

---

## COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

---

Os comentários de desempenho estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

### **Análise de resultados**

#### **CPFL Energia (Controladora)**

Neste trimestre, a redução no lucro líquido foi de R\$ 160.480 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 1.247.516 em 2023 e R\$ 1.407.996 em 2022), principalmente pelos decréscimos em resultados das participações societárias, R\$ 136.733.

## COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

Empresa: CPFL Energia S.A.

	Consolidado					
	3º Trimestre			9 meses		
	2023	2022	Variação	2023	2022	Variação
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>14.371.727</b>	<b>13.244.653</b>	<b>8,5%</b>	<b>41.428.480</b>	<b>40.621.683</b>	<b>2,0%</b>
Fornecimento de energia elétrica (*)	8.257.202	7.074.422	16,7%	24.420.852	26.007.634	-6,1%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.592.361	1.457.193	9,3%	4.145.179	3.566.136	16,2%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	1.243.738	1.559.174	-20,2%	3.315.514	3.868.035	-14,3%
Outras receitas operacionais (*)	2.553.182	2.321.905	10,0%	8.387.132	7.608.142	10,2%
Ativo e passivo financeiro setorial	725.245	831.960	-12,8%	1.159.802	(428.265)	-370,8%
Deduções da receita operacional	(4.396.757)	(3.238.733)	35,8%	(12.225.352)	(12.003.989)	1,8%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>9.974.971</b>	<b>10.005.921</b>	<b>-0,3%</b>	<b>29.203.128</b>	<b>28.617.694</b>	<b>2,0%</b>
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>(4.603.681)</b>	<b>(4.613.291)</b>	<b>-0,2%</b>	<b>(13.156.837)</b>	<b>(13.467.331)</b>	<b>-2,3%</b>
Energia comprada para revenda	(3.328.360)	(3.557.562)	-6,4%	(9.472.634)	(10.262.906)	-7,7%
Encargo de uso do sist transmissão distribuição	(1.275.321)	(1.055.729)	20,8%	(3.684.203)	(3.204.425)	15,0%
<b>Custos e despesas operacionais</b>	<b>(2.883.316)</b>	<b>(3.085.881)</b>	<b>-6,6%</b>	<b>(8.232.821)</b>	<b>(8.539.417)</b>	<b>-3,6%</b>
Pessoal	(531.966)	(500.216)	6,3%	(1.555.319)	(1.488.217)	4,5%
Entidade de previdência privada	(46.047)	16.692	-375,9%	(138.706)	(145.013)	-4,3%
Material	(138.100)	(134.730)	2,5%	(376.354)	(366.314)	2,7%
Serviço de terceiros	(235.531)	(177.230)	32,9%	(698.815)	(484.285)	44,3%
Depreciação/amortização	(476.687)	(441.988)	7,9%	(1.411.822)	(1.223.430)	15,4%
Amortização de intangível de concessão	(80.312)	(75.227)	6,8%	(240.722)	(238.166)	1,1%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(1.096.868)	(1.558.801)	-29,6%	(3.101.870)	(3.863.250)	-19,7%
Outros	(277.805)	(214.382)	29,6%	(709.212)	(730.741)	-2,9%
<b>Resultado do serviço</b>	<b>2.487.974</b>	<b>2.306.749</b>	<b>7,9%</b>	<b>7.813.469</b>	<b>6.610.946</b>	<b>18,2%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(683.109)</b>	<b>(479.688)</b>	<b>42,4%</b>	<b>(1.919.532)</b>	<b>(1.560.341)</b>	<b>23,0%</b>
Receitas financeiras	476.010	566.868	-16,0%	1.495.646	1.703.499	-12,2%
Despesas financeiras	(1.159.119)	(1.046.556)	10,8%	(3.415.178)	(3.263.840)	4,6%
Equivalência patrimonial	89.091	142.523	-37,5%	252.149	384.783	-34,5%
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>1.893.956</b>	<b>1.969.584</b>	<b>-3,8%</b>	<b>6.146.086</b>	<b>5.435.388</b>	<b>13,1%</b>
Contribuição social	(156.007)	(148.751)	4,9%	(518.063)	(428.577)	20,9%
Imposto de renda	(425.257)	(401.622)	5,9%	(1.417.701)	(1.163.041)	21,9%
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>1.312.693</b>	<b>1.419.211</b>	<b>-7,5%</b>	<b>4.210.322</b>	<b>3.843.770</b>	<b>9,5%</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.247.516	1.407.996	-11,4%	4.030.423	3.762.584	7,1%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	65.177	11.215	481,2%	179.899	81.186	121,6%
<b>EBITDA</b>	<b>3.134.209</b>	<b>2.966.632</b>	<b>5,6%</b>	<b>9.718.597</b>	<b>8.457.760</b>	<b>14,9%</b>

