2.1 Base de preparação**

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidas e aprovadas pela ANEEL, as quais constam no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (“MCSE”), aprovado por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014, substituída em 2021 pela Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021, e também seguindo as orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – (“CPC”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis emitidas e aprovadas pela ANEEL.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para demonstrações contábeis. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações financeiras estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis

adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa, podendo apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão apresentadas e explicadas na nota 32, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis regulatórias preparadas de acordo com estas práticas.

A Administração confirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis regulatórias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão regulatória da Companhia.

A autorização para a conclusão destas demonstrações contábeis regulatórias foi dada pela Administração em 26 de abril de 2022.

Essas demonstrações contábeis regulatórias estarão disponíveis no site da ANEEL ([www.aneel.gov.br](http://www.aneel.gov.br)) e da Companhia ([www.cpfl.com.br](http://www.cpfl.com.br)).

## **2.2 Base de mensuração**

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo, e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado, cuja classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1 ou 2 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 29 de Instrumentos Financeiros e iii) ativo imobilizado, intangível e obrigações especiais.

## **2.3 Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais.

Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 6 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação aos valores recuperáveis e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados);
- Nota 9 – Ativos e passivos financeiros setoriais (critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens);

- Nota 10 – Tributos diferidos: (reconhecimento de ativos em função de disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 11 – Outros ativos circulantes (provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 12 – Imobilizado e intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 14 – Empréstimos, financiamentos e Debêntures: (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 15 – Benefícios Pós-Emprego (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos);
- Nota 18 – Provisão para litígios, depósitos judiciais e cauções (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos); e
- Nota 29 – Instrumentos Financeiros - derivativos (principais premissas para determinação do valor justo).

#### **2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação**

A moeda funcional da Companhia é o Real e as demonstrações contábeis regulatórias estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

#### **2.5 Segmento operacional:**

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Conseqüentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

### **3 PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS REGULATÓRIAS**

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas que as adotadas nas Demonstrações Contábeis societárias apresentadas nas Demonstrações Financeiras de 2021 na nota explicativa 3 – Sumário das principais políticas contábeis, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

#### **3.1 Imobilizado em serviço**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação regulatória compulsória, conforme determina a Resolução Normativa nº 396 de 23 de fevereiro de 2010. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador (nota 12).

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da concessão. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

### **3.2 Imobilizado em curso**

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A Companhia agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as distribuidoras de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros.

Nas demonstrações financeiras societárias, os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, considerando o direito da Companhia de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores ou receber uma indenização ao final da concessão para os ativos ainda não amortizados, em conformidade com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente e com ICPC 01 (R1) - Contratos de concessão. Os novos ativos são registrados inicialmente como ativos de contrato, mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados. Após a entrada em operação dos ativos fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção, sendo os ativos então bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível. A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um ativo intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão, sendo a parcela remanescente registrada como um ativo financeiro e avaliada com base no custo novo de reposição, tendo como referência os valores homologados pela ANEEL da Base de Remuneração de Ativos nos processos de revisão tarifária.

### **3.3 Intangível**

**Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear** e em conformidade às taxas estabelecidas pelo poder concedente.

Os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados aos ativos intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

### **3.4 Obrigações especiais vinculadas à concessão**

Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores das concessionárias, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica, acrescidos do valor da reavaliação. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

### **3.5 Reserva de reavaliação e Reavaliação regulatória compulsória**

É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e



contribuição social - nota explicativa nº 32.3.1.

A constituição da reavaliação se dá por meio do processo de revisão tarifária periódica, que no caso da Companhia ocorre a cada cinco anos. Neste processo a Companhia prepara, em conjunto com empresa avaliadora credenciada junto ao órgão regulador, o Laudo de Avaliação que contém o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS e a diferença para o valor contábil, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, é registrado contabilmente como reavaliação regulatória compulsória, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 e suas atualizações. Esse laudo é revisado e homologado pela ANEEL. A última reavaliação registrada pela Companhia no processo de revisão tarifária da data-base de 31 de outubro de 2017, foi aprovada pela Resolução Homologatória 2.381/2018, demonstrado na Nota Técnica nº 063/2018-SGT/ANEEL, de 27 de março de 2018.

### **3.6 Instrumentos financeiros**

Em conformidade com o CPC 38, adotado pela ANEEL:

#### **a) Ativos financeiros**

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados ou na data da negociação em que a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento. O desreconhecimento de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos respectivos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. A Companhia possui os seguintes principais ativos financeiros:

- a) Registrados pelo valor justo por meio do resultado: são ativos mantidos para negociação ou designados como tal no momento do reconhecimento inicial. A Companhia gerencia estes ativos e toma decisões de compra e venda com base em seus valores justos de acordo com a gestão de riscos documentada e sua estratégia de investimentos. Estes ativos financeiros são registrados pelo respectivo valor justo, cujas mudanças são reconhecidas no resultado do exercício.
- b) Empréstimos e recebíveis: são ativos com pagamentos fixos ou determináveis que não são cotados no mercado ativo. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo e, após o reconhecimento inicial, reconhecidos pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros, deduzidos de perdas por redução ao valor recuperável.

#### **b) Passivos financeiros**

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais do instrumento.

A Companhia possui os seguintes principais passivos financeiros:

- Mensurados pelo valor justo por meio do resultado: são os passivos financeiros que sejam: (i) mantidos para negociação, (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente ou, (iii) derivativos. Estes passivos são registrados pelos respectivos valores justos e, para qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos, a contrapartida é o resultado.
- Mensurados ao custo amortizado: são os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação acima. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo deduzido de quaisquer custos atribuíveis à transação e, posteriormente, registrados pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros.

Os ativos e passivos financeiros somente são compensados e apresentados pelo valor líquido quando existe o direito legal de compensação dos valores e haja a intenção de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota 29.

### 3.7 Redução ao valor recuperável (“*impairment*”)

#### - Ativos financeiros

Um ativo financeiro não mensurado pelo valor justo por meio do resultado é avaliado a cada data de apresentação para apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido perda no seu valor recuperável que possa ocorrer após o reconhecimento inicial desse ativo, e que tenha um efeito negativo nos fluxos de caixa futuros projetados.

A Companhia avalia a evidência de perda de valor para empréstimos e recebíveis, tanto no nível individualizado como no nível coletivo para todos os títulos significativos.

Recebíveis que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

Ao avaliar a perda de valor recuperável de forma coletiva, a Companhia utiliza tendências históricas da probabilidade de inadimplência, do prazo de recuperação e dos valores de perda incorridos, ajustados para refletir o julgamento da Administração, se as condições econômicas e de crédito atuais são tais que as perdas reais provavelmente serão maiores ou menores que as sugeridas pelas tendências históricas.

A tendência histórica da probabilidade de inadimplência segue prazo de vencimento conforme MCSE, que são os critérios abaixo:

Classe	Vencidos acima de:
Residencial	90 dias
Comercial	180 dias
Demais classes	360 dias
Faturas diversas	180 dias
Parcelamento de débitos	90 dias. Em caso de atraso de uma parcela, todo o saldo é provisionado.

Adicionalmente, desde 2018, o saldo da Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa (“PCLD”) é ajustado com o valor da perda esperada, técnica essa utilizada na contabilidade societária a qual convive de forma harmoniosa com as regras do MCSE.

A técnica da contabilidade societária consiste em utilizar uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, que totaliza na maioria um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda esperada são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma “Receita Ajustada”, refletindo a percepção da Companhia sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o prazo de vencimento do MCSE, adicionando o não faturado utilizando a receita do próprio mês.

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice “Ajustado” de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa para o mês, que foi determinado dividindo-se a “PCLD Real” pela “Receita Ajustada” de cada mês. Na sequência, a PCLD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais “Ajustados”, e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PCLD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A redução do valor recuperável de um ativo financeiro classificado como instrumento financeiro mensurado pelo custo amortizado, é reconhecido pela diferença entre o valor contábil e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados, descontados à taxa efetiva de juros original do ativo. As perdas são reconhecidas no resultado e refletidas em uma conta de provisão contra recebíveis. Quando um evento subsequente indica reversão da perda de valor, a diminuição na perda de valor é revertida e registrada a crédito no resultado.

#### - Ativos não financeiros

Os ativos não financeiros sujeitos à amortização são submetidos ao teste de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil possa não ser recuperável.

O valor da perda corresponderá ao excesso do valor contábil comparado ao valor recuperável do ativo, representado pelo maior valor entre (i) o seu valor justo, líquido dos custos de venda do bem, ou (ii) o seu valor em uso.

Os ativos intangíveis são segregados e agrupados nos menores níveis existentes para os quais existam fluxos de caixa identificáveis (Unidade Geradora de Caixa – “UGC”). Caso seja identificada uma perda ao valor recuperável, a respectiva perda é registrada na demonstração do resultado. Em período subsequente, também é realizada uma análise para possível reversão do *impairment*.

### **3.8 Novo MCSE a partir de janeiro de 2022:**

A ANEEL, através do Despacho nº 2.904 de 17 de setembro de 2021, no uso da atribuição que lhe foi delegada por meio da Resolução Normativa nº 814, de 2018, substituída pela Resolução Normativa nº 933, de 2021, decide: (i) revisar o MCSE, na dimensão procedimental; (ii) revogar a versão 2015 do MCSE, aprovada pela Resolução Normativa nº 605, de 2014, substituída pela Resolução Normativa nº 933/2021; e aprovar a versão 2022 do MCSE, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2022.

As principais alterações são:

- a) Consideração do CPC 06 (R2) Arrendamentos: a aplicação deste CPC deverá se restringir aos bens administrativos, ou seja, aqueles que não estão diretamente vinculados às instalações de energia elétrica;
- b) Alteração da Instrução Contábil 6.3.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa: basicamente em função da consideração do CPC 48 nas demonstrações financeiras regulatórias;
- c) Alteração da Instrução Contábil 6.3.4 Ativo e passivo financeiro setoriais: basicamente para passar a considerar a natureza ativa ou passiva pelo valor líquido de cada ciclo tarifário, sendo os ciclos: (i) ciclo tarifário em diferimento e (ii) ciclo tarifário em amortização. Portanto, haverá saldo ativo ou passivo em constituição para o ciclo em diferimento e saldo ativo ou passivo em amortização para o ciclo homologado;
- d) Alteração da Instrução Contábil 6.3.6.1 Desativações: basicamente criando novas contas com detalhes como a segregação em alienação e desativação e bens reversíveis e não reversíveis;
- e) Alteração da Instrução Contábil 6.3.22 Aspectos socioambientais: basicamente regras para imobilizar ou despesar os gastos;
- f) Alteração da Instrução Contábil 6.3.26 Base de Cálculo das Obrigações Legais de Investimento em Projetos de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e Eficiência Energética - EE: basicamente criação de contas;
- g) Bandeiras Tarifárias: conforme técnica de funcionamento 7.2.22. Ativos e passivos financeiros setoriais, a bandeira tarifa faturada, passará a ser registrada como ativo ou passivo financeiro setorial no momento do faturamento, anulando o efeito na Receita operacional bruta. Quando a bandeira for homologada, será uma reclassificação para as contas específicas de CVA conforme despacho da referida homologação;
- h) Variação cambial do fornecedor Itaipu: alteração na técnica de funcionamento 7.2.75 Fornecedores, incluindo a forma de registro para a variação cambial do fornecedor Itaipu que passará a ser em Suprimento de energia elétrica para confronto com a receita de ativos e passivos financeiros setoriais, não afetando, desta forma, o Resultado do Serviço das Companhias.

Com base em avaliação preliminar, a Administração acredita que a aplicação dessas alterações não terá um efeito relevante sobre as divulgações e montantes reconhecidos em suas demonstrações financeiras regulatórias

#### 4 DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

A Companhia determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

##### - Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A - Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 29) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

##### Valor reavaliado de um ativo:

O ativo imobilizado e intangível é contabilizado pelo custo de aquisição deduzidos da depreciação acumulada. Os valores são acrescidos da parcela de reavaliação de ativo homologado pela ANEEL por meio do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória - BRR. Neste processo a Companhia prepara, em conjunto com empresa avaliadora credenciada junto ao órgão regulador, o Laudo de Avaliação que contém o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS e a diferença para o valor contábil, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, é registrado contabilmente como reavaliação regulatória compulsória, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 e suas atualizações.

#### 5 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Caixa	54.650	86.758
Equivalentes de caixa	<u>167.960</u>	<u>851.617</u>
Certificado de depósito bancário (a)	137.500	827.104
Fundos de investimento (b)	<u>30.459</u>	<u>24.513</u>
<b>Total</b>	<b><u>222.610</u></b>	<b><u>938.375</u></b>

(a) Corresponde a operações de curto prazo em CDB's no montante de R\$ 137.500 (R\$ 827.104 em 31 de dezembro de 2020) realizadas com instituições financeiras de grande porte que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 101,75% do CDI (101,63% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

(b) Representa valores aplicados em operações compromissadas em debêntures e remuneração equivalente, na média de 86,50% do CDI (80,73% do CDI em 31 de dezembro de 2020), possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito.

## 6 CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

	Valores Correntes						Valores Renegociados					Total em 31/12/2021	Total em 31/12/2020	
	Correntes a Vencer	Correntes Vencidas					Renegociados a Vencer	Renegociados Vencidos						
	Até 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias	Provisão p/ Devedores Duvidosos	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Provisão p/ Devedores Duvidosos			
<b>Fornecimento de Energia</b>	<b>1.496.252</b>	<b>538.777</b>	<b>51.383</b>	<b>10.414</b>	<b>68.081</b>	<b>(106.797)</b>	<b>41.783</b>	<b>166.538</b>	<b>30.589</b>	<b>30.031</b>	<b>(108.969)</b>	<b>2.218.082</b>	<b>1.959.875</b>	
Residencial	498.082	403.501	38.685	843	18.506	(64.204)	34.654	75.894	26.564	14.111	(75.447)	971.188	779.807	
Industrial	31.510	41.245	3.143	3.814	39.042	(26.077)	-	10.232	889	9.424	(13.167)	100.054	90.423	
Comercial	102.424	52.858	4.439	3.212	3.397	(11.235)	2.784	27.824	2.118	5.458	(18.074)	175.207	153.053	
Rural	39.339	14.432	2.416	88	560	(718)	1.010	2.612	690	594	(1.918)	59.103	46.347	
Poderes Públicos	40.637	4.307	145	229	3.630	(2.753)	953	8.449	76	289	(181)	55.780	38.930	
Iluminação Pública	90.827	3.301	546	127	1.144	(869)	-	86	29	74	(38)	95.228	42.894	
Serviço Público	40.192	17.844	1.638	2.098	1.783	(941)	2.382	41.440	223	82	(143)	106.597	75.507	
Serviço Taxado	708	1.289	372	4	20	-	-	-	-	-	-	2.393	2.087	
Fornecimento Não Faturado	656.822	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	656.822	731.886	
(-) Arrecadação Processo Classif.	(4.288)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.288)	(1.058)	
Encargos Tarifários	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	
Outros consumidores	45.935	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.935	43.891	
<b>Consumidores</b>	<b>1.542.192</b>	<b>538.777</b>	<b>51.383</b>	<b>10.414</b>	<b>68.081</b>	<b>(106.797)</b>	<b>41.783</b>	<b>166.538</b>	<b>30.589</b>	<b>30.031</b>	<b>(108.969)</b>	<b>2.264.022</b>	<b>2.003.772</b>	
Suprimento Energia - Moeda Nacional	16.121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.121	7.574	
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	
Energia Elétrica de Curto Prazo	229.319	-	-	-	5.003	-	-	-	-	-	-	234.322	95.852	
Outros	114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	205	
<b>Concessionárias e Permissionárias</b>	<b>245.554</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.003</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>250.557</b>	<b>103.641</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>1.787.746</b>	<b>538.777</b>	<b>51.383</b>	<b>10.414</b>	<b>73.084</b>	<b>(106.797)</b>	<b>41.783</b>	<b>166.538</b>	<b>30.589</b>	<b>30.031</b>	<b>(108.969)</b>	<b>2.514.579</b>	<b>2.107.413</b>	
												<b>Circulante</b>	<b>2.444.229</b>	<b>2.039.712</b>
												<b>Não Circulante</b>	<b>70.350</b>	<b>67.701</b>
													<b>2.514.579</b>	<b>2.107.413</b>

### Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”)

O detalhamento da metodologia de provisão está descrito nas notas 3.7 – Redução ao valor recuperável (“Impairment”).

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

	<u>Consumidores, concessionárias e permissionárias</u>
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>(146.012)</b>
Recuperação de receita	(182.079)
Adoção de nova metodologia para cálculo da PDD	87.187
Baixa de contas a receber provisionadas	85.084
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>(155.820)</b>
Provisão revertida (constituída) líquida	(250.636)
Recuperação de receita	96.040
Baixa de contas a receber provisionadas	94.650
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>(215.766)</b>

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

## 7 TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Circulante</u></b>		
Imposto de renda e contribuição social a compensar	463	667
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	10.423	9.675
ICMS a compensar	68.893	52.227
Programa de integração social - PIS	1.161	433
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	1.383	1.997
Outros	119	119
<b>Total</b>	<b>82.442</b>	<b>65.118</b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
Contribuição social a compensar - CSLL	556	-
Imposto de renda a compensar - IRPJ	1.545	-
ICMS a compensar	108.037	74.098
<b>Total</b>	<b>110.138</b>	<b>74.098</b>

**Imposto de renda retido na fonte – IRRF** - Refere-se principalmente a IRRF sobre aplicações financeiras.

**Contribuição social a compensar - CSLL** - No não circulante, refere-se basicamente à decisão favorável em ação judicial movida pela Companhia, transitada em julgado. Os valores foram compensados no ano de 2020 não havendo mais saldo a recuperar deste processo.

**ICMS a compensar** – Refere-se principalmente a crédito constituído de aquisição de bens que resultam no reconhecimento de ativo imobilizado.



## 7.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

<u>Ativo</u>	<u>31/12/2021</u>
<u>Circulante</u>	
PIS sobre ICMS	93.073
COFINS sobre ICMS	439.023
<b>Total circulante</b>	<b>532.097</b>
<u>Não circulante</u>	
PIS sobre ICMS	664.212
COFINS sobre ICMS	3.049.081
<b>Total não circulante</b>	<b>3.713.293</b>
<u>Passivo</u>	<u>31/12/2021</u>
<u>Não circulante</u>	
PIS/COFINS devolução consumidores	4.245.390
<b>Total não circulante</b>	<b>4.245.390</b>

Tendo em vista (i) a decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, e (ii) os termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado “praticamente certo”, foram reconhecidos em junho de 2021 os créditos de PIS e COFINS, através do registro de ativo de tributos compensáveis e passivo com consumidores em outras contas a pagar no montante de R\$ 4.087.795.

Em outubro de 2021, a Companhia obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005), porém a Companhia já havia registrado ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores dada à similaridade do caso à decisão do Supremo Tribunal Federal.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos após o trânsito em julgado de ação judicial está limitada ao prazo prescricional dos últimos 10 anos. Tal posicionamento foi inclusive externado pela Companhia através de contribuição apresentada no processo da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, ainda sem conclusão por aquele Órgão.

Logo, a decisão contábil da Companhia de, neste momento, não registrar qualquer crédito tributário em seu favor não significa qualquer renúncia de direito, mas serve tão somente para refletir o atual posicionamento da referida Consulta Pública em andamento pela ANEEL.

## 8 INVESTIMENTOS TEMPORÁRIOS

	<u>Circulante</u>		<u>Não Circulante</u>	
	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Aplicação direta (a)	-	705.878	-	-
Outros (b)	9.360	-	-	794
<b>Total</b>	<b>9.360</b>	<b>705.878</b>	<b>-</b>	<b>794</b>

- (a) Em 31 de dezembro de 2020, o saldo representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimentos, cuja remuneração é equivalente, à média de 100% da SELIC.
- (b) Em 31 de dezembro de 2021, o saldo representava valores aplicados em títulos da dívida pública, por meio de cotas de fundos de investimentos da CEF – Caixa Econômica Federal, destinando-se a composição de garantias contratuais em financiamentos junto ao BNDES, cujo a remuneração média era equivalente à 100% do CDI.



## 9 ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS

A movimentação das contas de Ativos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Ativos Financeiros Setoriais	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Atualização monetária	Perdas	Recebimento conta de comercialização de Itaipu (c)	Transferências	Saldo em 31/12/2021	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Ativa (a)</b>	<b>1.119.253</b>	<b>2.799.724</b>	<b>(845.736)</b>	<b>73.983</b>	<b>(1.806)</b>	<b>(160.251)</b>	<b>54.772</b>	<b>3.039.939</b>	<b>205.084</b>	<b>2.834.855</b>	<b>2.278.801</b>	<b>761.138</b>
Aquisição de Energia Comprada - (CVAenerg)	313.641	988.204	(151.330)	24.670	3	-	(5.229)	1.169.960	22.330	1.147.630	861.829	308.131
Custo de Energia Itaipu	459.625	1.045.645	(437.152)	35.108	93	(160.251)	-	943.068	117.539	825.529	721.419	221.649
Proinfra	-	15.736	(11.163)	372	-	-	(19)	4.927	3.935	992	4.661	266
Transporte de Rede Básica	182.155	7.573	(120.350)	7.187	2	-	(781)	75.787	31.494	44.293	63.895	11.892
Transporte de Energia - Itaipu	25.284	(5.531)	(15.236)	835	-	-	(109)	5.242	4.116	1.126	4.940	302
ESS/EER	100.921	742.737	(55.386)	4.177	(1.905)	-	45.787	836.331	21.044	815.287	617.432	218.899
CDE	37.628	5.360	(55.119)	1.633	1	-	15.123	4.626	4.626	-	4.626	-
<b>Demais Ativos Financeiros Setoriais (b)</b>	<b>7.712</b>	<b>637.167</b>	<b>(98.968)</b>	<b>18.268</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>(56.556)</b>	<b>507.639</b>	<b>38.125</b>	<b>469.514</b>	<b>381.578</b>	<b>126.061</b>
Neutralidade da Parcela A	455	(19.040)	(455)	(195)	13	-	19.222	-	-	-	-	-
Sobrecontratação de Energia	444	191.079	-	2.029	1	-	(193.553)	-	-	-	-	-
Diferimento de Reposição na Revisão Tarifária Periódica	-	469.349	(90.067)	16.420	1	-	110.615	506.318	38.125	468.193	380.611	125.707
Outros	6.813	(4.221)	(8.446)	14	-	-	7.160	1.320	-	1.320	966	354
<b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>	<b>1.126.966</b>	<b>3.436.891</b>	<b>(944.706)</b>	<b>92.253</b>	<b>(1.791)</b>	<b>(160.251)</b>	<b>(1.784)</b>	<b>3.547.578</b>	<b>243.209</b>	<b>3.304.369</b>	<b>2.660.377</b>	<b>887.201</b>

A movimentação das contas de Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Passivos Financeiros Setoriais	Saldo em 31/12/2020	Adição	Amortização	Atualização monetária	Perdas	Transferências	Saldo em 31/12/2021	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA Passiva (a)</b>	<b>82.794</b>	<b>1.141.641</b>	<b>(65.503)</b>	<b>18.804</b>	<b>(1.813)</b>	<b>54.772</b>	<b>1.230.693</b>	<b>-</b>	<b>1.230.693</b>	<b>900.260</b>	<b>330.433</b>
Aquisição de Energia Comprada - (CVAenerg)	-	1.034.684	-	12.704	(1.815)	(5.229)	1.040.342	-	1.040.342	761.018	279.325
Custo de Energia Itaipu	10.091	(10.083)	-	(8)	-	-	-	-	-	-	-
Proinfra	4.375	(1.007)	(3.355)	6	-	(19)	-	-	-	-	-
Transporte de Rede Básica	-	-	-	781	-	(781)	-	-	-	-	-
Transporte de Energia - Itaipu	-	31	-	79	-	(109)	-	-	-	-	-
ESS/EER	68.293	54.805	(62.148)	3.426	2	45.787	110.165	-	110.165	80.587	29.579
CDE	35	63.211	-	1.816	-	15.123	80.185	-	80.185	58.656	21.529
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais (b)</b>	<b>871.312</b>	<b>445.256</b>	<b>(545.338)</b>	<b>38.835</b>	<b>(4)</b>	<b>(56.556)</b>	<b>753.505</b>	<b>167.288</b>	<b>586.217</b>	<b>494.064</b>	<b>259.441</b>
Neutralidade da Parcela A	86.120	(21.873)	(5.783)	133	-	19.222	77.821	2.238	75.582	57.527	20.293
Sobrecontratação de Energia	166.310	179.901	(64.101)	2.223	-	(193.553)	90.780	10.518	80.262	69.231	21.550
Ressarcimento de Reposição na Revisão Tarifária Periódica	258.727	(90.637)	(102.633)	27.968	-	109.437	202.861	43.445	159.417	58.013	144.848
Outros	360.155	377.865	(372.821)	8.511	(4)	8.338	382.043	111.087	270.957	309.293	72.750
<b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>954.107</b>	<b>1.586.897</b>	<b>(610.841)</b>	<b>57.636</b>	<b>(1.817)</b>	<b>(1.784)</b>	<b>1.984.198</b>	<b>167.288</b>	<b>1.816.910</b>	<b>1.394.324</b>	<b>589.874</b>

### a) CVA - Conta de compensação de variação de custos da “Parcela A”

Refere-se ao mecanismo de compensação das variações ocorridas nos custos não gerenciáveis incorridos pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica. Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais. Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC.

Atualmente, os principais gastos considerados como custos não gerenciáveis são:

- Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE”);
- Energia Elétrica Comprada para Revenda;
- Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (“PROINFRA”);
- Encargos de Serviço do Sistema (“ESS”) e Encargos de Energia de reserva (“EER”);
- Rede Básica;
- Repasse de Itaipu;
- Transporte de Itaipu.

Os itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela - CVA” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 08 de abril de 2020 a 07 de abril de 2021, entre os valores apurados dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período.

A recuperação CVA foi iniciada em 08 de abril de 2021, logo após o final da vigência da Reajuste Tarifário anual de abril de 2021 - RTA, utilizando os mesmos mecanismos de recuperação, ou seja, a RTA não alterou o mecanismo de compensação.

Os créditos da Parcela “A” são atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação, não havendo limite de prazo para sua realização.

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a Companhia transfere o valor correspondente registrado no ativo para o resultado.

## **b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais**

### **i) Neutralidade dos encargos setoriais da Parcela A**

Refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras.

### **ii) Sobrecontratação**

As distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

**iii) Ressarcimento de Reposição na Revisão Tarifaria Periódica:** refere-se aos componentes financeiros referentes a recálculos de processos tarifários, de forma a neutralizar os efeitos aos consumidores.

### **iv) Outros Componentes Financeiros**

Refere-se principalmente à: (i) recálculos de processos tarifários anteriores e (ii) efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR.

**c) Recebimento da conta de Comercialização de Itaipu:** Em função do saldo positivo da Conta de Comercialização de ITAIPU em 2020, a Companhia recebeu dessa conta o montante de R\$ 160.251 para minimizar o impacto tarifário a todos os consumidores no Reajuste Tarifário Anual – RTA de abril de 2021, conforme disposto no Decreto nº 10.665/21. Tal recurso será cobrado posteriormente de todos os consumidores para devolução à Conta de Comercialização de ITAIPU, quando então será oferecido como bônus aos consumidores residenciais e rurais, nos termos do art. 21 da Lei nº 10.438/02.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

## 10 TRIBUTOS DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias são demonstrados como segue:

	31/12/2021		31/12/2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Benefício Fiscal do intangível incorporado</b>	<b>27.369</b>	<b>76.024</b>	<b>31.994</b>	<b>88.873</b>
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis</b>	<b>25.504</b>	<b>70.843</b>	<b>12.498</b>	<b>34.716</b>
Provisões para litígios	15.727	43.687	13.541	37.615
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	20.229	56.192	14.764	41.011
Provisão energia livre	7.657	21.269	7.376	20.490
Programas de P&D e eficiência energética	10.447	29.020	13.108	36.410
Provisão relacionada a pessoal	2.559	7.109	2.435	6.764
Derivativos	(60.520)	(168.112)	(55.399)	(153.886)
Marcação a Mercado - Derivativos	2.603	7.231	(2.529)	(7.025)
Marcação a Mercado - Dívidas	(3.975)	(11.041)	(3.418)	(9.494)
Ativo Intangível da concessão (ICPC-01)	155	430	181	503
Perdas atuariais (CPC)	21.612	60.035	21.612	60.035
Outros	9.009	25.025	826	2.294
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado</b>	<b>(699)</b>	<b>(1.941)</b>	<b>25.347</b>	<b>70.407</b>
Reavaliação regulatória compulsória	(94.021)	(261.170)	(105.413)	(292.815)
Perdas atuariais (CPC)	93.322	259.228	130.760	363.222
<b>Total</b>	<b>52.174</b>	<b>144.926</b>	<b>69.839</b>	<b>193.997</b>

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis e benefício fiscal do intangível incorporado, está baseada nas projeções de resultados futuros.

Os créditos tributários constituídos com base em projeções orçamentárias elaboradas pela administração da Companhia serão realizados até o final do contrato de concessão.

### 10.1 - Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao crédito fiscal calculado sobre o intangível de aquisição incorporado e está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) – Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que os originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização. Nos exercícios de 2021 e 2020, a taxa anual de amortização aplicada foi de 3,0%.

### 10.2 – Expectativa do período de recuperação

A expectativa do período de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no ativo não circulante, decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis e benefício fiscal do intangível incorporado estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido. Sua composição é como segue:

<u>Expectativa de recuperação</u>	
2023	114.712
2024	71.011
2025	56.548
2026	40.114
2027	513.554
<b>Total</b>	<b>795.938</b>

### 10.3 – Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social.

	2021		2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>	<b>1.338.751</b>	<b>1.338.751</b>	<b>1.144.752</b>	<b>1.144.752</b>
<b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>				
Realização correção monetária complementar	726	-	1.088	-
Juros sobre o capital próprio	(107.281)	(107.281)	(103.707)	(103.707)
Incentivos fiscais - PIIT (*)	(19.295)	(19.295)	(7.106)	(7.106)
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos	83.407	83.407	66.800	66.800
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	(1.743)	(70.384)	6.085	(6.795)
<b>Base de cálculo</b>	<b>1.294.565</b>	<b>1.225.198</b>	<b>1.107.911</b>	<b>1.093.944</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>(116.511)</b>	<b>(306.299)</b>	<b>(99.712)</b>	<b>(273.486)</b>
Corrente	(136.283)	(361.222)	(56.168)	(152.532)
Diferido	19.772	54.923	(43.544)	(120.954)

(\*) Programa de Incentivo de Inovação Tecnológica

**Realização correção monetária complementar** - Refere-se à depreciação da parcela de custo incremental da correção monetária complementar instituída pela Lei nº 8.200/1990, não dedutível para fins de apuração da contribuição social.

### 10.4 – O imposto de renda e a contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no Patrimônio Líquido:

O imposto de renda e a contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no Patrimônio Líquido, em Outros resultados abrangentes, nos exercícios de 2021 e 2020 foram os seguintes:

	2021		2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Perdas (ganhos) atuariais</b>	<b>(69.452)</b>	<b>(69.452)</b>	<b>524.157</b>	<b>524.157</b>
Efeito do limite máximo de reconhecimento de ativo	-	-	(82.106)	(82.106)
<b>Base de cálculo</b>	<b>(69.452)</b>	<b>(69.452)</b>	<b>442.051</b>	<b>442.051</b>
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Tributos apurados</b>	<b>6.251</b>	<b>17.363</b>	<b>(39.785)</b>	<b>(110.513)</b>
Limitação na constituição (reversão) de créditos fiscais constituídos	31.187	86.631	(3.366)	(9.351)
<b>Tributos reconhecidos em outros resultados abrangentes</b>	<b>37.438</b>	<b>103.994</b>	<b>(43.151)</b>	<b>(119.864)</b>
Reserva de Reavaliação	(126.581)	(126.581)	(150.866)	(150.866)
Alíquota aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>Tributos em outros resultados abrangentes sobre reserva de reavaliação</b>	<b>11.392</b>	<b>31.646</b>	<b>13.578</b>	<b>37.717</b>
<b>Total de tributos reconhecidos em outros resultados abrangentes</b>	<b>48.830</b>	<b>135.640</b>	<b>(29.573)</b>	<b>(82.147)</b>

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.



## 11 OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

	Circulante		Não Circulante	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Adiantamentos - plano de previdência privada	3.039	3.256	5.751	5.751
Serviços prestados a terceiros	19.500	6.956	-	-
Contas a receber - CDE	83.311	57.373	-	-
Adiantamentos a funcionários	6.461	6.547	-	-
Arrendamentos e aluguéis de postes	27.572	21.633	-	-
Programa a Incentivo à Redução Voluntária do Consumidor de Energia Elétrica a receber	187.396	-	-	-
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(9.001)	(8.223)	-	-
Outros	47.068	26.625	1.534	1.445
<b>Total</b>	<b>365.348</b>	<b>114.167</b>	<b>7.285</b>	<b>7.196</b>

**Contas a receber – CDE** – Refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 15.859 (R\$ 12.456 em 31 de dezembro de 2020) e (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 67.452 (R\$ 44.917 em 31 de dezembro de 2020) (nota 22.3).

**Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica a receber:** criado pelo Governo Federal no âmbito da Câmara de Regras Excepcionais para a Gestão Hidroenergética (CREG) como uma das medidas para enfrentamento do pior cenário de escassez hídrica da história do país. Os consumidores que reduziram o consumo de energia elétrica em montante igual ou superior a 10% (dez por cento), limitado a 20% (vinte por cento), no período de setembro a dezembro de 2021 comparado ao de setembro a dezembro de 2020, receberam bônus no valor de R\$ 50,00 (cinquenta reais) para cada 100 (cem) kWh reduzido, desde que possuíssem histórico de medição. O referido bônus será custeado por encargo setorial específico, denominado Encargos de Serviço do Sistema (ESS), a ser repassado pela CCEE às distribuidoras. O saldo em Outros ativos circulantes no montante de R\$ 187.396 representa o valor a receber em função do citado programa e o saldo em Outros passivos circulantes representa o bônus concedido aos consumidores, sendo que deste montante R\$ 4 já foram pagos durante o exercício de 2021. O bônus será concedido aos consumidores nas faturas de janeiro e fevereiro de 2022, sendo que o reembolso às distribuidoras se dará na contabilização da CCEE de janeiro, a ser liquidada em março deste mesmo ano.

### **Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”):**

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está detalhada abaixo:

	<b>Outros Ativos Circulantes</b>
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>(8.156)</b>
Provisão revertida (constituída) líquida	(67)
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>(8.223)</b>
Provisão revertida (constituída) líquida	(778)
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>(9.001)</b>

## 12 IMOBILIZADO E INTANGÍVEL

A composição do imobilizado é como segue:

Ativo Imobilizado	Taxas anuais médias de depreciação (%)	2021		2020	
		Valor Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor líquido	Valor líquido
<b>Em serviço</b>					
<b>Distribuição</b>	3,76%	<b>18.602.864</b>	<b>(10.456.058)</b>	<b>8.146.807</b>	<b>7.617.546</b>
Custo Histórico		10.867.774	(4.247.991)	6.619.783	5.911.733
Reavaliação		7.735.090	(6.208.067)	1.527.023	1.705.813
<b>Administração</b>	8,78%	<b>424.444</b>	<b>(280.639)</b>	<b>143.805</b>	<b>146.389</b>
Custo Histórico		241.930	(134.273)	107.656	108.020
Reavaliação		182.515	(146.365)	36.149	38.369
<b>Subtotal</b>		<b>19.027.308</b>	<b>(10.736.696)</b>	<b>8.290.612</b>	<b>7.763.935</b>
<b>Em Curso</b>		<b>894.041</b>	-	<b>894.041</b>	<b>649.338</b>
Distribuição		822.012	-	822.012	613.254
Administração		72.029	-	72.029	36.084
<b>Subtotal</b>		<b>894.041</b>	-	<b>894.041</b>	<b>649.338</b>
<b>Total</b>		<b>19.921.349</b>	<b>(10.736.696)</b>	<b>9.184.653</b>	<b>8.413.273</b>

A composição do intangível é como segue:

Ativo Intangível	Taxas anuais médias de depreciação (%)	2021		2020	
		Valor Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor líquido	Valor líquido
<b>Em serviço</b>					
<b>Distribuição</b>	18,91%	<b>482.811</b>	<b>(259.284)</b>	<b>223.527</b>	<b>215.522</b>
Custo Histórico		273.037	(150.444)	122.593	116.010
Reavaliação		209.773	(108.840)	100.934	99.511
<b>Administração</b>	20,00%	<b>547.709</b>	<b>(487.012)</b>	<b>60.698</b>	<b>52.152</b>
Custo Histórico		392.833	(332.168)	60.665	51.921
Reavaliação		154.877	(154.843)	33	230
<b>Subtotal</b>		<b>1.030.520</b>	<b>(746.295)</b>	<b>284.225</b>	<b>267.673</b>
<b>Em Curso</b>		<b>96.823</b>	-	<b>96.823</b>	<b>73.997</b>
Distribuição		33.307	-	33.307	12.651
Administração		63.516	-	63.516	61.346
<b>Subtotal</b>		<b>96.823</b>	-	<b>96.823</b>	<b>73.997</b>
<b>Total</b>		<b>1.127.343</b>	<b>(746.295)</b>	<b>381.048</b>	<b>341.671</b>

A movimentação do imobilizado no exercício é demonstrada abaixo:

Ativo Imobilizado em Serviço	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reclassif.(*)	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020
<b>Distribuição</b>	<b>18.167.289</b>	<b>110</b>	<b>(646.751)</b>	<b>1.087.647</b>	<b>(5.431)</b>	<b>18.602.864</b>	<b>441.006</b>	<b>(10.456.058)</b>	<b>8.146.807</b>	<b>7.617.546</b>
Terrenos	137.823	-	(1.583)	2.311	(5.195)	133.356	728	-	133.356	137.823
Edificações, Obras Civas e Benfeit	381.543	-	(23.318)	28.600	627	387.451	5.282	(252.579)	134.872	117.214
Máquinas e Equipamentos	17.498.752	110	(595.226)	1.044.223	14.132	17.961.991	449.107	(10.131.829)	7.830.161	7.304.602
Veículos	135.145	-	(22.027)	11.028	(14.744)	109.403	(10.999)	(66.195)	43.208	53.469
Móveis e Utensílios	14.025	-	(4.597)	1.485	(251)	10.663	(3.111)	(5.454)	5.210	4.437
<b>Administração</b>	<b>462.393</b>	<b>1.278</b>	<b>(56.947)</b>	<b>17.087</b>	<b>633</b>	<b>424.444</b>	<b>(38.581)</b>	<b>(280.639)</b>	<b>143.805</b>	<b>146.389</b>
Terrenos	17.080	-	-	-	-	17.080	-	-	17.080	17.080
Edificações, Obras Civas e Benfeit	197.344	-	(16.592)	-	-	180.752	(16.592)	(130.808)	49.943	53.327
Máquinas e Equipamentos	215.552	1.048	(31.701)	14.967	227	200.093	(15.686)	(136.480)	63.614	62.547
Veículos	15.896	230	(5.269)	1.618	157	12.632	(3.421)	(6.358)	6.274	6.359
Móveis e Utensílios	16.521	-	(3.384)	502	248	13.887	(2.882)	(6.993)	6.894	7.076
<b>Subtotal</b>	<b>18.629.682</b>	<b>1.388</b>	<b>(703.697)</b>	<b>1.104.734</b>	<b>(4.798)</b>	<b>19.027.308</b>	<b>402.425</b>	<b>(10.736.696)</b>	<b>8.290.612</b>	<b>7.763.935</b>

Ativo Imobilizado em Curso	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reclassif.	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)	Depreciação Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020
<b>Distribuição</b>	<b>613.254</b>	<b>1.281.249</b>	<b>-</b>	<b>(1.072.699)</b>	<b>207</b>	<b>822.012</b>	<b>208.551</b>	<b>-</b>	<b>822.012</b>	<b>613.254</b>
Máquinas e Equipamentos	435.394	1.202.389	-	(1.041.740)	207	596.250	160.649	-	596.250	435.394
Outros	177.860	78.860	-	(30.958)	-	225.761	47.902	-	225.761	177.860
<b>Administração</b>	<b>36.084</b>	<b>73.231</b>	<b>-</b>	<b>(37.079)</b>	<b>(207)</b>	<b>72.029</b>	<b>36.152</b>	<b>-</b>	<b>72.029</b>	<b>36.084</b>
Máquinas e Equipamentos	14.354	20.790	-	(16.069)	(207)	18.868	4.721	-	18.868	14.354
Outros	21.730	52.441	-	(21.010)	-	53.161	31.431	-	53.161	21.730
<b>Subtotal</b>	<b>649.338</b>	<b>1.354.480</b>	<b>-</b>	<b>(1.109.777)</b>	<b>-</b>	<b>894.041</b>	<b>244.703</b>	<b>-</b>	<b>894.041</b>	<b>649.338</b>
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>19.279.020</b>	<b>1.355.868</b>	<b>(703.697)</b>	<b>(5.043)</b>	<b>(4.798)</b>	<b>19.921.349</b>	<b>647.128</b>	<b>(10.736.696)</b>	<b>9.184.653</b>	<b>8.413.273</b>

(\*) O valor de R\$ 4.798 deve-se a transferência de R\$ 5.195 para Servidão no Intangível e a transferência de R\$ 397 da classe de Edificação destinada a alienação



A composição das adições ao ativo imobilizado em curso no exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do Ativo Imobilizado em Curso 2021	Material/ Equipamentos	Serviços de Terceiros	Mão de Obra Própria	Juros Capitalizados	Depreciação /Amortização	Outros Gastos	Total
<b>Imobilizado em Curso</b>	<b>796.374</b>	<b>393.147</b>	<b>61.167</b>	<b>15.013</b>	<b>1.830</b>	<b>48.184</b>	<b>1.315.715</b>
Terrenos	187	72	93	112	-	2.332	2.797
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	1.188	10.526	-	1	-	6	11.721
Máquinas e Equipamentos	760.463	347.504	54.621	14.169	1.804	44.618	1.223.179
Veículos	32.766	6.172	-	-	-	14	38.952
Móveis e Utensílios	1.768	-	-	-	-	-	1.768
A Ratear	2	28.872	6.453	731	26	1.214	37.298
<b>Outros - Estoque</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>38.766</b>	<b>38.766</b>
Transformação, Fabricação e Reparo de Materiais	-	-	-	-	-	1.096	1.096
Material em Depósito	-	-	-	-	-	34.666	34.666
Compras em Andamento	-	-	-	-	-	3.018	3.018
Adiantamentos a Fornecedores	-	-	-	-	-	(14)	(14)
<b>Total das Adições</b>	<b>796.374</b>	<b>393.147</b>	<b>61.167</b>	<b>15.013</b>	<b>1.830</b>	<b>86.949</b>	<b>1.354.480</b>

A movimentação da conta Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição é como segue:

Distribuição - Máquinas e Equipamentos	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reclassif.	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)
<b>AIS Bruto</b>	<b>17.498.752</b>	<b>110</b>	<b>(595.226)</b>	<b>1.044.223</b>	<b>14.132</b>	<b>17.961.991</b>	<b>449.107</b>
Transformador de Distribuição	1.867.303	72	(97.177)	129.298	-	1.899.496	32.193
Medidor	1.295.354	-	(114.193)	58.272	(0)	1.239.433	(55.922)
Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)	7.873.419	13	(92.479)	221.378	(5.249.434)	2.752.897	128.912
Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)	(1.466)	25	(184.958)	442.757	5.249.435	5.505.793	257.824
Redes Alta Tensão (69 kV)	344.716	-	(5.209)	7.622	(55)	347.074	2.413
Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)	1.664.466	-	(4.148)	91.563	(418)	1.751.463	87.415
Redes Alta Tensão (>= 230 kV)	362.084	-	-	-	(362.084)	-	-
Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)	134.490	-	(4.849)	4.402	81	134.125	(447)
Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)	(1.016)	-	(15.364)	9.559	362.658	355.836	(5.806)
Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)	2.808.518	-	(53.907)	54.788	2.099	2.811.498	881
Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)	-	-	-	-	-	-	-
Demais Máquinas e Equipamentos	1.150.883	-	(22.940)	24.584	11.849	1.164.376	1.643
<b>Obrigações Especiais Em Serviço Bruto</b>	<b>(3.351.000)</b>	<b>(2.415)</b>	<b>-</b>	<b>(94.305)</b>	<b>-</b>	<b>(3.447.719)</b>	<b>(96.720)</b>
Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização	(3.061.104)	(2.415)	-	(94.305)	-	(3.157.824)	(96.720)
Outros	(289.896)	-	-	-	-	(289.896)	-
Originadas da Receita	(289.896)	-	-	-	-	(289.896)	-
Ultrapassagem de demanda	(84.288)	-	-	-	-	(84.288)	-
Excedente de reativos	(205.608)	-	-	-	-	(205.608)	-