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA				
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.312.693</b>	<b>1.419.211</b>	<b>4.210.322</b>	<b>3.843.770</b>
Depreciação e amortização	556.999	517.215	1.652.544	1.461.596
Amortização da mais valia de ativos	145	145	435	435
Resultado Financeiro	683.109	479.688	1.919.532	1.560.341
Contribuição social	156.007	148.751	518.063	428.577
Imposto de renda	425.257	401.622	1.417.701	1.163.041
<b>EBITDA</b>	<b>3.134.209</b>	<b>2.966.632</b>	<b>9.718.597</b>	<b>8.457.760</b>

(\*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não foi realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD

### Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 3º trimestre de 2023 foi de R\$ 14.371.727, representando aumento de 8,5% (R\$ 1.127.074) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de 16,7% (R\$ 1.182.780) no fornecimento de energia elétrica, decorrente dos acréscimos em 20% nas tarifas médias (R\$ 1.376.927), principalmente por aplicação da bandeira tarifária e alteração da alíquota de ICMS; parcialmente compensado pela redução de 2,7% no volume de energia vendida (R\$ 194.147);
- Aumento de 10% (R\$ 231.277) em outras receitas operacionais, principalmente pelos acréscimos em: (i) TUSD consumidores livres R\$ 360.031, (ii) Subvenções de baixa renda R\$ 22.794, e (iii) indenizações contratuais R\$ 9.608; parcialmente compensado pela redução

em: (iv) receitas de uso da infraestrutura do sistema de transmissão R\$ 132.814, (v) outras receitas e rendas R\$ 59.906 e (vi) aluguéis e arrendamentos R\$ 3.902;

- Aumento de 9,3% (R\$ 135.167) no suprimento de energia elétrica, principalmente devido aos acréscimos nas tarifas médias de 21,2% (R\$ 278.487) principalmente pela elevação do preço de liquidação das diferenças – PLD; parcialmente compensado pela redução em quantidade vendida de 9,8% (R\$ 143.318);
- Redução de 12,8% (R\$ 106.715) em ativo e passivo financeiro setorial, em função do decréscimo na constituição de ativos no 3º trimestre de 2023 (R\$ 496.829); parcialmente compensado pelo aumento na realização de ativos no 3º trimestre de 2023 (R\$ 390.113); e
- Redução de 20,2% (R\$ 315.437) na receita de construção de infraestrutura da concessão.

#### ➤ **Quantidade de energia vendida**

No 3º trimestre de 2023, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de -0,6% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior.

O consumo da classe residencial representa 54,1% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou aumento de +5,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o aumento da massa de renda e aos registros maiores de temperatura no período.

O consumo da classe comercial, representado por 16,8% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, registrou queda de -4,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o aumento de unidades consumidoras com geração distribuída e migrações de clientes para o mercado livre.

O consumo da classe industrial, representado por 9,5% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, apresentou queda de -12,7% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete a baixa performance da produção industrial para o período e migrações de clientes para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 19,6% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. Estas classes apresentaram queda de -5,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete a migração de clientes para o mercado livre

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), houve crescimento de +0,3% quando comparada ao mesmo trimestre do ano anterior. A variação por classe foi de +5,1% no residencial, +2,9% no comercial, -2,7% no industrial e -4,6% nas demais classes de consumo.