A movimentação do intangível é como segue:

Intangível	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reclassif. (*)	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (A)+(B)+(C)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2021	Valor Líquido em 31/12/2020
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Distribuição</b>	469.320	962	-	7.334	5.195	482.811	8.296	(259.284)	223.527	215.522
Servidões	211.430	-	-	4.415	5.195	221.040	4.415	(7.902)	213.139	203.529
Softwares	246.679	962	-	63	-	247.705	1.026	(241.056)	6.649	10.118
Outros	11.210	-	-	2.856	-	14.066	2.856	(10.326)	3.739	1.875
<b>Administração</b>	517.174	64	-	30.472	-	547.709	30.536	(487.012)	60.698	52.152
Softwares	517.174	64	-	30.472	-	547.709	30.536	(487.012)	60.698	52.152
<b>Subtotal</b>	986.493	1.026	-	37.806	5.195	1.030.520	38.832	(746.295)	284.225	267.673
<b>Ativo Intangível em Curso</b>										
<b>Distribuição</b>	12.651	22.808	-	(2.228)	75	33.307	20.580	-	33.307	12.651
Servidões	12.140	21.607	-	(2.228)	-	31.520	19.379	-	31.520	12.140
Outros	511	1.201	-	-	75	1.787	1.201	-	1.787	511
<b>Administração</b>	61.346	32.780	-	(30.535)	(75)	63.516	2.245	-	63.516	61.346
Outros	61.346	32.780	-	(30.535)	(75)	63.516	2.245	-	63.516	61.346
<b>Subtotal</b>	73.997	55.588	-	(32.763)	-	96.823	22.825	-	96.823	73.997
<b>Total do Ativo Intangível</b>	1.060.490	56.615	-	5.043	5.195	1.127.343	61.658	(746.295)	381.048	341.671

(\*) O valor de R\$ 5.185 deve-se pela transferência da classe de Terrenos em imobilizado em serviço

As principais taxas anuais de depreciação/amortização por macro atividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

	<b>Taxas anuais de depreciação/ amortização (%)</b>
<b>Distribuição</b>	
Chave Seccionador, Tensão Igual ou Superior a 69kV	3,33%
Chave Seccionador, Tensão Inferior a 69kV	6,67%
Condutor Classe de Tensão Igual ou Superior a 69kV	2,70%
Condutor Classe de Tensão Inferior a 69kV	3,57%
Estrutura Poste	3,57%
Estrutura Torre	2,70%
Medidor Eletromecânico	4,00%
Medidor Eletrônico	7,69%
Painel, Mesa de Comando e Cubículo	3,57%
Regulador de Tensão, Igual ou Superior a 69kV	3,45%
Regulador de Tensão, Inferior 69kV	4,35%
Religador	4,00%
Transformador de Distribuição	4,00%
Transformador de Força	2,86%
<b>Administração central</b>	
Software	20,00%
Equipamento Geral de Informática	16,67%
Equipamento Geral	6,25%
Veículos	14,29%
Edificações - Outras	3,33%

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e

expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

### 13 FORNECEDORES

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Circulante</u></b>		
Encargos de Uso da Rede Elétrica	589.333	273.110
Suprimento de Energia Elétrica	875.791	1.030.419
Materiais e serviços	233.898	202.908
Outros	126.589	121.226
<b>Total</b>	<b><u>1.825.611</u></b>	<b><u>1.627.663</u></b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
Materiais e serviços	3.683	7.328
<b>Total</b>	<b><u>3.683</u></b>	<b><u>7.328</u></b>

## 14 EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

### 14.1 Abertura de Endividamento total:

INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente?	Data Captação / Repactuação	Tipo de Garantia	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pqto Juros	Frequência Pqto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz.	Sistemática Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo						
																2023	2024	2025	2026	2027	Total	
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	7.315	680.647	2.455.487	3.143.449												1.868.142	159.592	443.342	(15.589)	-	2.455.487	
Lei 4131 - Banco de Tokyo Mitsubish	4.511	418.538	418.538	941.586	Sim	ago-18	AvalFiança	US\$	3,66%	07/02/22	Trimestral	07/02/22	03/09/23	Amortização: 04 Parcelas semestrais a partir de fevereiro de 2022	Outro, especif. no cronograma	418.538	-	-	-	-	-	418.538
Lei 4131 - Merrill Lynch	204	265.310	-	265.514	Sim	ago-18	AvalFiança	Euro	0,79%	25/02/22	Trimestral	25/02/22	25/02/22	Amortização: Parcela única em fevereiro de 2022	Bullet (final)	-	-	-	-	-	-	-
Lei 4131 - HSBC	227	-	632.320	632.547	Sim	mar-20	AvalFiança	Euro	0,43%	25/02/22	Trimestral	16/02/23	17/02/23	Amortização: Parcela única em fevereiro de 2023	Bullet (final)	632.320	-	-	-	-	-	632.320
Lei 4131 - HSBC	300	-	632.320	632.620	Sim	abr-20	AvalFiança	Euro	0,57%	25/02/22	Trimestral	16/03/23	17/03/23	Amortização: Parcela única em março de 2023	Bullet (final)	632.320	-	-	-	-	-	632.320
Lei 4131 - BNP Paribas	963	-	258.377	259.341	Sim	fev-20	AvalFiança	US\$	2,40%	07/02/22	Trimestral	05/02/25	05/02/25	Amortização: Parcela única em fevereiro de 2025	Bullet (final)	-	-	258.377	-	-	-	258.377
Lei 4131 - BNP Paribas	735	-	226.010	226.745	Sim	fev-20	AvalFiança	US\$	2,39%	14/02/22	Trimestral	13/02/23	12/02/25	Amortização: 03 Parcelas anuais a partir de fevereiro de 2023	Outro, especif. no cronograma	75.337	75.337	75.337	-	-	-	226.010
Lei 4131 - Citibank, N.A	374	-	328.884	329.258	Sim	mar-20	AvalFiança	US\$ Libor	0,99%	25/02/22	Trimestral	27/02/23	26/02/25	Amortização: 03 Parcelas anuais a partir de fevereiro de 2023	Outro, especif. no cronograma	109.628	109.628	109.628	-	-	-	328.884
Marcação a mercado	-	(3.200)	(40.962)	(44.162)	Sim	dez-21	Não há	Outros a especificar	0,00%	31/01/22	N.A.	31/01/22	17/03/23	N.A.	Outros	-	(25.373)	-	(15.589)	-	(40.962)	
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	26.793	346.280	3.481.963	3.856.026												1.019.355	1.067.882	199.694	200.922	1.004.100	3.481.963	
9ª Emissão - PALF 18 - IPCA	3.423	267.769	-	271.192	Sim	out-17	AvalFiança	IPCA	4,42%	15/03/22	Semestral	15/09/22	15/09/22	Pagamento final em 09/22	Bullet (final)	-	-	-	-	-	-	-
9ª Emissão - PALF 28 - IPCA	5.999	-	445.503	451.501	Sim	out-17	AvalFiança	IPCA	4,66%	15/03/22	Semestral	15/09/23	15/09/24	Amortização: duas parcelas (Setembro / 23 e Setembro/24)	Outro, especif. no cronograma	222.751	222.751	-	-	-	-	445.503
9ª Emissão - PALF 38 - IPCA	2.381	-	163.411	165.792	Sim	out-17	AvalFiança	IPCA	5,05%	15/03/22	Semestral	15/09/25	15/09/27	Amortização: três parcelas (Setembro/25, Setembro/26 e Setembro /27)	Outro, especif. no cronograma	-	-	54.470	54.470	54.470	-	163.411
Debêntures - PALF10	19.713	-	1.380.000	1.391.713	Sim	jun-19	AvalFiança	CDI	107,00%	30/05/22	Semestral	29/05/23	28/05/24	Amortização: duas parcelas (Maio/23 e Maio/24)	Outro, especif. no cronograma	690.000	690.000	-	-	-	-	1.380.000
BNDES- FINEM - 18/19	1.003	81.394	373.055	455.452	Sim	dez-18	AvalFiança	IPCA	4,74%	17/01/22	Trimestral	17/01/22	15/07/27	Durante o período de carência: pagamento de Juros- trimestral	Outro, especif. no cronograma	81.394	81.394	81.394	81.394	47.480	-	373.055
BNDES- FINEM - 20/21 - Sub A	540	-	270.783	271.323	Sim	jun-20	AvalFiança	IPCA	4,27%	15/03/22	Trimestral	17/07/23	15/06/27	Mensal após 07/2023	SAC	33.848	67.696	67.696	67.696	33.848	-	270.783
BNDES- FINEM - 20/21 - Sub B	1.733	-	868.763	870.496	Sim	jun-20	AvalFiança	IPCA	4,27%	15/03/22	Trimestral	15/07/27	15/07/27	Pagamento final em 07/22	Bullet (final)	-	-	-	-	-	868.763	868.763
Gastos com emissão de Debêntures	-	(1.407)	(7.658)	(9.066)	Sim	dez-21	Não há	Outros a especificar	0,00%	31/01/22	N.A.	31/01/22	15/09/27	N.A.	Outros	(3.646)	(1.563)	(1.470)	(980)	-	-	(7.658)
Gastos com captação de empréstimos	-	(1.476)	(11.903)	(13.378)	Sim	dez-21	Não há	Outros a especificar	0,00%	31/01/22	N.A.	31/01/22	15/09/27	N.A.	Outros	(4.992)	(2.396)	(2.396)	(1.658)	(460)	-	(11.903)
<b>Total por dívida</b>																						
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	7.315	680.647	2.455.487	3.143.449												1.868.142	159.592	443.342	(15.589)	-	2.455.487	
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	26.793	346.280	3.481.962	3.856.025												1.019.355	1.067.882	199.694	200.922	1.004.100	3.481.963	



## 14.2 Abertura dos Ativos Financeiros:

INSTITUIÇÃO / LINHA DEVEDORA	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adim- plente?	Indexador ou Juros	Spread % a.a.	Data Próximo Pgto Juros	Frequência Pgto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Frequência de Amortiz.	Sistemática Amortização	Cronograma de Amortização				
													2022	2023	2024	2025	Total
Ativos Financeiros	444.129	431.367	875.495										70.683	237.569	32.308	90.806	431.367
Caixa e Aplicações Financeiras	444.129	431.367	875.495										70.683	237.569	32.308	90.806	431.367
Caixa e Equivalentes de Caixa (1101)	222.610	-	222.610														
Investimentos Temporários - Títulos e Valores Mobiliários	9.360	-	9.360														
Swap - Bank of America Merrill Lynch Banco Múltiplo S.A	71.594	-	71.594	Sim	SELC	99%	01/09/22	Trimestral	25/02/22	25/02/22			-	-	-	-	-
Swap - Banco MFG Brasil S.A	140.565	141.366	281.931	Sim	CDI	106,40%	07/02/22	Trimestral	07/02/22	03/08/23	Amortização: quatro parcelas (Fev/22, Ago/22, Fev/23, Ago/23)	Bullet (final)	70.683	70.683	-	-	141.366
Swap - Banco BNP Paribas Brasil S.A	-	58.498	58.498	Sim	CDI	0,89%	07/02/22	Trimestral	05/02/25	05/02/25	Amortização: parcela única em fevereiro de 2025	Bullet (final)	-	-	-	58.498	58.498
Swap - Banco BNP Paribas Brasil S.A	-	48.619	48.619	Sim	CDI	0,85%	14/02/22	Trimestral	13/02/23	12/02/25	Amortização: três parcelas (Fev/23, Fev/24, Fev/25)	Bullet (final)	-	16.206	16.206	16.206	48.619
Swap - Banco Citibank S.A	-	48.305	48.305	Sim	CDI	0,80%	25/02/22	Trimestral	27/02/23	26/02/25	Amortização: três parcelas (Fev/23, Fev/24, Fev/25)	Bullet (final)	-	16.102	16.102	16.102	48.305
Swap - HSBC Brasil	-	83.870	83.870	Sim	CDI	0,58%	25/02/22	Trimestral	16/02/23	17/02/23	Amortização: parcela única em fevereiro de 2023	Bullet (final)	-	83.870	-	-	83.870
Swap - HSBC Brasil	-	50.708	50.708	Sim	CDI	1,10%	25/02/22	Trimestral	16/03/23	17/03/23	Amortização: parcela única em março de 2023	Bullet (final)	-	50.708	-	-	50.708

## 14.3 Abertura dos Instrumentos Financeiros Derivativos:

INSTRUMENTO DERIVATIVOS	Instituição / Contraparte	Data Início	Venci- mento	Custo Ponta Ativa	Custo Pon- ta Passiva	Valor Contratado	Fair Value (*)
<b>TOTAL DERIVATIVOS</b>						<b>2.491.452</b>	<b>643.526</b>
Swap - Lei 4131	Bank of America M.L.	28/08/18	25/02/22	EUR + 0,9312%	103,50% CDI	188.500	71.594
Swap - Lei 4131	Banco de Tokyo Mitsubishi	07/08/18	03/08/23	USD + 4,1834%	106,40% CDI	556.500	281.931
Swap - Lei 4131	BNP Paribas	05/02/20	05/02/25	USD + 2,82%	CDI + 0,89%	196.567	58.498
Swap - Lei 4131	BNP Paribas	12/02/20	12/02/25	USD + 2,81%	CDI + 0,85%	174.960	48.619
Swap - Lei 4131	Citibank N.A.	10/03/20	26/02/25	USD + 2,22%	CDI + 0,80%	274.046	48.305
Swap - Lei 4131	HSBC Bank Brasil S.A.	20/03/20	17/02/23	EUR + 0,575%	CDI + 0,58%	534.880	83.870
Swap - Lei 4131	HSBC Bank Brasil S.A.	17/04/20	17/03/23	EUR + 0,76%	CDI + 1,10%	566.000	50.708

#### 14.4 Composição do Endividamento e Dívida Líquida:

RESUMO	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2021	Total 2020
<b>Dívida Bruta</b>	<b>34.108</b>	<b>1.403.821</b>	<b>7.539.784</b>	<b>8.977.712</b>	<b>8.419.337</b>
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	7.315	680.647	2.455.487	3.143.449	3.121.717
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	26.793	346.280	3.481.953	3.855.025	3.139.025
Fundo de Pensão (*)	-	376.894	1.602.344	1.979.238	2.158.595
<b>(-) Ativos Financeiros</b>	<b>-</b>	<b>(231.970)</b>	<b>-</b>	<b>(875.495)</b>	<b>(2.287.897)</b>
Alta Liquidez	-	(222.610)	-	(222.610)	(938.375)
Demais Aplicações Financeiras	-	(9.360)	-	(9.360)	(705.878)
Derivativos a receber	-	-	-	(643.526)	(643.643)
<b>Dívida Líquida</b>	<b>34.108</b>	<b>1.171.851</b>	<b>7.539.784</b>	<b>8.102.217</b>	<b>6.131.440</b>

(\*) O saldo das linhas Benefício Pós-Emprego, no valor total de R\$ 1.987.226 (R\$ 2.166.622 em 31 de dezembro de 2020), inclui Outras contribuições no valor de R\$ 7.988 (R\$ 8.027 31 de dezembro de 2020).

#### 14.5 Movimentações dos Empréstimos e financiamentos:

Modalidade	Saldo em 31/12/2020	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 31/12/2021
<b>Mensuradas ao custo</b>							
<b>Moeda nacional</b>							
<b>Pós Fixado</b>							
IPCA	978.388	571.400	(77.138)	174.609	-	(49.988)	1.597.271
<b>Total ao custo</b>	<b>978.388</b>	<b>571.400</b>	<b>(77.138)</b>	<b>174.609</b>	<b>-</b>	<b>(49.988)</b>	<b>1.597.271</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(15.775)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.396</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(13.378)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
<b>Moeda estrangeira</b>							
Dólar	1.612.275	-	(70.693)	45.675	114.907	(45.234)	1.656.930
Euro	1.547.419	-	-	8.625	(16.724)	(8.639)	1.530.681
Marcação a mercado	(37.977)	-	-	(6.185)	-	-	(44.162)
<b>Total ao valor justo</b>	<b>3.121.717</b>	<b>-</b>	<b>(70.693)</b>	<b>48.115</b>	<b>98.183</b>	<b>(53.873)</b>	<b>3.143.449</b>
<b>Total</b>	<b>4.084.330</b>	<b>571.400</b>	<b>(147.832)</b>	<b>225.120</b>	<b>98.183</b>	<b>(103.860)</b>	<b>4.727.341</b>
<b>Circulante</b>	<b>149.589</b>						<b>771.157</b>
<b>Não circulante</b>	<b>3.934.741</b>						<b>3.956.184</b>

(\*) Conforme CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Modalidade	Saldo em 31/12/2019	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 31/12/2020
<b>Mensuradas ao custo</b>							
<b>Moeda nacional</b>							
Pré Fixado	113.249	-	(113.095)	1.919	-	(2.073)	-
Pós Fixado							
TJLP	29.002	-	(28.910)	1.051	-	(1.143)	-
IPCA	518.705	481.000	(54.047)	67.005	-	(34.275)	978.388
Selic	19.521	-	(19.836)	588	-	(273)	-
Outros	1.385	-	(1.385)	39	-	(39)	-
<b>Total ao custo</b>	<b>681.862</b>	<b>481.000</b>	<b>(217.274)</b>	<b>70.601</b>	<b>-</b>	<b>(37.801)</b>	<b>978.388</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(12.279)</b>	<b>(6.597)</b>	<b>-</b>	<b>3.101</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15.775)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
<b>Moeda estrangeira</b>							
Dólar	1.583.826	645.572	(1.201.918)	61.367	584.816	(61.388)	1.612.275
Euro	189.598	1.100.880	-	6.846	256.346	(6.250)	1.547.419
Marcação a mercado	(4.795)	-	-	(33.182)	-	-	(37.977)
<b>Total ao valor justo</b>	<b>1.768.629</b>	<b>1.746.452</b>	<b>(1.201.918)</b>	<b>35.030</b>	<b>841.162</b>	<b>(67.638)</b>	<b>3.121.717</b>
<b>Total</b>	<b>2.438.212</b>	<b>2.220.855</b>	<b>(1.419.192)</b>	<b>108.732</b>	<b>841.162</b>	<b>(105.440)</b>	<b>4.084.330</b>
Circulante	1.032.936						149.589
Não circulante	1.405.276						3.934.741

(\*) Conforme CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

#### 14.6 Condições restritivas dos empréstimos e financiamentos:

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia") Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso, com base nas demonstrações financeiras societárias. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2021.

##### Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,00.

##### Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e,
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25

A definição de EBITDA na controladora CPFL Energia, para fins de apuração de *covenants* leva em consideração principalmente a consolidação de controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto com base na participação societária detida direta ou indiretamente (tanto para EBITDA como para ativos e passivos).

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.



#### 14.7 Movimentações das Debêntures:

Modalidade	Saldo em 31/12/2020	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 31/12/2021
<b>Mensuradas ao custo</b>				
<b>Pós fixado</b>				
CDI	1.382.428	64.183	(54.898)	1.391.713
IPCA	804.799	121.642	(37.955)	888.485
<b>Total ao custo</b>	<b>2.187.227</b>	<b>185.825</b>	<b>(92.854)</b>	<b>2.280.198</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(10.816)</b>	<b>1.750</b>	<b>-</b>	<b>(9.066)</b>
<b>Total</b>	<b>2.176.411</b>	<b>187.575</b>	<b>(92.854)</b>	<b>2.271.133</b>
<b>Circulante</b>	<b>13.119</b>			<b>289.877</b>
<b>Não circulante</b>	<b>2.163.292</b>			<b>1.981.256</b>

(\*) Conforme CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Modalidade	Saldo em 31/12/2019	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 31/12/2020
<b>Pós fixado</b>				
CDI	1.385.843	40.681	(44.096)	1.382.428
IPCA	770.706	69.404	(35.311)	804.799
<b>Total ao custo</b>	<b>2.156.549</b>	<b>110.085</b>	<b>(79.407)</b>	<b>2.187.227</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(12.566)</b>	<b>1.750</b>	<b>-</b>	<b>(10.816)</b>
<b>Total</b>	<b>2.143.984</b>	<b>111.835</b>	<b>(79.407)</b>	<b>2.176.411</b>
<b>Circulante</b>	<b>16.081</b>			<b>13.119</b>
<b>Não circulante</b>	<b>2.127.903</b>			<b>2.163.292</b>

(\*) Conforme CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

#### 14.8 Condições restritivas das debêntures:

As debêntures emitidas pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras da sua controladora CPFL Energia.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso, com base nas demonstrações financeiras societárias. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2021.

#### Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida Líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75.
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

## 15 BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO

A Companhia mantém planos de suplementação de aposentadoria e pensões para seus empregados conforme abaixo:

### 15.1 – Características:

Atualmente vigora, para os funcionários através da Vivest um Plano de Benefício Misto, com as seguintes características:

- c) Plano de Benefício Definido (“BD”) - vigente até 31 de outubro de 1997 - plano de benefício saldado que concede um Benefício Suplementar Proporcional Saldado (“BSPS”), na forma de renda vitalícia reversível em pensão, aos participantes inscritos em data anterior a 31 de outubro de 1997, de valor definido em função da proporção do tempo de serviço passado acumulado até a referida data, a partir do cumprimento dos requisitos regulamentares de concessão. A responsabilidade total pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é da Companhia.
- d) Adoção de um modelo misto, a partir de 1º de novembro de 1997, que contempla:
- Os benefícios de risco (invalidez e morte) no conceito de benefício definido, em que a responsabilidade pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é da Companhia, e
  - As aposentadorias programáveis, no conceito de contribuição variável, que consiste em um plano previdenciário que, até a concessão da renda é do tipo contribuição definida, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível ou não em pensão, é que o plano previdenciário passa a ser do tipo benefício definido e, portanto, passa a gerar responsabilidade atuarial para a Companhia.

Adicionalmente, para os gestores da Companhia há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (contribuição definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

### 15.2 – Movimentações dos planos de benefício definido:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Valor presente das obrigações atuariais com cobertura	7.159.489	7.138.641
Valor justo dos ativos do plano	(5.180.252)	(4.980.047)
<b>Passivo atuarial líquido reconhecido no balanço</b>	<b><u>1.979.237</u></b>	<b><u>2.158.595</u></b>

As movimentações do valor presente das obrigações atuariais e do valor justo dos ativos e passivos do plano são como segue:

	<b>Passivo</b>	<b>Ativo</b>
<b>Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2019</b>	<b>6.164.035</b>	<b>(4.517.265)</b>
Custo do serviço corrente bruto	1.344	-
Rendimento esperado no exercício	-	(343.869)
Juros sobre obrigação atuarial	457.841	-
Contribuições de patrocinadoras	-	(127.649)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	-	(460.651)
Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas	(246)	-
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	985.054	-
Benefícios pagos no exercício	(469.387)	469.387
<b>Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2020</b>	<b>7.138.641</b>	<b>(4.980.047)</b>
Custo do serviço corrente bruto	1.676	-
Rendimento esperado no exercício	-	(371.807)
Juros sobre obrigação atuarial	530.180	-
Contribuições de patrocinadoras	-	(269.954)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	-	(134.472)
Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas	(1.812)	-
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	66.832	-
Benefícios pagos no exercício	(576.028)	576.028
<b>Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2021</b>	<b>7.159.489</b>	<b>(5.180.252)</b>

### 15.3 - Movimentações dos passivos registrados:

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Passivo atuarial líquido no início do exercício</b>	<b>2.158.595</b>	<b>1.721.619</b>
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	160.049	122.574
Contribuições da patrocinadora vertidas no exercício	(269.954)	(127.649)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	(134.472)	(460.651)
Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas	(1.812)	(246)
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	66.832	985.054
Efeito do limite máximo de reconhecimento de ativo	-	(82.106)
<b>Passivo atuarial líquido no final do exercício</b>	<b>1.979.238</b>	<b>2.158.595</b>
Outras contribuições	7.988	8.027
<b>Total passivo</b>	<b>1.987.226</b>	<b>2.166.622</b>
Circulante	376.894	154.688
Não circulante	1.610.332	2.011.934

### 15.4 - Contribuições e benefícios esperados:

As contribuições esperadas ao plano para o exercício de 2022 estão apresentadas no montante de R\$ 375.407.

Os benefícios esperados a serem pagos nos próximos 10 anos estão apresentados a seguir:

<b><u>Ano de pagamento</u></b>	
2022	626.315
2023	641.701
2024	656.265
2025	669.825
2026 a 2031	4.232.630
<b>Total</b>	<b>6.826.736</b>

Em 31 de dezembro de 2021, a duração média da obrigação do benefício definido foi de 8,6 anos.



## 15.5 – Receitas e despesas com entidade de previdência privada:

Baseado na opinião dos atuários externos, a Administração da Companhia apresenta a estimativa atuarial para as despesas e/ou receitas a serem reconhecidas no exercício de 2022 e as despesas reconhecidas em 2021 e 2020, são como segue:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
	<b>Estimadas</b>	<b>Realizadas</b>	<b>Realizadas</b>
Custo do serviço	1.399	1.676	1.344
Juros sobre obrigações atuariais	645.392	530.180	457.841
Rendimento esperado dos ativos do plano	(476.809)	(371.807)	(343.869)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	-	-	7.258
<b>Total da despesa (receita)</b>	<b>169.982</b>	<b>160.049</b>	<b>122.574</b>

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	9,41% a.a.	7,72% a.a.
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	9,41% a.a.	7,72% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	6,40% a.a.	5,31% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	4,00% a.a.	3,75% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para as taxas nominais acima):	4,00% a.a.	3,75% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light fraca (-30)	Light fraca (-30)
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR_2012	ExpR_2012
Probabilidade de ingresso na aposentadoria:	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres

## 15.6 - Ativos do plano:

As tabelas abaixo demonstram a alocação (por segmento de ativo) dos ativos dos planos de pensão da Companhia, em 31 de dezembro de 2021 e 2020, administrados pela Vivest. Também é demonstrada a distribuição dos recursos garantidores estabelecidos como meta para 2022, obtidos à luz do cenário macroeconômico em dezembro de 2021.

A composição dos ativos administrados pelo plano é como segue:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Renda fixa</b>	<b>69%</b>	<b>77%</b>
Títulos públicos federais	38%	65%
Títulos privados (instituições financeiras)	1%	1%
Títulos privados (instituições não financeiras)	1%	-
Fundos de investimento multimercado	1%	2%
Outros investimentos de renda fixa	28%	9%
<b>Renda variável</b>	<b>26%</b>	<b>18%</b>
Fundos de investimento em ações	26%	18%
<b>Investimentos estruturados</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
Fundos de investimento multimercado	1%	1%
<b>Cotados em mercado ativo</b>	<b>96%</b>	<b>96%</b>
<b>Imóveis</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Operações com participantes</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Outros ativos</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
Depósitos judiciais e outros	2%	1%
<b>Não cotados em mercado ativo</b>	<b>4%</b>	<b>4%</b>

Não há propriedades ocupadas pela Companhia entre os ativos do plano.

	<u>Meta 2022</u>
Renda fixa	45,0%
Renda variável	32,6%
Imóveis	2,4%
Empréstimos e financiamentos	1,4%
Investimentos estruturados	10,0%
Investimentos no exterior	8,6%
	<u>100,0%</u>

A meta de alocação para 2022 foi baseada nas recomendações de alocação de ativos da Vivest efetuada ao final de 2021 em sua Política de Investimentos. Tal meta pode mudar a qualquer momento ao longo do ano de 2022, à luz de alterações na situação macroeconômica ou do retorno dos ativos, dentre outros fatores.

A gestão de ativos visa maximizar o retorno dos investimentos, mas sempre procurando minimizar os riscos de déficit atuarial. Desta forma, os investimentos são efetuados sempre tendo em mente o passivo que os mesmos devem honrar. Os dois principais estudos que dão suporte para a Vivest determinar a alocação de recursos e com isso atingir os objetivos de gestão de investimentos são o Estudo de Asset Liability Management – ALM (Gerenciamento Conjunto de Ativos e Passivos) e o Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros, ambos realizados no mínimo uma vez por ano, levando em consideração além do risco histórico dos ativos, a projeção de rentabilidade dos mesmos e o fluxo projetado de pagamentos de benefícios (fluxo do passivo) do plano previdenciário administrado pela Vivest.

O estudo de ALM serve de base para a definição da alocação estratégica de ativos que compreende as participações alvo nos segmentos nas classes de ativo de interesse, a partir da identificação de portfólios eficientes. O exercício matemático considera as projeções de risco e retorno juntamente com as particularidades de cada plano, tal como a existência de passivos (seu fluxo e sua *duration*) e as necessidades de retorno, de sustentabilidade e de liquidez do plano. As simulações geradas pelos estudos de ALM auxiliam na definição dos limites mínimos e máximos de alocação nos diferentes segmentos nas diferentes classes de ativos, definidos na Política de Investimentos dos planos, o que também serve como mecanismo de controle de risco.

O Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros objetiva comprovar a adequação e aderência da taxa de juros real anual a ser adotada na avaliação atuarial do plano e a taxa de retorno real anual projetada dos investimentos, considerando-se os fluxos de receitas e despesas projetados dos mesmos.

Estes estudos servem de base para determinação das premissas de retorno real estimado dos investimentos do plano previdenciário para horizontes de curto e longo prazos, bem como auxiliam na análise da liquidez dos mesmos, posto que levam em consideração o fluxo de pagamento de benefício vis-à-vis os ativos considerados líquidos. As principais premissas consideradas nos estudos são, além das projeções dos fluxos de passivo, as projeções macroeconômicas e de preços de ativos, por meio das quais são obtidas estimativas das rentabilidades esperadas de curto e longo prazo, levando-se em conta as carteiras atuais do plano de benefício.

#### **15.7 - Análise de sensibilidade:**

As premissas atuariais significativas para a determinação da obrigação definida são taxa de desconto e mortalidade. As análises de sensibilidade a seguir foram determinadas com base em mudanças razoavelmente possíveis das respectivas premissas ocorridas no fim do período de relatório, mantendo-se todas as outras premissas constantes.

Na apresentação da análise de sensibilidade, o valor presente da obrigação do benefício definido foi calculado pelo método da unidade de crédito projetada no fim do período de relatório, que é igual ao aplicado no cálculo do passivo da obrigação de benefício definido reconhecido no balanço patrimonial, conforme CPC 33.

· Se a taxa de desconto nominal fosse 0,25 pontos percentuais mais baixa (alta), a obrigação de benefício definido teria um aumento de R\$ 155.371 (redução de R\$ 149.502).

· Se a tábua biométrica de mortalidade fosse desagravada (agravada) em um ano para homens e mulheres, a obrigação de benefício definido teria uma redução de R\$ 176.368 (aumento de R\$ 174.362).

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a taxa de desconto nominal foi de 9,41% a.a.. As taxas projetadas são atenuadas ou majoradas em 0,25 p.p., para 9,16% a.a. e 9,66% a.a..

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a tábua de mortalidade foi de AT-2000(-10). As projeções foram realizadas com agravamento ou suavização de 1 ano nas respectivas tábuas de mortalidade.

### 15.8 - Risco de investimento:

O plano de benefício da Companhia possui a maior parte de seus recursos aplicados no segmento de renda fixa e, dentro do segmento de renda fixa, a maior parte dos recursos encontra-se aplicado em títulos públicos federais, referenciados ao IGP-M, IPCA e SELIC, que são os índices de correção do passivo atuarial dos planos da Companhia (planos de benefício definido) representando a associação entre ativos e passivos.

O plano de benefício da Companhia têm sua gestão monitorada pelo Comitê Gestor de Investimentos e Previdência da Companhia, que inclui representantes de empregados ativos e aposentados além de membros indicados pela Companhia. Dentre as tarefas do referido Comitê, está a análise e aprovação de recomendações de investimentos realizadas pelos gestores de investimentos da Vivest o que ocorre ao menos trimestralmente.

A Vivest utiliza, para o controle do risco de mercado dos segmentos de Renda Fixa e Renda Variável, as seguintes ferramentas: Valor em Risco ("VaR"), *Tracking Risk*, *Tracking Error* e Teste de Perda em Cenário de Estresse ("*Stress Test*").

A Política de Investimentos da Vivest determina restrições adicionais que, em conjunto com aquelas já expressas na legislação, definem os percentuais de diversificação para investimentos e estabelece a estratégia do plano, entre eles, o limite de risco de crédito em ativos de emissão ou coobrigação de uma mesma pessoa jurídica a serem praticados internamente.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

## 16 ENCARGOS SETORIAIS

	Circulante		Não circulante	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE	1.453	1.115	-	-
Conta de desenvolvimento energético - CDE	28.645	1.318	-	-
Bandeiras tarifárias e outros	234.928	39.043	-	-
Programa de eficiência energética - PEE	200.691	188.233	15.490	-
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	106.246	93.064	6.602	9.199
EPE / FNDCT	3.238	2.610	-	-
<b>Total</b>	<b>575.202</b>	<b>325.383</b>	<b>22.092</b>	<b>9.199</b>

**Bandeiras tarifárias e outros** – A saldo de 31 de dezembro de 2021 refere-se basicamente a bandeira tarifária (vermelha escassez hídrica) faturada em dezembro de 2021 e ainda não homologada. O saldo de 31 de dezembro de 2020 refere-se basicamente a bandeira tarifária (vermelha patamar 2) faturada em dezembro de 2020 e homologada pela Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias ("CCRBT") no primeiro trimestre de 2021.

**Programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética:** A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da receita operacional líquida), mas ainda não aplicados nos programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética. Tais montantes são passíveis de atualização monetária mensal, com base na SELIC, até o momento de sua efetiva realização. Adicionalmente em cumprimento Medida Provisória nº 998/2020, foi convertida em na Lei Nº 14.120 em 1º de março de 2021. Essa lei estabelece que a partir entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025, até 30% dos valores previstos para os Programas de P&D e Eficiência Energética, não comprometidos com projetos contratados

ou iniciados, até 31 de agosto de 2020, deverão ser destinados à CDE em favor da modicidade tarifária. Os recolhimentos a CDE serão realizados no dia 10 de cada mês, sendo que o primeiro recolhimento será realizado no mês de abril de 2021.

## 17 TRIBUTOS

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b><u>Circulante</u></b>		
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	375.606	305.905
Programa de integração social - PIS	6.423	12.378
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	30.235	57.345
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	34.118	-
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	12.632	5.247
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	5.516	15.556
Outros	18.353	15.063
<b>Total</b>	<b><u>482.883</u></b>	<b><u>411.494</u></b>

## 18 PROVISÃO PARA LITÍGIOS E DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES

	<u>31/12/2021</u>		<u>31/12/2020</u>	
	<u>Provisões para litígios fiscais, cíveis e trabalhistas</u>	<u>Depósitos judiciais e cauções</u>	<u>Provisões para litígios fiscais, cíveis e trabalhistas</u>	<u>Depósitos judiciais e cauções</u>
<b>Trabalhistas</b>	74.415	21.258	72.655	23.728
<b>Cíveis</b>	79.403	7.262	65.438	20.574
<b>Fiscais</b>	42.951	362.861	3.098	352.551
Imposto de renda	24.309	264.117	-	255.118
Contribuição Social	7.692	-	-	-
Outras	10.950	98.745	3.098	97.433
<b>Outros</b>	386	-	760	54
<b>Total</b>	<b><u>197.155</u></b>	<b><u>391.381</u></b>	<b><u>141.951</u></b>	<b><u>396.908</u></b>
Ativo circulante	-		-	54
Passivo circulante	197.155	391.381	141.951	396.854

A movimentação das provisões para litígios fiscais, cíveis, trabalhistas e outros, está demonstrada a seguir:

	<u>Saldo em 31/12/2020</u>	<u>Adições</u>	<u>Reversões</u>	<u>Pagamentos</u>	<u>Atualização monetária</u>	<u>Saldo em 31/12/2021</u>
Trabalhistas	72.655	12.332	(2.972)	(14.889)	7.289	74.415
Cíveis	65.438	56.934	(6.488)	(49.328)	12.847	79.403
Fiscais	3.098	48.450	(5.995)	(2.678)	77	42.951
Outros	760	7.464	(1)	(7.860)	22	386
<b>Total</b>	<b><u>141.951</u></b>	<b><u>125.179</u></b>	<b><u>(15.455)</u></b>	<b><u>(74.755)</u></b>	<b><u>20.235</u></b>	<b><u>197.155</u></b>

As provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia.



O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- e. **Trabalhistas** - as principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários e sindicatos para o pagamento de ajustes salariais (horas extras, equiparação salarial, verbas rescisórias e outras reivindicações).
- f. **Cíveis:** as principais causas cíveis relacionam-se a danos pessoais, como pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.
- g. **Fiscais:** refere-se a outros processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrentes das operações dos negócios da Companhia, relacionados a assuntos fiscais envolvendo INSS, FGTS, SAT e PIS e COFINS.
- h. **Outros:** refere-se principalmente a ações relacionadas à natureza regulatória.

### Perdas possíveis

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de dezembro de 2021 e 2020 estavam assim representadas:

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>Principais causas</u>
Trabalhistas	100.232	113.315	Acidentes de trabalhos, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	508.480	536.279	Danos pessoais e majoração tarifária
Fiscais	1.648.129	1.659.044	Imposto de Renda e Contribuição Social
Fiscais - outros	464.435	471.673	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatório	32.420	23.995	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômica-financeira
<b>Total</b>	<b><u>2.753.695</u></b>	<b><u>2.804.307</u></b>	

**Fiscais** – Um dos principais temas se refere a discussões sobre a dedutibilidade para imposto de renda das despesas reconhecidas em 1997 referente à novação de dívida relativa ao plano de pensão dos funcionários da Companhia perante a Fundação CESP (“Vivest”) no montante estimado de R\$ 1.517.293, havendo depósitos judiciais no valor de R\$ 23.700 e garantias financeiras (seguros e fianças bancárias) no valor total de R\$ 1.648.985, nos termos exigidos pela legislação processual. Adicionalmente, discute-se juros que incidiram sobre depósito judicial levantado pela Companhia no montante de R\$ 262.523 e que se encontram depositados em juízo. Em 23 de maio, 06 de junho e 17 de setembro de 2019, o recurso especial do principal processo foi julgado perante a Segunda Turma de Direito Público do Superior Tribunal de Justiça (STJ) de maneira desfavorável para a controlada, cuja decisão foi publicada em seu integral teor em 26 de junho de 2020, sobre o qual foram opostos embargos de declaração em 04 de agosto de 2020, que aguardam julgamento. Adicionalmente, a Companhia possui um recurso extraordinário em tramitação no Supremo Tribunal Federal (STF). Em 3 de agosto de 2021, foi proferida decisão monocrática, por um dos Ministros da Segunda Turma, negando provimento ao agravo e não admitindo o recurso extraordinário com base em aspectos formais e processuais, sem avaliação do mérito do caso. Referida decisão foi objeto de recurso para o colegiado da Segunda Turma, quando todos os demais Ministros terão a oportunidade de avaliar o recurso, Com base no atual estágio de tramitação dos processos, tanto no STJ quanto no STF, e na opinião de seus assessores legais, a Companhia permanece confiante nos fundamentos jurídicos apresentados e continuará os defendendo perante o Poder Judiciário, mantendo o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável, tendo no STF uma nova oportunidade de análise para o caso, focadamente constitucional, com robustos fundamentos, a indicar significativa viabilidade de êxito dos recursos extraordinários, bem como continuará tentando evitar possíveis saídas de caixa caso venha a ser requerida a substituir as garantias financeiras existentes por depósito em dinheiro.

**Trabalhistas** - No tocante às contingências trabalhistas o Supremo Tribunal Federal reafirmou em dezembro a aplicação do IPCA-E para os débitos na fase pré-processual e a SELIC para após o ajuizamento das ações, mantendo modulação dos efeitos da decisão, conforme andamento processual, respaldando os pagamentos já realizados com a atualização pela TR. A Administração da Companhia esclarece que realiza a liquidação individualizada dos casos trabalhistas, nos termos das respectivas decisões e não identificou em análise preliminar alteração material. Assim, a Companhia permanece acompanhando a aplicação das decisões do STF aos seus casos até que sobrevenha solução legislativa para alteração da TR.

A Administração da Companhia, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

## 19 OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

	Circulante		Não Circulante	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Consumidores e concessionárias	74.143	50.913	-	-
Adiantamentos	90.367	56.502	4.322	5.863
Descontos tarifários - CDE	-	6.921	-	-
Juros sobre empréstimo compulsório	161	161	-	-
Convênios de arrecadação	51.389	49.953	-	-
Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica (nota 11)	187.392	-	-	-
Outros	20.666	5.449	8.993	6.489
<b>Total</b>	<b>424.118</b>	<b>169.898</b>	<b>13.316</b>	<b>12.353</b>

**Consumidores e concessionárias:** As obrigações com consumidores referem-se a contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos além de participações de consumidores no Programa de Universalização.

**Adiantamentos:** Referem-se a adiantamentos realizados por consumidores para execução de obras e serviços e adiantamento relativo ao aluguel de postes.

**Descontos tarifários – CDE:** Refere-se à diferença entre o desconto tarifário concedido aos consumidores e os valores recebidos via CDE.

**Juros sobre empréstimo compulsório:** Refere-se a repasse de recursos oriundos da Eletrobrás aos consumidores industriais.

**Convênios de arrecadação:** Referem-se a convênios firmados com prefeituras e empresas para arrecadação através da conta de energia elétrica e posterior repasse de valores referentes à contribuição de iluminação pública, jornais, assistência médica, seguros residenciais, entre outros.

## 20 OBRIGAÇÕES VINCULADAS À CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA

São obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e às subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

Obrigações Especiais	Valor Bruto em 31/12/2020	Adições (A)	Transferências (B)	Valor Bruto em 31/12/2021	Adições Líquidas (A)+(B)	Amortização Acumulada	Valor Líquido em 31/12/2021
<b>Em serviço</b>	<b>3.351.000</b>	<b>2.415</b>	<b>94.305</b>	<b>3.447.719</b>	<b>96.720</b>	<b>(1.552.870)</b>	<b>1.894.850</b>
Participação da União, Estados e Municípios	3.173	-	-	3.173	-	(1.524)	1.650
Participação Financeira do Consumidor	2.383.010	110	39.450	2.422.571	39.561	(1.282.569)	1.140.002
Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido	607.911	-	54.855	662.766	54.855	(191.036)	471.730
Programa de Eficiência Energética - PEE	8.808	-	-	8.808	-	(5.221)	3.587
Pesquisa e Desenvolvimento	49.012	2.304	-	51.317	2.304	(24.475)	26.842
Universalização do Serviço Públ. de Energia Elétrica	9.188	-	-	9.188	-	(2.889)	6.299
<b>Outros</b>	<b>289.896</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>289.896</b>	<b>-</b>	<b>(45.155)</b>	<b>244.741</b>
Ultrapassagem de demanda	84.288	-	-	84.288	-	(18.514)	65.774
Excedente de reativos	205.608	-	-	205.608	-	(26.641)	178.966
<b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>	<b>(1.425.933)</b>	<b>(126.936)</b>	<b>-</b>	<b>(1.552.870)</b>	<b>(126.936)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Participação da União, Estados e Municípios	(1.394)	(130)	-	(1.524)	(130)	-	-
Participação Financeira do Consumidor	(1.194.840)	(87.729)	-	(1.282.569)	(87.729)	-	-
Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido	(166.353)	(24.683)	-	(191.036)	(24.683)	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	(4.835)	(386)	-	(5.221)	(386)	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento	(21.650)	(2.825)	-	(24.475)	(2.825)	-	-
Universalização do Serviço Públ. de Energia Elétrica	(2.543)	(347)	-	(2.889)	(347)	-	-
<b>Outros</b>	<b>(34.318)</b>	<b>(10.837)</b>	<b>-</b>	<b>(45.155)</b>	<b>(10.837)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Ultrapassagem de demanda	(14.070)	(4.443)	-	(18.514)	(4.443)	-	-
Excedente de reativos	(20.247)	(6.394)	-	(26.641)	(6.394)	-	-
<b>Em curso</b>	<b>136.229</b>	<b>117.486</b>	<b>(94.305)</b>	<b>159.410</b>	<b>23.181</b>	<b>-</b>	<b>159.410</b>
Participação Financeira do Consumidor	52.612	12.578	1.651	66.841	14.229	-	66.841
Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido	10.992	40.099	(45.913)	5.178	(5.814)	-	5.178
Pesquisa e Desenvolvimento	168	-	-	168	-	-	168
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	2	-	-	2	-	-	2
Valores Pendentes de Recebimento	72.454	64.809	(50.043)	87.220	14.766	-	87.220
<b>Total</b>	<b>2.061.295</b>	<b>(7.036)</b>	<b>-</b>	<b>2.054.259</b>	<b>(7.036)</b>	<b>(1.552.870)</b>	<b>2.054.259</b>

O saldo da reavaliação regulatória das obrigações especiais, bem como a taxa média de amortização são conforme o quadro abaixo:

Obrigações Especiais 2021	Depreciação - Taxa Média - Anual	Custo Histórico	Reavaliação	Total
<b>Em serviço</b>	<b>3,82%</b>	<b>2.039.773</b>	<b>1.407.946</b>	<b>3.447.719</b>
Participação da União, Estados e Municípios		3.173	-	3.173
Participação Financeira do Consumidor		1.014.625	1.407.946	2.422.571
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		662.766	-	662.766
Programa de Eficiência Energética - PEE		8.808	-	8.808
Pesquisa e Desenvolvimento		51.317	-	51.317
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		9.188	-	9.188
Outros		<b>289.896</b>	-	<b>289.896</b>
Ultrapassagem de demanda		84.288	-	84.288
Excedente de reativos		205.608	-	205.608
<b>(-) Amortização Acumulada</b>		<b>(764.305)</b>	<b>(788.564)</b>	<b>(1.552.870)</b>
Participação da União, Estados e Municípios		(1.524)	-	(1.524)
Participação Financeira do Consumidor		(494.005)	(788.564)	(1.282.569)
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido		(191.036)	-	(191.036)
Programa de Eficiência Energética - PEE		(5.221)	-	(5.221)
Pesquisa e Desenvolvimento		(24.475)	-	(24.475)
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica		(2.889)	-	(2.889)
Outros		<b>(45.155)</b>	-	<b>(45.155)</b>
Ultrapassagem de demanda		(18.514)	-	(18.514)
Excedente de reativos		(26.641)	-	(26.641)
<b>Total</b>		<b>1.275.468</b>	<b>619.382</b>	<b>1.894.850</b>

## 21 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação do acionista no Patrimônio da Companhia em 31 de dezembro de 2021 e 2020 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações		
	Ordinárias	Total	%
CPFL Energia S.A	880.653.030	880.653.030	100,00
Ações em tesouraria	1	1	-
<b>Total</b>	<b>880.653.031</b>	<b>880.653.031</b>	<b>100,00</b>

### 21.1 Gestão do Capital

A política da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e a sustentabilidade do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e a estratégia de subida de dividendos da Companhia para o controlador.

A Companhia gerencia o nível de alavancagem ponderando as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital próprio mais elevada. A Companhia monitora o capital utilizando o índice de alavancagem calculado pela dívida líquida em relação ao EBITDA societário.

Ao longo de 2021, a estrutura de capital e a alavancagem da Companhia permaneceram em níveis adequados. A dívida líquida da Companhia alcançou 2,50 vezes o EBITDA em 2021 (2,81 vezes em 2020), no critério de medição dos *covenants* financeiros da Companhia, menor do que no ano anterior. A política da

Companhia é manter este índice abaixo de 4,00, visto que a maioria de seus empréstimos utilizam esta medição.

## **21.2 – Aumento de capital**

Através da AGO/E de 29 de abril de 2021, foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 17.475, referente capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2020, sem emissão de novas ações.

## **21.3 - Reserva de capital**

Refere-se basicamente ao benefício fiscal do intangível incorporado oriundo da incorporação da antiga controladora DOC 4 Participações S.A. de R\$ 109.293.

## **21.4 – Resultado abrangente acumulado**

### **21.4.1 - Reserva de Reavaliação:**

O saldo credor de R\$ R\$ 1.044.678 (R\$ 689.488 líquido dos tributos) corresponde aos efeitos registrados relativos ao reconhecimento da base de remuneração regulatória de acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 396 de 23/02/2010.

### **21.4.2 - Entidade de previdência privada:**

Entidade de previdência privada com saldo devedor de R\$ 1.547.724 (líquido de imposto de renda e contribuição social), de acordo com o CPC 33 (R2);

## **21.5 - Reserva de lucros**

O saldo da Reserva de lucros em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 502.522, que compreende: i) Reserva legal de R\$ 237.550; e ii) Reserva estatutária de reforço de capital de giro R\$ 264.972.

## **21.6 - Dividendo e Juros sobre capital próprio (“JCP”)**

Na AGO/E de 29 de abril de 2021, foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2020, através de (i) dividendo mínimo obrigatório, no montante de R\$ 142.692, atribuindo-se para cada ação ordinária o valor de R\$ 0,162029625; (ii) Juros sobre Capital Próprio (“JCP”), no valor total de R\$ 103.707 (R\$ 88.151 líquido do IRRFD) atribuindo-se para cada ação ordinária o valor de R\$ 0,117761099 (R\$ 0,100096934 líquido dos efeitos tributários).

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2021:

Na AGE de 26 de agosto de 2021, foi aprovada a declaração de Juros sobre capital próprio, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, no valor de R\$ 70.504 (R\$ 59.928 líquido do IRRF). Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Na AGE de 14 de dezembro de 2021, foi aprovada a declaração de dividendos no valor de R\$ 180.000, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, utilizando-se do saldo da Reserva Reforço de Capital de Giro. Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Na AGE de 20 de dezembro de 2021, foi aprovada a declaração de dividendos no valor de R\$ 232.000, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, utilizando-se do saldo da Reserva Reforço de Capital de Giro. Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Na AGE de 31 de dezembro de 2021, foi aprovada a declaração de Juros sobre capital próprio, a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2021, no valor de R\$ 36.777 (R\$ 31.260 líquido do IRRF). Os pagamentos serão efetuados em datas a serem definidas pela Diretoria Executiva, de acordo com a disponibilidade de caixa de cada empresa.

Dividendo adicional proposto no montante de R\$ 1.139.828, que será deliberado na Assembleia geral ordinária em abril de 2022.

No exercício de 2021, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 554.692 referente a dividendos e R\$ 148.079 referente a Juros sobre capital próprio, totalizando R\$ 702.771.



## 21.7 – Destinação do lucro líquido societário do exercício

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição como dividendo de no mínimo 25% do lucro líquido ajustado na forma da lei, aos titulares de suas ações.

A proposta de destinação do lucro líquido do exercício está demonstrada no quadro a seguir:

	<b>2021</b>
<b>Lucro líquido base para destinação</b>	<b>1.312.746</b>
Reserva legal	(65.637)
Juros sobre capital próprio	(107.281)
Dividendo adicional proposto	(1.139.828)

## 22 RECEITA

Receita Bruta	Nº Consumidores		MWh		R\$ Mil	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Fornecimento - Faturado</b>	<b>4.775.439</b>	<b>4.674.089</b>	<b>19.974.156</b>	<b>19.851.171</b>	<b>8.896.614</b>	<b>7.053.755</b>
Residencial	4.393.554	4.283.399	10.203.988	10.114.956	4.732.333	3.797.142
Industrial	25.463	26.722	2.008.705	1.952.413	919.226	724.398
Comercial	234.686	239.656	3.632.603	3.724.081	1.693.152	1.388.862
Rural	80.526	81.262	1.252.971	1.261.067	407.445	308.906
Poder público	29.252	28.993	612.512	571.554	269.156	197.991
Iluminação pública	6.661	8.864	1.014.159	1.017.921	321.803	220.416
Serviço público	5.297	5.193	1.249.219	1.209.178	553.499	416.040
Consumo próprio	466	457	20.990	20.116	-	-
<b>Suprimento Faturado / Energia de curto prazo</b>			<b>2.677.006</b>	<b>3.384.737</b>	<b>685.206</b>	<b>463.697</b>
<b>Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado</b>					<b>8.745.714</b>	<b>7.551.731</b>
Consumidores Cativos					6.630.828	5.871.920
Consumidores Livres					2.114.885	1.679.811
<b>Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado</b>					<b>(97.086)</b>	<b>120.695</b>
<b>Ativos e Passivos Financeiros Setoriais</b>					<b>1.516.155</b>	<b>337.126</b>
Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva					1.119.461	37.666
Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução					573.730	65.901
Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulatórios					(177.036)	233.559
<b>Outras Receitas Vinculadas</b>					<b>822.990</b>	<b>595.616</b>
Serviços Cobráveis					14.647	13.388
Subvenções vinculadas ao serviço concedido					808.343	582.228
<b>Total</b>	<b>4.775.905</b>	<b>4.674.546</b>	<b>22.672.152</b>	<b>23.256.024</b>	<b>20.569.593</b>	<b>16.122.621</b>

### 22.1 - Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

No procedimento de regulação tarifária (“PRORET”), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN ANEEL nº 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3º ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária. Para a Companhia em função do 4º ciclo de revisão tarifária periódica, a partir de novembro de 2017, essa obrigação especial passou a ser amortizada, e os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser apropriados em ativos e passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos Gerais do PRORET.

Em 7 de fevereiro de 2012, a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (“ABRADEE”) conseguiu a suspensão dos efeitos da REN nº 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADEE. A Companhia está aguardando o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) passivos financeiros setoriais e (ii) obrigações especiais as quais estão sendo amortizadas e apresentadas líquido no ativo intangível da concessão, em atendimento ao CPC 25.



## **22.2 – Reajuste Tarifário Anual (“RTA”) e Revisão Tarifária Periódica (“RTP”)**

Em 22 de abril de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) Nº 2.854, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, em 17,62%, sendo 19,53% referentes ao reajuste tarifário econômico e -1,91% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 8,95%.

Como o reajuste tarifário foi postergado até o dia 22 de abril de 2021 por meio da Resolução Homologatória nº 2.831/2021, para que fossem finalizados os cálculos pela ANEEL, as tarifas apresentadas na Resolução Homologatória nº 2.670/2020 ficaram vigentes até o dia 21 de abril de 2021.

Em 08 de abril de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) nº 2.670/2020, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, em 14,90%, sendo 6,09% referentes ao reajuste tarifário econômico e 8,80% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores foi de 6,05%.

## **22.3 – Aporte CDE – baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares**

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\$ 620.946 (R\$ 582.228 em 2020), sendo: (i) R\$ 83.823 (R\$ 94.891 em 2020) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 468.794 (R\$ 451.144 em 2020) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 68.329 (R\$ 36.157 em 2020) de subvenção CCRBT e (iv) R\$ 36 em 2020 de desconto tarifário – liminares.

## **22.4 – Conta de desenvolvimento energético – (“CDE”)**

A ANEEL, por meio da Resolução Homologatória (“REH”) nº 2.814, de 01 de dezembro de 2020 e REH nº 2.833, de 17 de fevereiro de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE, relativas à competência de janeiro e fevereiro de 2021, respectivamente.

A REH nº 2.834, de 02 de março de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE, com vigência a partir da competência de março de 2021 até a aprovação do orçamento anual da CDE 2021 e respectivas quotas anuais.

A REH nº 2.864, de 05 de maio de 2021, efetuou a homologação definitiva das quotas de 2021.

Criada por meio da REN nº 885, de 23 de junho de 2020, a Conta-Covid teve suas quotas homologadas por meio do despacho nº 181 de 26 de janeiro de 2021, posteriormente retificadas por meio do despacho nº 939 de 05 de abril de 2021, os valores são pagos a partir do mês subsequente ao processo tarifário da distribuidora.

## 23 CUSTOS NÃO GERENCIÁVEIS DA PARCELA A

	MWh		R\$ mil	
	2021	2020	2021	2020
<b><u>Energia comprada para revenda</u></b>				
Energia de Itaipu Binacional	4.685.720	4.908.812	1.633.834	1.674.904
Energia de curto prazo	(122.006)	11.761	(62.937)	1.819
PROINFA	493.430	501.948	170.233	141.613
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais	21.478.296	22.060.902	6.687.801	4.942.735
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(743.352)	(604.748)
<b>Subtotal</b>	<b>26.535.440</b>	<b>27.483.423</b>	<b>7.685.579</b>	<b>6.156.323</b>
<b><u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u></b>				
Encargos da rede básica			1.259.406	1.126.766
Encargos de transporte de itaipu			134.987	143.498
Encargos de conexão			32.832	28.776
Encargos de uso do sistema de distribuição			21.402	17.899
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)			1.011.854	54.666
Encargos de energia de reserva - EER			79.112	112.969
Crédito de PIS e COFINS			(234.909)	(137.320)
<b>Subtotal</b>			<b>2.304.686</b>	<b>1.347.254</b>
<b>Total</b>			<b>9.990.265</b>	<b>7.503.578</b>

(\*) Conta de energia de reserva

O aumento no ESS líquido do repasse do CONER representa principalmente o aumento expressivo no custo com segurança energética para fazer frente ao cenário energético desfavorável em 2021.

## 24 PESSOAL E ADMINISTRADORES

	2021	2020
<b>Pessoal e Administradores</b>		
<b><u>Pessoal</u></b>		
Remuneração	226.358	211.406
Encargos	61.719	57.817
Previdência privada - Corrente	13.172	13.484
Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial	160.020	122.555
Programa de demissão voluntária	17	-
Despesas rescisórias	10.623	7.816
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	35.231	35.159
Outros benefícios - Corrente	72.951	64.016
Outros	6.226	6.283
<b>Subtotal</b>	<b>586.317</b>	<b>518.535</b>
<b><u>Administradores</u></b>		
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	4.581	6.323
Benefícios dos administradores	1.562	4.201
<b>Subtotal</b>	<b>6.143</b>	<b>10.525</b>
<b>Total</b>	<b>592.460</b>	<b>529.059</b>

## 25 RESULTADO FINANCEIRO

<u>Receitas</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Rendas de aplicações financeiras	32.039	60.317
Acréscimos e multas moratórias	162.089	143.566
Atualização de créditos fiscais	24.382	2.924
Atualização de depósitos judiciais	13.357	8.910
Atualizações monetárias e cambiais	140.155	969.747
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	6.803	7.776
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	90.187	34.556
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(21.420)	(16.175)
Outros	24.824	19.135
<b>Total</b>	<b>472.415</b>	<b>1.230.756</b>
<u>Despesas</u>		
Encargos de dívidas	(222.455)	(199.010)
Atualizações monetárias e cambiais	(402.168)	(957.957)
(-) Juros capitalizados	15.495	12.100
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(55.570)	(24.365)
Outros	(17.202)	(23.705)
<b>Total</b>	<b>(681.900)</b>	<b>(1.192.936)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(209.485)</b>	<b>37.819</b>

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 8,09% a.a. em janeiro e fevereiro e 7,02% a.a. a partir de março de 2021 (8,09% a.a. em 2020) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1).

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 26.466 (ganhos R\$ 866.019 em 2020) (nota 29).

## 26 TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possuía em 31 de dezembro de 2021 as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A.

Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.

- ESC Energia S.A.

Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influências significativas sobre a Companhia.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- c) **Imobilizado, intangível, materiais e prestação de serviços** - Refere-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria.
- d) **Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos** - A Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras

estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.

A Companhia possui plano de suplementação de aposentadoria mantido junto à Vivest, oferecidos aos respectivos empregados. Mais informações, na nota 15 - Benefício pós-emprego.

A controladora CPFL Energia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avaliam as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da Administração em 2021 conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 6.143 (R\$ 10.525 em 2020). Este valor é composto por R\$ 5.608 (R\$ 8.715 em 2020) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 127 (R\$ 325 em 2020) de benefícios pós-emprego e R\$ 408 (R\$ 1.485 em 2020) de outros benefícios de longo prazo, e referem-se a valores registrados pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

#### **Transações envolvendo acionistas controladores da CPFL Energia:**

<b>Empresas</b>	<b>Passivo</b>	<b>Despesa / Custo</b>	
	<b>31/12/2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Encargos - Rede básica</b>			
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	-	142.697	122.014
<b>Intangível, materiais e prestação de serviço</b>			
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	100	71	302

## Transações envolvendo entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto da CPFL Energia:

Empresas	Ativo		Passivo		Receita		Despesa / Custo	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020	2021	2020
<b>Alocação de despesas entre empresas</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	4	-	29	-	-	-	(127)	(134)
CPFL Comercialização Cone Sul S.A.	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
CPFL Brasil Varejista S.A.	-	1	-	-	-	-	(2)	(2)
Companhia Piratininga de Força e Luz	1.056	1.045	1.474	1.283	-	-	3.999	1.964
Companhia Jaguarí de Energia	622	576	142	208	-	-	(5.552)	(5.320)
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.	2.124	1.868	344	345	-	-	(23.121)	(21.113)
CPFL Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	(28)	(143)
CPFL Centrais Geradoras Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	(1)
CPFL Energia S.A.	71	58	-	-	-	-	(887)	(706)
Sul Geradora Participações	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
CPFL Renováveis - Consolidado	-	-	61	-	-	-	(246)	(145)
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A.	19	-	2	-	-	-	(35)	-
CPFL Eficiência Energética S.A.	6	-	-	-	-	-	(16)	(17)
TI Nect Serviços de Informática Ltda.	86	-	-	-	-	-	(2)	(2)
CPFL GD S.A.	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	27	-	4	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	9	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logísticas Ltda.	18	-	-	-	-	-	-	-
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
<b>Arrendamento e aluguel</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	-	-	254	205	-	-
CPFL Comercialização Cone Sul S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL Brasil Varejista S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	-	-	1.225	990	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	-	-	-	-	147	119	-	-
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.	-	-	-	-	147	119	-	-
CPFL Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	37	218	-	-
CPFL Centrais Geradoras Ltda.*	-	-	-	-	-	2	-	-
CPFL Energia S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
Sul Geradora Participações	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL Renováveis - Consolidado	456	-	-	-	500	221	-	-
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A.	90	-	-	-	55	-	-	-
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda.	-	-	-	-	333	347	-	-
CPFL Eficiência Energética S.A.	-	-	-	-	33	26	-	-
TI Nect Serviços de Informática Ltda.	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL GD S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	-	-	-	3	2	-	-
<b>Dividendos/Juros sobre o capital próprio</b>								
CPFL Energia S.A.	-	-	31.260	230.843	-	-	-	-
<b>Intangível, materiais e prestação de serviço</b>								
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	131	-	-	-	-	-	-
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.	-	212	-	2	-	-	-	-
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. (*)	20.422	1.120	32.121	21.269	2.401	95	290.374	54.603
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda.	21	21	2.153	2.805	-	-	33.938	28.958
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda.	-	-	562	509	-	-	6.603	6.070
CPFL Total Serviços Administrativos Ltda.	-	27	-	-	133	140	-	-
CPFL Eficiência Energética S.A.	-	-	1.024	1.083	-	85	16.682	6.615
TI Nect Serviços de Informática Ltda.	-	-	978	978	-	-	-	-
CPFL GD S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	-	-	500	468	-	-	6.229	5.265
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	-	-	425	436	-	-	5.168	4.488
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logísticas Ltda.	-	-	748	418	-	-	7.624	5.331
CPFL Transmissão Piracicaba S.A.	-	19	-	-	118	242	-	-
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	20	-	-	112	268	-	-
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>								
Companhia Piratininga de Força e Luz	1.885	1.617	-	-	20.736	16.719	-	-
CPFL Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	130.090
Paulista Lajeado Energia S.A.	-	-	23	22	-	-	262	249
Centrais Elétricas da Paraíba S.A.	-	-	14.115	11.339	-	-	156.156	45.207
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	-	-	385	362	-	-	3.957	3.769
Campos Novos Energia S.A.	-	-	56.732	44.888	-	-	320.627	261.465
CERAN-Companhia Energética Rio das Antas	-	-	14.871	11.344	-	-	164.058	131.642
Foz do Chapecó Energia S.A.	-	-	37.288	29.020	-	-	403.186	327.635
CPFL Renováveis - Consolidado	357	333	18.801	14.505	5.792	5.141	208.084	39.659
CPFL Total Serviços Administrativos Ltda.	6	6	-	-	-	-	-	-
CPFL Transmissão Piracicaba S.A.	-	-	302	284	-	-	10.038	9.736
CPFL Transmissão Morro Agudo S.A.	-	-	63	62	-	-	12.411	11.265
Companhia Estadual de Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-T	-	-	1.201	-	-	-	3.601	-
<b>Outros</b>								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	1.201	2.390

(\*) A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados como ativo contratual da Companhia o montante de R\$ 35.199 no exercício de 2021 (R\$ 199.649 em 2020), que não estão sendo apresentados no quadro acima.



## 27 SEGUROS

A Companhia mantém contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e/ou responsabilidades. As principais coberturas de seguros são:

<u>Descrição</u>	<u>Ramo da apólice</u>	<u>31/12/2021</u>
Ativo financeiro da concessão / Intangível	Riscos nomeados	127.000
Transporte	Transporte nacional	238.223
Responsabilidade civil	Geral e riscos Ambientais	35.000
Pessoas	Vidas em grupo e acidentes pessoais	448.596
Garantia	Seguro Garantia	1.843.554
	Responsabilidade civil dos administradores e outros	150.000
Outros		150.000
<b>Total</b>		<b>2.842.373</b>

Para o seguro de responsabilidade civil dos administradores, a importância segurada é compartilhada entre as empresas do Grupo CPFL Energia. O prêmio é pago individualmente por cada empresa envolvida, sendo o faturamento base de critério do rateio.

## 28 GESTÃO DE RISCO

Os negócios da Companhia compreendem principalmente distribuição de energia elétrica. Como concessionária de serviços públicos, as atividades e/ou tarifas da Companhia são reguladas pela ANEEL.

### Estrutura do gerenciamento de risco

A gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve o Conselho de Administração e Fiscal da controladora CPFL Energia, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Diretoria de Auditoria, Riscos, *Compliance* e DPO (*Data Protection Officer*), bem como as áreas de negócio. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gestão Corporativa de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia:

- Deliberar sobre as propostas de indicadores de risco e as metodologias de limite de risco recomendadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia, além de conhecer as exposições e planos de mitigação apresentados em caso de eventual ultrapassagem desses limites.
- Orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de risco adotado pela Companhia;
- Observar as responsabilidades previstas no Regimento Interno do Conselho de Administração.
- Zelar para que a Diretoria possua mecanismos e controles internos para conhecer e avaliar os Riscos
- Tomar conhecimento e acompanhar eventuais importantes fragilidades de controles e/ou processos, assim como falhas de aderência regulatória relevantes acompanhando planos propostos pela Diretoria Executiva da CPFL Energia para saná-los.

Cabe ao(s) Comitê(s) de Assessoramento do Conselho de Administração, desempenhando seu(s) papel(is) de órgão(s) técnico(s), tomar conhecimento (i) dos modelos de monitoramento dos riscos, (ii) das exposições aos riscos e (iii) dos níveis de controle (incluindo sua eficácia), bem como acompanhar o andamento das ações de mitigação sinalizadas para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, apoiando o Conselho de Administração no desempenho do seu papel estatutário relativo a gestão de riscos. Adicionalmente, orientar os trabalhos de Auditoria Interna e elaboração de propostas de aprimoramento.



Ao Conselho Fiscal da CPFL Energia compete, entre outros, certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração e divulgação das demonstrações financeiras aos quais a Companhia está exposta, bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

À Diretoria Executiva cabe:

- Recomendar indicadores de risco e metodologias de limite ou limites de risco ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Observar os limites de risco definidos, devendo tomar as medidas necessárias para evitar que a exposição aos riscos exceda tais limites e reportar eventuais ultrapassagens ao Conselho de Administração da CPFL Energia, apresentando ações de mitigação;
- Recomendar alterações no Mapa Corporativo de Riscos ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Avaliar, pelo menos anualmente, a eficácia desta Política e dos sistemas de gerenciamento de riscos e de controles internos, bem como do programa de integridade/conformidade (*compliance*) e prestar contas ao conselho de administração sobre essa avaliação;
- Submeter ao Conselho de Administração da CPFL Energia assuntos que julgar pertinentes para o efetivo monitoramento dos riscos corporativos.

A Diretoria de Auditoria, Riscos, *Compliance* e DPO é responsável pela (i) coordenação do processo de gestão de riscos da Companhia, desenvolvendo e mantendo atualizadas metodologias de Gestão Corporativa de Riscos que envolvam a identificação, mensuração, monitoramento e reporte dos riscos aos quais a Companhia está exposta, (ii) monitoramento periódico das exposições aos riscos e acompanhamento da implantação das ações de mitigação pelos gestores dos negócios, (iii) acompanhamento e reporte dos status dos planos de mitigação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, e (iv) avaliação do ambiente de controles internos da Companhia e interação com os respectivos Gestores dos Negócios, buscando a definição de planos de ação no caso de deficiências identificadas.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

**Risco de taxa de câmbio:** Esse risco decorre de a possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de *swap*. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 29. Adicionalmente a Companhia está exposta em suas atividades operacionais à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege a Companhia de eventuais perdas econômicas.

**Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação:** Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 29.

**Risco de crédito:** O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Mesmo sendo muito pulverizado, o risco é gerenciado através do monitoramento da inadimplência, ações de cobrança e corte de fornecimento.

**Risco de sub/sobrecontratação:** Risco inerente ao negócio de distribuição de energia no mercado brasileiro ao qual a Companhia e todas as distribuidoras do mercado estão expostas. A Companhia pode ficar impossibilitada de repassar integralmente os custos de suas compras de energia elétrica em duas situações: (i) quando o volume de energia contratada for superior a 105% da energia demandada pelos consumidores e (ii) quando o nível de contratos for inferior a 100% desta energia demandada. No primeiro caso a energia contratada acima dos 105% é vendida na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica) e não é repassada aos consumidores, ou seja, em cenários de PLD (Preço de liquidação das diferenças) inferior ao preço de compra desses contratos, há uma perda para a concessão. No segundo caso, além da Companhia

ser obrigada a adquirir energia ao valor do PLD na CCEE e não possuir garantias de repasse integral na tarifa dos consumidores, há uma penalidade por insuficiência de lastro contratual. Essas situações podem ser mitigadas se as distribuidoras fizerem jus a exposições ou sobras involuntárias.

**Risco quanto à escassez de energia hídrica:** A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Em 2021 se observou uma sequência de hidrologia desfavorável, sendo a pior do histórico para o período de abril a setembro, o que acarretou uma série de ações mitigatórias, pelo governo, quanto ao risco de suprimento.

**Risco de aceleração de dívidas:** A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

**Risco regulatório:** As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pela Companhia dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista no contrato de concessão celebrado com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, mas podem gerar reajustes menores em relação ao esperado pela Companhia.

#### **Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros**

A Companhia mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

**Controles para gerenciamento dos riscos:** Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia possui uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do *Mark to Market*, *Stress Testing* e *Duration* dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de software Bloomberg para o auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia está exposta. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia tem a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia não realiza transações envolvendo derivativos especulativos.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

## **29 INSTRUMENTOS FINANCEIROS**

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia, são como segue:

	Nota Explicativa	Categoria	Mensuração	Nível(*)	31/12/2021	
					Contábil	Valor Justo
<b>Ativo</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	(2)	Nível 1	222.610	222.610
Instrumentos financeiros derivativos	29	(a)	(2)	Nível 2	643.526	643.526
<b>Total</b>					<b>866.136</b>	<b>866.136</b>
<b>Passivo</b>						
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	14	(b)	(1)	Nível 2 (***)	1.583.893	1.583.893
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	14	(a)	(2)	Nível 2	3.143.448	3.143.450
Debêntures - principal e encargos	14	(b)	(1)	Nível 2 (***)	2.271.133	2.227.145
<b>Total</b>					<b>6.998.474</b>	<b>6.954.487</b>

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo.

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou um ganho de R\$ 6.185 em 2021 (um ganho de R\$ 33.182 em 2020).

(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

#### Legenda

Categoria	Mensuração
(a) - Valor justo contra o resultado	(1) - Mensuração ao custo amortizado
(b) - Outros passivos financeiros	(2) - Mensurado ao valor justo

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas demonstrações contábeis regulatórias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias; (ii) contas a receber – CDE; (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados; (iv) serviços prestados a terceiros; (v) convênios de arrecadação; e (vi) ativo financeiro setorial.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores; (ii) encargos setoriais; (iii) consumidores e concessionárias a pagar; (iv) FNDCT/EPE/PROCEL; (v) convênios de arrecadação; (vi) descontos tarifários – CDE e (vii) passivo financeiro setorial.

Adicionalmente, não houve em 2021 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

#### a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

#### b) Instrumentos derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA- ou B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de uma, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para os exercícios de 2021 e 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos. Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com as respectivas dívidas protegidas, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente

através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 16). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

Estratégia	Valores de mercado (contábil)		Valores a custo, líquidos (1)	Ganho (Perda) na marcação a mercado	Moeda / indexador dívida	Moeda / indexador swap	Faixa de vencimento	Nocional
	Ativo	Valores justos, líquidos						
Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo								
Hedge variação cambial								
Empréstimos bancários - Lei 4.131	437.353	437.353	441.438	(4.085)	US\$ + (Libor 3 meses + 0,99%) ou (2,39% a 3,66%)	106,4% ou CDI + 0,80% a 0,89%	mai/19 a fev/25	1.202.072
Empréstimos bancários - Lei 4.131	206.172	206.172	231.010	(24.838)	Euro + 0,43% a 0,79%	103,5% do CDI ou CDI + 0,58 a 1,10%	fev/22 a mar/23	1.289.380
<b>Total</b>	<b>643.526</b>	<b>643.526</b>	<b>672.448</b>	<b>(28.923)</b>				
Circulante	212.159							
Não circulante	431.367							

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide nota 14.

(1) Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e reduz-se conforme ocorre a amortização da mesma.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

	Saldo em 31/12/2020	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado		Saldo em 31/12/2021
		Liquidação		
<b>Derivativos</b>				
Para dívidas designadas a valor justo	615.544	37.785	19.120	672.448
Marcação a mercado (*)	28.099	(57.022)	-	(28.923)
<b>Total</b>	<b>643.643</b>	<b>(19.238)</b>	<b>19.120</b>	<b>643.526</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>22.459</b>			<b>212.159</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>621.184</b>			<b>431.367</b>

(\*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2021 refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos para as dívidas designadas a valor justo.

	Saldo em 31/12/2019	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado		Saldo em 31/12/2020
		Liquidação		
<b>Derivativos</b>				
Para dívidas designadas a valor justo	106.758	840.152	(331.366)	615.544
Marcação a mercado (*)	12.487	15.613	-	28.099
<b>Total</b>	<b>119.244</b>	<b>855.765</b>	<b>(331.366)</b>	<b>643.643</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>71.034</b>			<b>22.459</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>74.307</b>			<b>621.184</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>(26.097)</b>			<b>-</b>

(\*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2020 refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos para as dívidas designadas a valor justo.

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado a dívida para qual possui instrumentos de derivativos totalmente atrelados (nota 14).

A Companhia tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratar de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os exercícios de 2021 e 2020 os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado financeiro registrados na rubrica de receita e despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais:

<u>Risco protegido / operação</u>	<u>Ganho (Perda)</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Variação cambial	37.785	840.152
Marcação a mercado	(57.022)	15.613
	<u>(19.238)</u>	<u>855.765</u>

### c) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio e taxas de juros que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

### d) Análise de sensibilidade

A Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado da Companhia. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia está quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IPCA e SELIC), conforme demonstrado:

#### d.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de dezembro de 2021 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para os três cenários distintos seria:

<u>Instrumentos</u>	<u>Exposição (a)</u>	<u>Risco</u>	<u>Receita (despesa) no resultado</u>		
			<u>Depreciação cambial (b)</u>	<u>Apreciação cambial de 25%(c)</u>	<u>Apreciação cambial de 50%(c)</u>
Instrumentos financeiros passivos	(1.643.025)		(172.884)	281.094	735.070
Instrumentos financeiros derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.668.621		175.578	(285.472)	(746.521)
	<u>25.596</u>	baixa dolar	<u>2.694</u>	<u>(4.378)</u>	<u>(11.451)</u>
Instrumentos financeiros passivos	(1.500.424)		(173.808)	244.750	663.308
Instrumentos financeiros derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.516.622		175.684	(247.393)	(670.469)
	<u>16.197</u>	baixa euro	<u>1.877</u>	<u>(2.642)</u>	<u>(7.160)</u>
<b>Total</b>	<u><b>41.794</b></u>		<u><b>4.570</b></u>	<u><b>(7.022)</b></u>	<u><b>(18.612)</b></u>

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.12.2021 foi de R\$ 5,58 para o dólar e R\$ 6,33 para o euro.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A.- Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 6,17 e R\$ 7,06 e a depreciação cambial de 10,52% e 11,58%, do dólar e do euro respectivamente de 31 de dezembro de

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A - Brasil, Bolsa, Balcão.

Em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro ser um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro e portanto o câmbio é apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

#### d.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis



em 31 de dezembro de 2021 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa) no resultado		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	177.319				21.615	27.019	32.423
Instrumentos financeiros passivos	(1.391.713)				(169.650)	(212.062)	(254.475)
Instrumentos financeiros derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(2.541.717)				(309.835)	(387.294)	(464.753)
	<b>(3.756.110)</b>	alta CDI	4,40%	12,19%	<b>(457.870)</b>	<b>(572.337)</b>	<b>(686.805)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(2.485.757)				(134.231)	(167.789)	(201.346)
	<b>(2.485.757)</b>	alta IPCA	10,06%	5,40%	<b>(134.231)</b>	<b>(167.789)</b>	<b>(201.346)</b>
Ativos e passivos financeiros setoriais	1.563.380				190.576	142.932	95.288
Instrumentos financeiros ativos	9.360				1.141	856	570
	<b>1.572.739</b>	baixa SELIC	4,40%	12,19%	<b>191.717</b>	<b>143.788</b>	<b>95.858</b>
<b>Total</b>	<b>(4.669.128)</b>				<b>(400.384)</b>	<b>(596.338)</b>	<b>(792.293)</b>

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices do cenário

### e) Risco de crédito

Risco de crédito é o de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros da Companhia. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

#### Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um rating de pelo menos AA- (nota 29 b).

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para os exercícios de 2021 e 2020 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

#### Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor, consistindo um grande número de pequenos saldos.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 6 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

#### Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA- ou B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys Fitch, e em caso de mais de uma, é considerado o menor rating entre elas (nota 29 b). A Administração não



identificou para os exercícios de 2021 e 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

## f) Análise de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de dezembro de 2021, considerando principal e juros futuros, e está baseada no fluxo de caixa não descontado considerando a data mais próxima em que a Companhia deve liquidar as respectivas obrigações.

31/12/2021	Nota explicativa	Menos de 1 mês	1-3 meses	3 meses a 1 ano	1-3 anos	4-5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	13	1.823.809	1.801	-	3.683	-	-	1.829.294
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	14	18.351	704.854	588.057	2.684.747	865.669	977.108	5.838.786
Debêntures - principal e encargos	14	-	19.975	432.205	2.007.477	124.472	57.873	2.642.002
Encargos Setoriais	16	265.027	-	-	-	-	-	265.027
Consumidores e concessionárias	19	10.323	63.820	-	-	-	-	74.143
EPE / FNDCT / PROCEL	16	-	3.238	28.224	-	-	-	31.461
Convênio de arrecadação	19	-	51.389	-	-	-	-	51.389
<b>Total</b>		<b>2.117.511</b>	<b>845.077</b>	<b>1.048.486</b>	<b>4.695.906</b>	<b>990.141</b>	<b>1.034.981</b>	<b>10.732.102</b>

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis regulatórias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

## 30 COMPRA E VENDA DE ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO NO ÂMBITO DA CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CCEE

Nos exercícios de 2021 e 2020, a Companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme a seguir demonstrado:

	2021		2020	
	MWh	R\$ mil	MWh	R\$ mil
Compra	(122.006)	(62.937)	11.761	1.819
<b>Total</b>	<b>(122.006)</b>	<b>(62.937)</b>	<b>11.761</b>	<b>1.819</b>

	2021		2020	
	MWh	R\$ mil	MWh	R\$ mil
Venda	2.268.703	618.087	2.866.324	295.474
Venda estimada (*)	228.549	17.209	326.737	120.023
<b>Total</b>	<b>2.497.252</b>	<b>635.296</b>	<b>3.193.061</b>	<b>415.497</b>

(\*) Como a CCEE tem um prazo de sessenta dias para disponibilização das informações relativas ao período de 1 de novembro de 2021 a 31 de dezembro de 2021 (período de 1 de novembro de 2020 a 31 de dezembro de 2020), os valores foram estimados pela Companhia, com base em seus controles mantidos para essas operações.

## 31 REVISÃO E REAJUSTE TARIFÁRIO

### 31.1. Revisão Tarifária Periódica

Entre 24 de janeiro de 2018 e 05 de março de 2018, a ANEEL submeteu à Audiência Pública nº 003/2018 a proposta referente à Quarta Revisão Tarifária Periódica da Companhia Paulista de Força e Luz (CPFL Paulista), a vigorar a partir de 8 de abril de 2018, bem como definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC) e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (FEC), para o período de 2019 a 2023.

Após análise das contribuições recebidas, amparada pelo laudo de avaliação da base de remuneração regulatória e pelos demais componentes da tarifa atualizados de acordo com a metodologia dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, em 03 de abril de 2018, a ANEEL aprovou, por meio da Resolução Homologatória 2.381/2018, o resultado da Quarta Revisão Tarifária Periódica – RTP da Companhia Paulista de Força e Luz – CPFL Paulista, onde foram, em média, reajustadas em 16,90% as tarifas, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Após a homologação do resultado, a CPFL Paulista vislumbrou a necessidade de interpor pedido de reconsideração à ANEEL, cujo pleito foi parcialmente acatado através do Despacho nº 382, de 12 de fevereiro de 2019. Dentre os resultados do recurso, destaca-se o provimento do pleito referente a Perdas Técnicas, Custos Operacionais e Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, que resultaram em um componente financeiro de R\$ 27.748, a favor da distribuidora, a preço de abril/2018, a ser considerado no próximo reajuste tarifário.

### 31.2. Composição da Base de Remuneração Regulatória

A Base de Remuneração Regulatória – BRR corresponde ao conjunto dos ativos das concessionárias em operação, vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, avaliados periodicamente a cada Ciclo de Revisão Tarifária Periódica – CRTP, observando-se as seguintes diretrizes:

- Base Blindada - é composta pelos valores aprovados no laudo de avaliação do ciclo tarifário anterior, ajustados, incluindo as movimentações ocorridas (adições, baixas, depreciação) e as respectivas atualizações;
- Base Incremental - Corresponde a inclusão e avaliação dos investimentos realizados entre as datas-bases do ciclo tarifário anterior e o processo de revisão do ciclo tarifário vigente;
- Os valores finais da BRR são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração blindada (item a) com os valores das inclusões ocorridas no período incremental (item b);
- Considera-se como data-base do laudo de avaliação da BRR o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária vigente; e
- A base de remuneração é atualizada pela variação do IGPM, entre a data-base do laudo de avaliação e a data da revisão tarifária.

Os ativos vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica somente são elegíveis a compor a Base de Remuneração Regulatória quando efetivamente utilizados no serviço público de distribuição de energia elétrica. São desconsiderados da base de remuneração veículos, edificações, hardwares e softwares. Estes ativos são remunerados por meio da Base de Anuidade Regulatória - BAR.

A tabela a seguir resume o cálculo da Base de Remuneração Regulatória, bem como da remuneração e quota de reintegração, conforme Nota Técnica nº 063/2018-SGT/ANEEL, de 27 de março de 2018:

Descrição	Valores - R\$ Mil
(1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	16.819.653
(2) Índice de Aproveitamento Integral	3.901
(3) Obrigações Especiais Bruta	3.028.267
(4) Bens Totalmente Depreciados	4.330.843
<b>(5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)</b>	<b>9.456.641</b>
(6) Depreciação Acumulada	9.966.704
(7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)	6.852.949
(8) Índice de Aproveitamento Depreciado	770
(9) Valor da Base de Remuneração (VBR)	6.852.179
(10) Almojarifado em Operação	5.487
(12) Obrigações Especiais Líquida	1.980.470
(13) Terrenos e Servidões	316.111
<b>(14) Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)+(11)-(12)+(13)</b>	<b>5.193.307</b>
(15) Saldo RGR PLPT	2.691
(17) Taxa de Depreciação	3,72%
(18) Quota de Reintegração Regulatória = (5) * (17)	351.787
(19) Remuneração de Obrigações Especiais	44.920
<b>(20) Remuneração do Capital (RC)</b>	<b>681.310</b>

### 31.3. Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis – (“CAIMI”).

O Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, também denominado Anuidades, refere-se aos investimentos de curto período de recuperação, tais como os realizados em hardware, software, veículos, e em toda a infraestrutura de edifícios de uso administrativo.

A remuneração dos ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória (BAR) é determinada a partir de uma relação do Ativo Imobilizado em Serviço (AIS).

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI, conforme Nota Técnica nº 063/2018-SGT/ANEEL, de 27 de março de 2018:

Descrição	Valores - R\$ Mil
(1) Base de Anuidade Regulatória (BAR)	923.693
(2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA)	415.662
(3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)	110.843
(4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)	397.188
(5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)	46.796
(6) Anuidade - Veículos (CAV)	22.629
(7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)	99.289
<b>(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)</b>	<b>168.714</b>

### 31.4. Ajuste da Parcela B em Função do Índice de Ajuste de Mercado e do Mecanismo de Incentivo à Melhoria da Qualidade

De acordo com o Procedimento de Regulação Tarifária – PRORET, no momento da Revisão Tarifária Periódica, os custos não gerenciáveis da Concessionária, a Parcela B, é ajustada por um fator de ajuste de mercado e um mecanismo de incentivo à qualidade, a serem aplicados ao Custo de Administração, Operação e Manutenção – CAOM e ao Custo Anual dos Ativos – CAA.

O índice de ajuste de mercado, denominado de Fator de Ajuste de Mercado, considera a mesma metodologia de cálculo do Componente Pd do Fator X, conforme submódulo 2.5 do PRORET, levando em conta os ganhos potenciais de produtividade entre o ano anterior à revisão tarifária, período de referência, e o período em que as tarifas definidas na revisão estarão vigentes, que são os doze meses posteriores à revisão. Assim, o Fator de Ajuste de Mercado calculado para aplicação na revisão tarifária do 4CRTP conforme Nota Técnica nº 063/2018-SGT/ANEEL

Componentes	Valor
Componente Pd do Fator X	0,96%
Componente Q do Fator X	0,17%

Para o índice de ajuste do Mecanismo de Incentivo à Qualidade, é considerada a mesma metodologia de cálculo do Componente Q do Fator X, conforme submódulo 2.5 do PRORET. Tal índice foi especificado de acordo com a variação dos indicadores apurados DEC e FEC, já expurgadas as causas externas à distribuidora, levando-se em consideração o desempenho da distribuidora com relação à qualidade do serviço prestado.

### 3.5. Reajuste Tarifário Anual

No reajuste tarifário anual (RTA), que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para reajuste das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de concessão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações dos custos incorridos no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IGP-M, ajustado pela aplicação do Fator X.

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL estabeleceu, por meio da Resolução Homologatória nº 2.670, de 07 de abril de 2020, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de

distribuição da distribuidora resultantes do processo de reajuste tarifário de 2020, cujo reajuste médio foi de 14,90%, correspondendo a um efeito médio de 6,05% percebido pelos consumidores.

Em 22 de abril de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) Nº 2.854, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, em,17,62%, sendo 19,53% referentes ao reajuste tarifário econômico e -1,91% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 8,95%.

Como o reajuste tarifário foi postergado até o dia 22 de abril de 2021 por meio da Resolução Homologatória nº 2.831/2021, para que fossem finalizados os cálculos pela ANEEL, as tarifas apresentadas na Resolução Homologatória nº 2.670/2020 ficaram vigentes até o dia 21 de abril de 2021.

## **32 CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL E DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO**

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador e apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

### 32.1. Balanço Patrimonial

	31/12/2021			31/12/2020		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativo</b>						
<b>Ativo Circulante</b>	<b>6.801.543</b>	<b>(1.581.716)</b>	<b>5.219.827</b>	<b>4.989.597</b>	<b>(572.082)</b>	<b>4.417.515</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	222.610	-	222.610	938.375	-	938.375
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	2.444.229	(187.392)	2.256.837	2.039.712	-	2.039.712
Serviços em Curso	213.512	-	213.512	149.621	-	149.621
Tributos Compensáveis	82.442	-	82.442	65.118	-	65.118
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	532.097	-	532.097	-	-	-
Depósitos Judiciais e Cauções	-	9.360	9.360	54	-	54
Almoxarifado Operacional	13.635	-	13.635	10.265	-	10.265
Investimentos Temporários	9.360	(9.360)	-	705.878	-	705.878
Ativos Financeiros Setoriais	2.660.377	(1.394.324)	1.266.053	914.640	(572.082)	342.557
Despesas Pagas Antecipadamente	45.775	-	45.775	29.308	-	29.308
Instrumentos Financeiros Derivativos	212.159	-	212.159	22.459	-	22.459
Outros Ativos Circulantes	365.348	-	365.348	114.167	-	114.167
<b>Ativos de Operações Descontinuadas</b>	<b>282</b>	<b>(282)</b>	<b>-</b>	<b>687</b>	<b>(687)</b>	<b>-</b>
Bens Destinados à Alienação	282	(282)	-	687	(687)	-
<b>Ativo Não Circulante</b>	<b>15.381.385</b>	<b>(2.349.059)</b>	<b>13.032.326</b>	<b>10.400.334</b>	<b>(2.365.204)</b>	<b>8.035.129</b>
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	70.350	-	70.350	67.701	-	67.701
Tributos Compensáveis	110.138	-	110.138	74.098	-	74.098
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	3.713.293	-	3.713.293	-	-	-
Depósitos Judiciais e Cauções	391.381	-	391.381	396.854	-	396.854
Investimentos Temporários	-	-	-	794	-	794
Tributos Diferidos	197.100	(151.863)	45.237	263.836	47.532	311.368
Ativos Financeiros Setoriais	887.201	(589.874)	297.327	212.326	(212.326)	-
Despesas Pagas Antecipadamente	7.419	-	7.419	1.224	-	1.224
Instrumentos Financeiros Derivativos	431.367	-	431.367	621.184	-	621.184
Ativo Financeiro da Concessão	-	5.340.203	5.340.203	-	4.159.774	4.159.774
Outros Ativos Não Circulantes	7.285	164	7.449	7.196	573	7.769
Bens e Atividades Não Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	151	(151)	-	177	(177)	-
Imobilizado	9.184.653	(9.184.653)	-	8.413.273	(8.413.273)	-
Ativo contratual em curso	-	831.454	831.454	-	587.106	587.106
Intangível	381.048	1.405.662	1.786.710	341.671	1.465.586	1.807.257
<b>Total do Ativo</b>	<b>22.183.210</b>	<b>(3.931.057)</b>	<b>18.252.154</b>	<b>15.390.618</b>	<b>(2.937.974)</b>	<b>12.452.644</b>



	31/12/2021			31/12/2020		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Passivo</b>						
<b>Passivo Circulante</b>	<b>6.253.429</b>	<b>(1.581.716)</b>	<b>4.671.713</b>	<b>3.734.940</b>	<b>(572.082)</b>	<b>3.162.857</b>
Fornecedores	1.825.611	-	1.825.611	1.627.663	-	1.627.663
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	1.061.034	-	1.061.034	162.709	-	162.709
Obrigações Sociais e Trabalhistas	82.103	-	82.103	80.180	-	80.180
Benefício Pós-Emprego	376.894	-	376.894	154.688	-	154.688
Tributos	482.883	-	482.883	411.494	-	411.494
Dividendos Declarados e Juros Sobre Capital Próprio	31.260	-	31.260	230.843	-	230.843
Encargos Setoriais	575.202	-	575.202	325.383	-	325.383
Passivos Financeiros Setoriais	1.394.324	(1.394.324)	-	572.082	(572.082)	-
Outros Passivos Circulantes	424.118	(187.392)	236.726	169.898	-	169.898
<b>Passivo Não Circulante</b>	<b>14.673.541</b>	<b>(2.644.133)</b>	<b>12.029.407</b>	<b>10.724.118</b>	<b>(2.273.622)</b>	<b>8.450.496</b>
Fornecedores	3.683	-	3.683	7.328	-	7.328
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	5.937.440	-	5.937.440	6.098.033	-	6.098.033
Benefício Pós-Emprego	1.610.332	-	1.610.332	2.011.934	-	2.011.934
Tributos	-	32.001	32.001	-	-	-
Provisão para Litígios	197.155	(32.001)	165.153	141.951	-	141.951
Encargos Setoriais	22.092	-	22.092	9.199	-	9.199
Passivos Financeiros Setoriais	589.874	(589.874)	-	382.024	(212.326)	169.698
PIS/COFINS devolução consumidores	4.245.390	-	4.245.390	-	-	-
Outros Passivos Não Circulantes	13.316	-	13.316	12.353	-	12.353
Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2.054.259	(2.054.259)	-	2.061.295	(2.061.295)	-
<b>Total do Passivo</b>	<b>20.926.970</b>	<b>(4.225.849)</b>	<b>16.701.121</b>	<b>14.459.057</b>	<b>(2.845.704)</b>	<b>11.613.353</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>						
Capital Social	1.343.323	-	1.343.323	1.325.848	-	1.325.848
Reservas de Capital	109.293	-	109.293	126.767	-	126.767
Outros Resultados Abrangentes	(858.237)	(685.696)	(1.543.932)	(702.714)	(759.496)	(1.462.209)
Reservas de Lucros	502.522	-	502.522	848.885	-	848.885
Prejuízos Acumulados	(980.488)	980.488	-	(667.227)	667.227	-
Proposta para Distribuição de Dividendos Adicionais	1.139.828	-	1.139.828	-	-	-
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>1.256.240</b>	<b>294.793</b>	<b>1.551.033</b>	<b>931.560</b>	<b>(92.269)</b>	<b>839.291</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>22.183.210</b>	<b>(3.931.057)</b>	<b>18.252.154</b>	<b>15.390.618</b>	<b>(2.937.974)</b>	<b>12.452.644</b>



A seguir são detalhadas a natureza das reclassificações e dos ajustes nos balanços patrimoniais apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória nos exercícios de 2021 e 2020:

### Reclassificações e ajustes de 2021:

	Reclassificações								Ajustes				Societário
	Regulatório	Ativos/Passivos Financeiros Setoriais (a)	Ativo Financeiro da Concessão (b)	Ativo Intangível da Concessão (b)	Obrigação Especial (c)	Provisões para litígios fiscais (d)	Redução Incentivada de Consumo (e)	Investimentos Temporários (f)	Bens não vinculados	Reavaliação Regulatória Compulsória (32.3.1)	Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	Ativo Intangível da Concessão (32.3.3)	
<b>Ativo</b>													
<b>Ativo Circulante</b>													
Consumidores, concessionárias e permissionárias	2.444.229	-	-	-	-	-	(187.392)	-	-	-	-	-	2.256.837
Depósitos Judiciais e Cauções	-	-	-	-	-	-	-	9.360	-	-	-	-	9.360
Investimentos Temporários	9.360	-	-	-	-	-	-	(9.360)	-	-	-	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	2.660.377	(1.394.324)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.266.053
Ativos de operações descontinuadas e bens destinados a alienação	282	-	-	(282)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ativo Não Circulante</b>													
Tributos diferidos	197.100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(151.863)	45.237
Ativos Financeiros Setoriais	887.201	(589.874)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	297.327
Ativo Financeiro da Concessão	-	-	4.675.532	-	(808.157)	-	-	-	-	1.472.828	-	-	5.340.203
Outros Ativos Não Circulantes	7.285	-	-	282	-	-	-	-	-	(118)	-	-	7.449
Bens e atividades não vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	151	-	-	-	-	-	-	(151)	-	-	-	-	-
Imobilizado	9.184.653	-	(4.675.532)	(3.754.303)	808.157	-	-	-	(1.562.975)	-	-	-	-
Ativo contratual em curso	-	-	-	990.863	(159.410)	-	-	-	-	-	-	-	831.454
Intangível	381.048	-	-	2.763.440	(1.275.469)	-	-	-	(100.967)	-	18.507	-	1.786.710
	15.771.685	(1.984.198)	-	-	(1.434.878)	-	(187.392)	-	(1.664.060)	1.472.828	18.507	(151.863)	11.840.628
<b>Passivo</b>													
<b>Passivo Circulante</b>													
Passivos Financeiros Setoriais	1.394.324	(1.394.324)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros Passivos Circulantes	424.118	-	-	-	-	-	(187.392)	-	-	-	-	-	236.726
<b>Passivo Não Circulante</b>													
Tributos	-	-	-	-	-	32.001	-	-	-	-	-	-	32.001
Provisão para Litígios	197.155	-	-	-	-	(32.001)	-	-	-	-	-	-	165.153
Passivos Financeiros Setoriais	589.874	(589.874)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2.054.259	-	-	-	(1.434.878)	-	-	-	(619.381)	-	-	-	-
	4.659.730	(1.984.198)	-	-	(1.434.878)	-	(187.392)	-	(619.381)	-	-	-	433.881
<b>Total</b>	<b>11.111.954</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.044.678)</b>	<b>1.472.828</b>	<b>18.507</b>	<b>(151.863)</b>	<b>11.406.747</b>

(a) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias efetuamos o encontro de contas entre os ativos e passivos financeiros setoriais e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado na respectiva natureza em ativo ou passivo;

(b) Diferenças de apresentação em função do ICPC 01, que requer que o ativo imobilizado da concessão (apresentado como ativo imobilizado para fins regulatórios) seja apresentado de forma bifurcada entre o ativo financeiro e o ativo intangível;

(c) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidas no Ativo Intangível e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica;

(d) Provisão para riscos fiscais relacionados a IR/CSLL foi reclassificado para Tributos a pagar no societário em função do ICPC 22;

(e) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor foi classificado no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e nas demonstrações contábeis regulatórias no passivo circulante em outras contas a pagar, conforme Ofício Circular nº 38/2022-SFF/ANEEL;

(f) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias os valores depositados em caução para resgate ou amortização de dívida são classificados no ativo circulante na rubrica de outros créditos – cauções, fundos e depósitos vinculados, e nas demonstrações contábeis regulatórias em investimentos temporários.

## Reclassificações e ajustes de 2020:

	Reclassificações					Ajustes					
	Regulatório	Ativos/Passivos Financeiros Setoriais (a)	Ativo Financeiro da Concessão (b)	Ativo Intangível da Concessão (b)	Obrigação Especial (c)	Bens não vinculados	Reavaliação Regulatória Compulsória (32.3.1)	Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	Ativo Intangível da Concessão (32.3.3)	IR e CS Diferidos (32.3.5)	Societário
<b>Ativo</b>											
<b>Ativo Circulante</b>											
Ativos Financeiros Setoriais	914.640	(572.082)	-	-	-	-	-	-	-	-	342.557
Ativos de operações descontinuadas e bens destinados a alienação	687	-	-	(687)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ativo Não Circulante</b>											
Tributos diferidos	263.836	-	-	-	-	-	-	-	-	47.532	311.368
Ativos Financeiros Setoriais	212.326	(212.326)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo Financeiro da Concessão	-	-	3.873.847	-	(723.897)	-	-	1.009.824	-	-	4.159.774
Outros Ativos Não Circulantes	7.196	-	-	687	-	-	(114)	-	-	-	7.769
Bens e atividades não vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	177	-	-	-	-	(177)	-	-	-	-	-
Imobilizado	8.413.273	-	(3.873.847)	(3.519.141)	723.897	-	(1.744.182)	-	-	-	-
Ativo contratual em curso	-	-	-	723.335	(136.229)	-	-	-	-	-	587.106
Intangível	341.671	-	-	2.795.806	(1.252.289)	177	(99.742)	-	21.634	-	1.807.257
	<b>10.153.805</b>	<b>(784.409)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.388.518)</b>	<b>-</b>	<b>(1.844.037)</b>	<b>1.009.824</b>	<b>21.634</b>	<b>47.532</b>	<b>7.215.831</b>
<b>Passivo</b>											
<b>Passivo Circulante</b>											
Passivos Financeiros Setoriais	572.082	(572.082)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Passivo Não Circulante</b>											
Passivos Financeiros Setoriais	382.024	(212.326)	-	-	-	-	-	-	-	-	169.698
Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica	2.061.295	-	-	-	(1.388.518)	-	(672.777)	-	-	-	-
	<b>3.015.402</b>	<b>(784.409)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.388.518)</b>	<b>-</b>	<b>(672.777)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>169.698</b>
<b>Total</b>	<b>7.138.403</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.171.259)</b>	<b>1.009.824</b>	<b>21.634</b>	<b>47.532</b>	<b>7.046.134</b>

(a) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias efetuamos o encontro de contas entre os ativos e passivos financeiros setoriais e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado na respectiva natureza em ativo ou passivo;

(b) Diferenças de apresentação em função do ICPC 01, que requer que o ativo imobilizado da concessão (apresentado como ativo imobilizado para fins regulatórios) seja apresentado de forma bifurcada entre o ativo financeiro e o ativo intangível;

(c) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidadas no Ativo Intangível e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica.

Conciliação do total do ativo societário e regulatório

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Total do ativo conforme contabilidade societária</b>	<b>18.252.154</b>	<b>12.452.644</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória:</b>		
Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	8.282.373	8.721.893
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	(6.618.313)	(6.877.856)
Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	(1.472.828)	(1.009.824)
Ajustes do Ativo Intangível da Concessão (32.3.3)	(18.507)	(21.634)
IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (32.3.5)	151.863	(47.532)
Estorno de reclassificação Passivos financeiros setoriais (a)	1.984.198	784.409
Reclassificação de obrigações especiais para o passivo (b)	1.434.878	1.388.518
Redução Incentivada de Consumo (e)	187.392	-
<b>Total do ativo regulatório</b>	<b><u>22.183.210</u></b>	<b><u>15.390.618</u></b>

- (a) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias efetuamos o encontro de contas entre os ativos e passivos financeiros setoriais e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado na respectiva natureza em ativo ou passivo.
- (b) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidas no Ativo Intangível e para fins e para as demonstrações contábeis regulatórias a partir de 2015 é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica.
- (e) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor foi classificado no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e nas demonstrações contábeis regulatórias no passivo circulante em outras contas a pagar.

Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	<u>31/12/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Patrimônio líquido conforme contabilidade societária</b>	<b>1.551.033</b>	<b>839.291</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória:</b>		
Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	6.874.427	7.313.947
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	(5.829.749)	(6.142.687)
Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	(1.472.828)	(1.009.824)
Ajustes do Ativo Intangível da Concessão (32.3.3)	(18.507)	(21.634)
IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (32.3.5)	151.863	(47.532)
<b>Patrimônio líquido regulatório</b>	<b><u>1.256.240</u></b>	<b><u>931.560</u></b>



## 32.2. Demonstração do Resultado do Exercício

	2021			2020		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Receita / Ingresso</b>	<b>20.569.593</b>	<b>1.968.200</b>	<b>22.537.792</b>	<b>16.122.621</b>	<b>1.262.935</b>	<b>17.385.556</b>
Fornecimento de Energia Elétrica	8.799.528	187.396	8.986.924	7.174.450	-	7.174.450
Suprimento de Energia Elétrica	49.910	-	49.910	48.200	-	48.200
Energia Elétrica de Curto Prazo	635.296	-	635.296	415.497	-	415.497
Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição	8.745.714	(38.320)	8.707.393	7.551.731	(30.233)	7.521.499
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	1.516.155	-	1.516.155	337.126	-	337.126
Serviços Cobráveis	14.647	-	14.647	13.388	-	13.388
Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido	808.343	(187.396)	620.946	582.228	-	582.228
Outras Receitas	-	2.006.520	2.006.520	-	1.293.168	1.293.168
<b>Tributos</b>	<b>(5.018.533)</b>	<b>(526)</b>	<b>(5.019.059)</b>	<b>(4.162.907)</b>	<b>-</b>	<b>(4.162.907)</b>
ICMS	(3.231.962)	(42)	(3.232.004)	(2.657.440)	-	(2.657.440)
PIS-PASEP	(318.096)	-	(318.096)	(268.830)	-	(268.830)
COFINS	(1.467.865)	(97)	(1.467.962)	(1.236.099)	-	(1.236.099)
ISS	(609)	(387)	(996)	(537)	-	(537)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(2.287.213)</b>	<b>15</b>	<b>(2.287.198)</b>	<b>(1.775.128)</b>	<b>-</b>	<b>(1.775.128)</b>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(67.450)	-	(67.450)	(51.761)	-	(51.761)
Programa de Eficiência Energética - PEE	(67.450)	-	(67.450)	(51.761)	-	(51.761)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(1.834.715)	-	(1.834.715)	(1.638.261)	-	(1.638.261)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(16.426)	-	(16.426)	(12.853)	-	(12.853)
Outros Encargos	(301.171)	15	(301.156)	(20.493)	-	(20.493)
<b>Receita Líquida / Ingresso Líquido</b>	<b>13.263.847</b>	<b>1.967.688</b>	<b>15.231.535</b>	<b>10.184.585</b>	<b>1.262.935</b>	<b>11.447.521</b>
<b>Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"</b>	<b>(9.990.265)</b>	<b>(24.210)</b>	<b>(10.014.475)</b>	<b>(7.503.578)</b>	<b>(37.641)</b>	<b>(7.541.219)</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(7.515.345)	(24.211)	(7.539.556)	(6.014.710)	(37.642)	(6.052.352)
Energia Elétrica Comprada para Revenda - PROINFA	(170.233)	-	(170.233)	(141.613)	-	(141.613)
Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição	(2.304.686)	-	(2.304.686)	(1.347.254)	-	(1.347.254)
<b>Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis</b>	<b>3.273.581</b>	<b>1.943.479</b>	<b>5.217.060</b>	<b>2.681.008</b>	<b>1.225.294</b>	<b>3.906.302</b>
<b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>	<b>(1.725.346)</b>	<b>(1.342.186)</b>	<b>(3.067.531)</b>	<b>(1.574.075)</b>	<b>(960.835)</b>	<b>(2.534.910)</b>
Pessoal e Administradores	(432.440)	(2.885)	(435.325)	(406.504)	19	(406.485)
Entidade de previdência privada	(160.020)	(29)	(160.049)	(122.555)	(19)	(122.574)
Material	(85.374)	-	(85.374)	(74.969)	-	(74.969)
Serviços de Terceiros	(439.011)	-	(439.011)	(399.961)	-	(399.961)
Arrendamento e Aluguéis	(2.557)	-	(2.557)	(2.060)	-	(2.060)
Seguros	(1.923)	-	(1.923)	(2.096)	-	(2.096)
Doações, Contribuições e Subvenções	(1.420)	-	(1.420)	(2.327)	-	(2.327)
Provisões	(114.123)	-	(114.123)	(70.242)	-	(70.242)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(155.374)	-	(155.374)	(94.959)	-	(94.959)
(-) Recuperação de Despesas	24.180	-	24.180	12.956	-	12.956
Tributos	(9.837)	-	(9.837)	(9.578)	-	(9.578)
Depreciação e Amortização	(420.367)	102.799	(317.568)	(416.403)	122.380	(294.024)
Gastos Diversos da atividade vinculada	(141.852)	-	(141.852)	(120.874)	-	(120.874)
Outras Receitas Operacionais	276.671	(276.671)	-	210.837	(210.837)	-
Outras Despesas Operacionais	(61.898)	(1.165.400)	(1.227.299)	(75.338)	(872.378)	(947.716)
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>1.548.235</b>	<b>601.293</b>	<b>2.149.528</b>	<b>1.106.933</b>	<b>264.459</b>	<b>1.371.392</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(209.485)</b>	<b>(73)</b>	<b>(209.558)</b>	<b>37.819</b>	<b>39.199</b>	<b>77.018</b>
Receitas Financeiras	472.415	(93.355)	379.060	1.230.756	(862.959)	367.796
Despesas Financeiras	(681.900)	93.282	(588.618)	(1.192.936)	902.159	(290.778)
<b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>	<b>1.338.751</b>	<b>601.220</b>	<b>1.939.971</b>	<b>1.144.752</b>	<b>303.658</b>	<b>1.448.410</b>
Despesa com Impostos sobre o Lucro	(422.810)	(204.415)	(627.225)	(373.198)	(103.244)	(476.442)
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>915.940</b>	<b>396.805</b>	<b>1.312.746</b>	<b>771.554</b>	<b>200.414</b>	<b>971.969</b>
Atribuível aos Acionistas Controladores	915.940	396.805	1.312.746	771.554	200.414	971.969

A seguir são detalhadas a natureza das reclassificações e dos ajustes na demonstração do resultado do exercício apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória, nos exercícios de 2021 e 2020:

### Reclassificações e ajustes de 2021:

	Reclassificações										Ajustes					Societário
	Regulatório	Construção da infraestrutura de concessão (a)	Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos (b)	Outras receitas não vinculadas (c)	Ganho/perda na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (d)	Capitalização de despesas (e)	Atualização dos ativos e passivos financeiros setoriais (f)	Variação cambial Itaipu (g)	Variação monetária e marcação a mercado (h)	Provisões para litígios fiscais (i)	Redução Incentivada de Consumo (j)	Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	Ativo Intangível da Concessão (32.3.3)	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (32.3.4)	
<b>Receita/Ingresso</b>																
Fornecimento de Energia Elétrica	8.799.528	-	-	-	-	-	-	-	-	187.396	-	-	-	-	-	8.986.924
Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição	8.745.714	-	(38.320)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.707.393
Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido	808.343	-	-	-	-	-	-	-	-	(187.396)	-	-	-	-	-	620.946
Outras receitas	-	1.295.868	-	247.648	-	-	-	-	-	-	-	463.004	-	-	-	2.006.520
<b>Tributos</b>																
ICMS	(3.231.962)	-	-	-	-	-	-	-	(42)	-	-	-	-	-	-	(3.232.004)
COFINS	(1.467.865)	-	-	-	-	-	-	-	(97)	-	-	-	-	-	-	(1.467.962)
ISS	(609)	-	-	-	-	-	-	-	(387)	-	-	-	-	-	-	(996)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>																
Outros Encargos	(301.171)	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-	(301.156)
<b>Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"</b>																
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(7.515.345)	-	-	-	-	-	(24.210)	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.539.556)
<b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>																
Pessoal e Administradores	(432.440)	-	-	-	-	29	-	-	(2.914)	-	-	-	-	-	-	(435.325)
Entidade de previdência privada	(160.020)	-	-	-	-	(29)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(160.049)
Depreciação e Amortização	(420.367)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.927	-	(3.128)	-	-	(317.568)
Outras receitas operacionais	276.671	-	-	(247.648)	(29.023)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas operacionais	(61.898)	(1.295.868)	38.320	-	29.023	-	-	-	42.470	-	20.654	-	-	-	-	(1.227.299)
<b>Resultado Financeiro</b>																
Receitas Financeiras	472.415	-	-	-	-	(55.570)	-	(37.785)	-	-	-	-	-	-	-	379.060
Despesas Financeiras	(681.900)	-	-	-	-	55.570	24.210	37.785	(39.045)	-	-	-	-	-	14.762	(588.618)
<b>Despesa com Impostos sobre o Lucro</b>																
	(422.810)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(204.415)	(627.225)
<b>Lucro Líquido</b>																
	915.940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.581	463.004	(3.128)	14.762	(204.415)	1.312.746

- Para a contabilidade societária a prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 o qual não foi adotado pela ANEEL;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias a companhia adota o CPC 47 e desta forma classificamos a compensação pelo não cumprimento de indicadores deduzindo a receita, e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional conforme MCSE;
- Para a contabilidade societária a Companhia classifica as Outras receitas operacionais no grupo de Receita e na contabilidade regulatória são classificadas no grupo de Custos gerenciáveis conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos o ganho e a perda são apresentados pelo líquido, e para as demonstrações contábeis regulatórias são apresentados de forma segregada, conforme MCSE;
- Para a contabilidade societária a capitalização das despesas com Pessoal e Administradores e Entidade de previdência privada é classificado em Outras Despesas com Pessoal e na contabilidade regulatória é classificado conforme a abertura das despesas no plano de contas da ANEEL.
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias a Companhia apresenta ou receita ou despesa financeira conforme o saldo, e para as demonstrações contábeis regulatórias a apresentação é feita de forma segregada, conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos a variação cambial de Itaipu dentro do custo de energia e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos a variação monetária e marcação a mercado na despesa financeira e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro de acordo com sua natureza, conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos as despesas com litígios fiscais na natureza original dos tributos e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional, conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias registramos o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica em Outros Créditos com contrapartida no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e para as demonstrações contábeis regulatórias transitamos pelo resultado conforme Ofício Circular nº 38/2022-SFF/ANEEL.

## Reclassificações e ajustes de 2020:

	Reclassificações								Ajustes					Societário
	Regulatório	Construção da infraestrutura de concessão (a)	Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos (b)	Outras receitas não vinculadas (c)	Ganho/perda na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (d)	Capitalização de despesas (e)	Atualização dos ativos e passivos financeiros setoriais (f)	Variação cambial Itaipu (g)	Variação monetária e marcação a mercado (h)	Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	Ativo Intangível da Concessão (32.3.3)	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (32.3.4)	
<b>Receita/Ingresso</b>														
Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição	7.551.731	-	(30.233)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	-	953.267	-	185.539	-	-	-	-	-	154.362	-	-	-	-
<b>Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"</b>														
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(6.014.710)	-	-	-	-	-	(37.641)	-	-	-	-	-	-	(6.052.352)
<b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>														
Pessoal e Administradores	(406.504)	-	-	-	-	19	-	-	-	-	-	-	-	(406.485)
Entidade de previdência privada	(122.555)	-	-	-	-	(19)	-	-	-	-	-	-	-	(122.574)
Depreciação e Amortização	(416.403)	-	-	-	-	-	-	-	125.508	-	(3.128)	-	-	(294.024)
Outras receitas operacionais	210.837	-	-	(185.539)	(25.298)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas operacionais	(75.338)	(953.267)	30.233	-	25.298	-	-	-	25.359	-	-	-	-	(947.716)
<b>Resultado Financeiro</b>														
Receitas Financeiras	1.230.756	-	-	-	-	(24.365)	-	(838.594)	-	-	-	-	-	367.796
Despesas Financeiras	(1.192.936)	-	-	-	-	24.365	37.641	838.594	-	-	-	1.558	-	(290.778)
<b>Despesa com Impostos sobre o Lucro</b>														
	(373.198)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(103.244)	(476.442)
<b>Lucro Líquido</b>														
	771.554	-	-	-	-	-	-	-	150.867	154.362	(3.128)	1.558	(103.244)	971.970

- Para a contabilidade societária a prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 o qual não foi adotado pela ANEEL;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias a companhia adota o CPC 47 e desta forma classificamos a compensação pelo não cumprimento de indicadores deduzindo a receita, e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional conforme MCSE;
- Para a contabilidade societária a Companhia classifica as Outras receitas operacionais no grupo de Receita e na contabilidade regulatória são classificadas no grupo de Custos gerenciáveis conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos o ganho e a perda são apresentados pelo líquido, e para as demonstrações contábeis regulatórias são apresentados de forma segregada, conforme MCSE;
- Para a contabilidade societária a capitalização das despesas com Pessoal e Administradores e Entidade de previdência privada é classificado em Outras Despesas com Pessoal e na contabilidade regulatória é classificado conforme a abertura das despesas no plano de contas da ANEEL.
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias a Companhia apresenta receita ou despesa financeira conforme o saldo, e para as demonstrações contábeis regulatórias a apresentação é feita de forma segregada, conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos a variação cambial de Itaipu dentro do custo de energia e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos a variação monetária e marcação a mercado na despesa financeira e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro de acordo com sua natureza, conforme MCSE.



## Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>Lucro líquido conforme contabilidade societária</b>	<b>1.312.746</b>	<b>971.969</b>
<b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória:</b>		
Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	(20.654)	(25.359)
Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (32.3.1)	(105.927)	(125.508)
Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2)	(463.004)	(154.362)
Ajustes do ativo intangível da concessão (32.3.3)	3.128	3.128
Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (32.3.4)	(14.762)	(1.558)
IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (32.3.5)	204.415	103.244
<b>Lucro líquido regulatório</b>	<b><u>915.940</u></b>	<b><u>771.554</u></b>

### 32.3. Composição dos ajustes

#### 32.3.1. Reavaliação Regulatória compulsória

De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 as concessionárias e permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica registram contabilmente, a título de reavaliação regulatória compulsória, o montante decorrente da diferença entre o valor contábil e o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, decorrente da reavaliação regulatória compulsória efetuada, nos termos da legislação regulatória, em decorrência da última Revisão Tarifária. Esse ajuste é regulatório e não é aceito na contabilidade societária.

A composição dos saldos da reavaliação compulsória registrados em 31 de dezembro de 2021 e 2020, relativos ao ativo imobilizado, ativo intangível, bens destinados a alienação e obrigações especiais e os efeitos tributários para a Companhia, valores estes que estão de acordo com os montantes apresentados nas notas explicativas nº 10, 12 e 20 deste relatório, estão assim apresentados:

#### Saldo em 31 de dezembro de 2021 e 2020:

	<u>2021</u>			<u>2020</u>		
	<u>Custo</u>	<u>Depreciação</u>	<u>Líquido</u>	<u>Custo</u>	<u>Depreciação</u>	<u>Líquido</u>
Ativo imobilizado	7.917.605	(6.354.630)	1.562.975	8.358.609	(6.614.428)	1.744.182
Ativo intangível	364.650	(263.683)	100.967	363.170	(263.428)	99.742
Bens destinados a alienação	118	-	118	114	-	114
Obrigações especiais	(1.407.946)	788.564	(619.382)	(1.407.946)	735.168	(672.778)
<b>Total</b>	<b>6.874.427</b>	<b>(5.829.749)</b>	<b>1.044.678</b>	<b>7.313.947</b>	<b>(6.142.687)</b>	<b>1.171.259</b>
Efeito IR e CSLL	(2.337.305)	1.982.115	(355.191)	(2.486.742)	2.088.514	(398.228)
<b>Efeito líquido</b>	<b><u>4.537.122</u></b>	<b><u>(3.847.634)</u></b>	<b><u>689.488</u></b>	<b><u>4.827.205</u></b>	<b><u>(4.054.174)</u></b>	<b><u>773.031</u></b>

#### 32.3.2. Atualização do Ativo Financeiro da Concessão (ICPC 01)

O efeito é decorrente do estorno do valor justo do ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido no contrato de concessão de energia de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão. Esse ajuste refere-se a diferença para ajustar o saldo à expectativa de recebimento do fluxo de caixa, conforme valor justo (valor novo de reposição "VNR"), é registrada como contrapartida na conta de receita operacional, no resultado do exercício societário. O mesmo é aceito na contabilidade societária e não é aceito na contabilidade regulatória.

#### 32.3.3. Ativo Intangível da Concessão (ICPC-01)

O efeito é decorrente do estorno do reconhecimento de custos adicionais e juros capitalizados em ordens em curso, reconhecidos na contabilidade societária e que serão amortizados até o prazo final da concessão. Esse ajuste é aceito na contabilidade societária e não é reconhecido na contabilidade regulatória.

#### 32.3.4. Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros – (CPC 48)

Os ajustes são decorrentes da aplicação na contabilidade societária, onde o spread de risco é reconhecido no resultado abrangente e na contabilidade regulatória no resultado financeiro.

#### 32.3.5. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Os ajustes são decorrentes do imposto de renda e da contribuição social diferidos, calculados sobre os ajustes de diferenças entre práticas contábeis societárias e as regulatórias.

### 33 COMPROMISSOS

Os compromissos da Companhia relacionados a contratos de longo prazo são como segue:

Obrigações contratuais em 31/12/2021	Duração	Menos de 1 ano	1-3 anos	4-5 anos	Mais de 5 anos	Total
Compra de energia (exceto Itaipu)	Até 6 anos	7.135.798	14.226.910	13.444.925	5.948.353	40.755.986
Compra de energia de Itaipu	Até 6 anos	1.482.707	2.813.328	2.596.739	1.102.199	7.994.973
Encargos de uso do sistema de distribuição e transmissão	Até 6 anos	1.652.505	4.233.139	4.771.602	2.357.855	13.015.101
Projetos de construção de Subestação	Até 3 anos	276.807	72.926	-	-	349.733
Fornecedores de materiais e serviços	Até 1 ano	3.047	-	-	-	3.047
<b>Total</b>		<b>10.550.864</b>	<b>21.346.302</b>	<b>20.813.267</b>	<b>9.408.406</b>	<b>62.118.839</b>

### 34 TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

A Companhia possuiu no exercício de 2021, um valor de R\$ 15.495 (R\$ 12.100 em 2020) referente a juros capitalizados no intangível da concessão - infraestrutura de distribuição (nota 25).

Ainda em 2021, houve o aumento do capital social (nota 21) da Companhia no montante de R\$ 17.475 (R\$ 17.475 mesmo período de 2020), sendo este saldo proveniente da capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2020.

### 35 EVENTO SUBSEQUENTE

#### 35.1 Emissão de debêntures

Em 04 janeiro de 2022, foram subscritas e integralizadas 750.000 debêntures simples, nominativas e escriturais, da espécie quirografária, série única, não conversíveis em ações, com valor nominal unitário de R\$ 1.000 (mil reais) o que gerou uma captação total de R\$ 750.000 (R\$ 747.832 líquida dos gastos de emissão), com pagamento de juros semestrais e remuneração de CDI+1,50% a.a.. Os recursos líquidos obtidos serão destinados para reforço do capital de giro.

#### 35.2 Captação Empréstimo BNDES

**FINEM** – Em 10 de fevereiro de 2022, houve a liberação de R\$ 263.107, referente financiamento junto ao BNDES aprovado em abril de 2020, no montante de R\$ 1.315.507, que faz parte de uma linha de crédito do FINEM, com taxa de juros IPCA + 4,27% a.a. e pagamento de juros trimestrais na fase de carência até junho de 2027, e mensais na fase de amortização, até abril de 2040, visando financiar os investimentos em redes elétricas previstos para os anos de 2020, 2021 e 2022. Não há mais saldo remanescente no contrato.

---

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

---

**LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO**

Presidente

**YUEHUI PAN**

Vice Presidente

**LUIZ HENRIQUE DE SOUZA**

Conselheiro

---

**DIRETORIA**

---

**ROBERTO SARTORI**

Diretor Presidente

**YUEHUI PAN**

Diretor Financeiro  
e de Relações com Investidores

**RAFAEL LAZZARETTI**

Diretor Comercial

**OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA**

**ALVARES**

Diretor de Operações

**JAIRO EDUARDO DE BARROS**

Diretor de Assuntos Regulatórios

**FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO**

Diretor Administrativo

---

**DIRETORIA DE CONTABILIDADE**

---

**SÉRGIO LUIS FELICE**

Diretor de Contabilidade  
CT CRC 1SP192.767/O-6

**ANA PAULA PERESSIM DE PAULO**

Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
CT CRC 1SP217200/O-6



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Av. Coronel Silva Teles, 977, 10º andar, Conjuntos 111 e 112 - Cambui  
Edifício Dahruj Tower  
13024-001 - Campinas/SP - Brasil  
Caixa Postal 737 - CEP: 13012-970 - Campinas/SP - Brasil  
Telefone +55 (19) 3198-6000  
kpmg.com.br

## Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias

**Aos Conselheiros e Acionistas da  
Companhia Paulista de Força e Luz**  
Campinas – SP

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Companhia Paulista de Força e Luz (“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 naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela administração da Companhia Paulista de Força e Luz com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia Paulista de Força e Luz em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

### 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos 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.

### Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Chamamos a atenção para a nota explicativa 2.1 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia Paulista de Força e Luz a cumprir os requerimentos da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outras finalidades. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.



## Principais assuntos de auditoria

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

### Reconhecimento de receita de energia distribuída, mas não faturada

Veja as notas explicativas 3 e 22 das demonstrações contábeis regulatórias

Principal assunto de auditoria	Como auditoria endereçou esse assunto
<p>A receita não faturada reconhecida pela Companhia corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura que, em alguns casos, superam o período de encerramento contábil. O reconhecimento da receita não faturada é determinada com base em dados históricos obtidos, principalmente por meio de parâmetros de sistemas informatizados, tais como, o volume de consumo de energia da distribuidora disponibilizado no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.</p> <p>Devido à complexidade dos dados usados na determinação da estimativa do reconhecimento da receita não faturada que pode impactar o valor das receitas nas demonstrações contábeis regulatórias, consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria.</p>	<p>Avaliamos o desenho, implementação e efetividade dos controles internos chave relacionados à determinação do montante da receita de energia distribuída, mas não faturada. Envolvermos nossos especialistas em tecnologia da informação para avaliação dos sistemas e do ambiente informatizado utilizados na determinação dos saldos registrados.</p> <p>Analizamos os dados usados na determinação da estimativa de receita não faturada, especificamente, os dados da carga total de energia recebida na rede da distribuidora, da carga efetivamente faturada, segregados por tipo de consumidor, e dos índices de perdas técnicas e comerciais, visando determinar o percentual de aplicação na parcela da receita não faturada, chegando dessa forma na carga cativa líquida por classe de consumo.</p> <p>Recalculamos o montante de receita não faturada por meio da carga cativa líquida pela multiplicação desta carga pelas tarifas definidas pelo órgão regulador para cada classe de consumidor em seus grupos e modalidades.</p> <p>Adicionalmente, testamos a integridade e exatidão dos dados utilizados no referido cálculo e efetuamos teste de valorização por meio do confronto dos valores reconhecidos de receita com as expectativas independentes geradas a partir de nossos testes de auditoria.</p> <p>Também avaliamos se as divulgações efetuadas nas demonstrações contábeis regulatórias estão de acordo com as normas aplicáveis.</p> <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o reconhecimento da receita de energia distribuída, mas não faturada, no contexto das demonstrações contábeis regulatórias tomadas em conjunto, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.</p>

## Outros assuntos

A Companhia Paulista de Força e Luz preparou um conjunto de demonstrações contábeis para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 17 de março de 2022.

## Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório dos auditores

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

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias 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 contábeis regulatórias, 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 contábeis regulatórias 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 este respeito.

## Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que a Administração determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Sociedade 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 contábeis regulatórias.

## Responsabilidade dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, 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 administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis 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 contábeis regulatórias 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.

Campinas, 26 de abril de 2022

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP027612/O-4



Marcio José dos Santos

Contador CRC 1SP252906/O-0

KPMG Auditores Independentes Ltda., uma sociedade simples brasileira, de responsabilidade limitada e firma-membro da organização global KPMG de firmas-membro independentes licenciadas da KPMG International Limited, uma empresa inglesa privada de responsabilidade limitada.

KPMG Auditores Independentes Ltda., a Brazilian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.



<b>TERMO DE RESPONSABILIDADE</b>	<b>TERM OF RESPONSIBILITY</b>
<p>Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas da Lei a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades as quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeitar-se às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como as previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.</p> <p>Campinas, 25 de abril de 2022.</p> <p>Concessionária: COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ</p>	<p>By this Term of Responsibility, we declare under the penalties of the Law the veracity of the information submitted to the National Electric Energy Agency - ANEEL, expressing the commitment to compliance with the rules, procedures and requirements established by the legislation of the electricity sector, as well as science of the penalties to which we will be subject. We are aware that the falsity of the information, as well as the non-compliance with the commitment made herein, in addition to requiring the return of amounts received improperly, where applicable, will be subject to the penalty of Group IV, item X, Normative Resolution no. 63, of May 12, 2004, as well as those provided for in articles 171 and 299, both of the Penal Code.</p> <p>Campinas, April 25, 2022.</p> <p>Concessionaire: COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ</p>

Roberto Sartori  
Diretor Presidente  
Chief Executive Officer  
CPF: 916.517.430-53

Yuehui Pan  
Diretor Financeiro e de Relações com  
Investidores  
Chief Financial and Investor Relations Officer  
CPF: 061.539.517-16

Ana Paula Peressim de Paulo  
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
Accounting Manager of Distributors  
CT CRC 1SP217200/O-6  
CPF: 171.567.218-60

Este documento foi assinado eletronicamente por Yuehui Pan, Roberto Sartori e Ana Paula Peressim De Paulo.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://apiconfirmations.kpmg.com.br> e utilize o código BFF0-F7A9-B0B6-3C56.

Este documento foi assinado eletronicamente por Yuehui Pan, Roberto Sartori e Ana Paula Peressim De Paulo.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://apiconfirmations.kpmg.com.br> e utilize o código BFF0-F7A9-B0B6-3C56.

<p>RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004</p> <p>Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:</p> <p>...</p> <p>X - fornecer informação falsa à ANEEL;</p> <p>CÓDIGO PENAL</p> <p>Art. 171 - Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil, ou qualquer outro meio fraudulento.</p> <p>Art. 299 - Omitir, em documento público ou particular, declaração que dele devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.</p>	<p>Normative Resolution no. 63, of May 12, 2004.</p> <p>Art 7 - Constitutes an infraction, subject to the imposition of the penalty fine of Group IV:</p> <p>...</p> <p>X - provide false information to ANEEL;</p> <p>PENAL CODE</p> <p>Art. 171 - Obtain, for yourself or others, unlawful advantage, to the detriment of others, inducing or keeping someone in error, through artifice, ruse, or any other fraudulent means.</p> <p>Art. 299 - Omit, in a public or private document, a statement that should appear on it, or insert a false statement or different statement from that which should be written, in order to prejudice law, create an obligation or alter the truth about the legally relevant fact.</p>
---	---

Este documento foi assinado eletronicamente por Yuehui Pan, Roberto Sartori e Ana Paula Peressim De Paulo. Para verificar as assinaturas vá ao site <https://apiconfirmations.kpmg.com.br> e utilize o código BFF0-F7A9-B0B6-3C56.

Este documento foi assinado eletronicamente por Yuehui Pan, Roberto Sartori e Ana Paula Peressim De Paulo. Para verificar as assinaturas vá ao site <https://apiconfirmations.kpmg.com.br> e utilize o código BFF0-F7A9-B0B6-3C56.



## PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma Portal de Assinaturas KPMG. Para verificar as assinaturas clique no link: <https://apiconfirmations.kpmg.com.br/Verificar/BFF0-F7A9-B0B6-3C56>.

Por motivo de segurança e sigilo das informações, não é permitido o download do documento pela tela de validação de assinatura.

Código para verificação: BFF0-F7A9-B0B6-3C56



### Hash do Documento

B154854FEEA8565AC9C825D1B2A46230CADCF9674C722583E879476CBB70E55D

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 26/04/2022 é(são) :

**Nome no certificado:** Yuehui Panem 26/04/2022 08:22 UTC-03:00

**Tipo:** Assinatura Eletrônica

**Identificação:** Por email: panyuehui@cpfl.com.br

### Evidências

**Client Timestamp** Tue Apr 26 2022 19:22:05 GMT+0800 (CST)

**Geolocation** Location not shared by user.

**IP** 124.205.85.3

**Assinatura:**



**Hash Evidências:**

46A8DAB8C07023E6DCD17D0B14F17DE923378BACD656B655F60E3E01647B6865

- Nome no certificado:** Roberto Sartoriem 25/04/2022 11:29 UTC-03:00
- Tipo:** Assinatura Eletrônica
- Identificação:** Por email: rsartori@cpfl.com.br

**Evidências**

**Client Timestamp** Mon Apr 25 2022 11:28:59 GMT-0300 (-03)

**Geolocation** Location not shared by user.

**IP** 187.91.197.186

**Assinatura:**



**Hash Evidências:**

EEEC8A4A47D054956A6DBC336578FB3A4094547CFBBB7C41DB5CEFF51C081AF1

- Nome no certificado:** na Paula Peressim De Pauloemem 25/04/2022 10:13 UTC-03:00
- Tipo:** Assinatura Eletrônica
- Identificação:** Por email: anapaula@cpfl.com.br

## Evidências

**Client Timestamp** Mon Apr 25 2022 10:13:09 GMT-0300 (GMT-03:00)

**Geolocation** Latitude: -22.8305 Longitude: -43.2192 Accuracy: 191650

**IP** 177.102.6.105

**Assinatura:**

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, cursive letters that appear to be 'e p p'.

## Hash Evidências:

D6074B64AE155129DA1E4403E82EE47DB9FB3F8689C08F90F43FAA511048E9B5