#### ➤ **Tarifas**

No 3º trimestre de 2023, as tarifas de fornecimento de energia praticadas pelas controladas de distribuição são como segue:

Distribuidora	Mês	2023		2022	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril	3,36%	4,89%	12,77%	14,97%
CPFL Piratininga	(b) Outubro	-0,73%	-4,37%	21,07%	14,72%
RGE	Junho	1,67%	1,10%	8,72%	10,98%
CPFL Santa Cruz	Março	5,65%	9,02%	7,82%	8,83%

(a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.

(b) Em 19 de outubro de 2023 houve o RTA para controlada CPFL Piratininga.

### Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2023 foram de R\$ 4.396.757, apresentando aumento de 35,8% (R\$ 1.158.024) em relação ao mesmo trimestre de 2022, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Aumento de 131,2% (R\$ 892.133) em ICMS sobre venda de energia e serviços;
- Aumento de R\$ 85.464 em repasse Itaipú nas Distribuidoras;
- Aumento de 8,6% (R\$ 82.497) em PIS/COFINS sobre venda de energia e serviços;
- Aumento de 5,6% (R\$ 78.963) na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- Aumento de 230,3% (R\$ 8.039) em Compensação Financeira por Utilização dos Recursos Hídricos – CFURH;
- Aumento de 8,4% (R\$ 5.929) em Programa de P&D e Eficiência Energética; e
- Aumento de R\$ 4.778 por alteração de Bandeiras Tarifárias – subvenção CCRBT nas Distribuidoras.

### Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.603.681, representando redução de 0,2% (R\$ 9.610) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Redução de 6,4% (R\$ 229.202) em energia elétrica comprada para revenda, justificado pelo decréscimo de: (i) 8,2% (R\$ 292.126) na quantidade de energia comprada; parcialmente compensado pelo aumento em (ii) 1,9% (R\$ 62.924) no preço médio; e
- Aumento de 20,8% (R\$ 219.592) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente pelos acréscimos em: (i) encargos da rede básica (R\$ 157.187) e (ii) encargos de energia reserva (R\$ 57.899).

### Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.786.448, aumento de 17% (R\$ 259.368) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Outras despesas:** aumento de 29,6% (R\$ 63.423), principalmente pelos acréscimos por despesas legais, judiciais e indenizações R\$ 55.106;
- **Entidade de previdência privada:** aumento de R\$ 62.739, basicamente, decorrente do registro dos impactos do laudo atuarial das empresas do Grupo;

- **Serviços de terceiros:** aumento de 32,9% (R\$ 58.301), basicamente, devido a: (i) manutenção, conservação e vigilância de sistemas elétricos, linhas, redes, máquinas, equipamentos, edificações e subestações R\$ 20.716, (ii) auditoria, consultoria, serviços jurídicos e publicações oficiais R\$ 26.901, (iii) manutenção de hardwares e softwares R\$ 7.376 e (iv) viagens e transportes R\$ 6.308;
- **Depreciação e amortização:** aumento de 7,7% (R\$ 39.784), decorrente principalmente pelo efeito da aquisição do controle de Enercan R\$ 36.249 e intangível da concessão em R\$ 4.965 na CPFL Transmissão.
- **Pessoal:** aumento de 6,3% (R\$ 31.750), basicamente, por reajustes de acordos coletivos, parcialmente compensado por ganhos de eficiência com reestruturação; e
- **Materiais:** aumento de 2,5% (R\$ 3.370), basicamente, por acréscimo relacionado a reposição, conservação e manutenção de linhas, redes, edificações, frotas, máquinas, equipamentos e suprimentos de escritório.

### Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa líquida de R\$ 683.109, comparada a R\$ 479.688 no mesmo período de 2022, representando aumento de 42,4% (R\$ 203.421). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Aumento nas despesas financeiras de 10,8% (R\$ 112.563), principalmente em função dos acréscimos de: (i) atualizações monetárias e cambiais, líquidas de derivativos R\$ 169.716, e (ii) encargos de dívidas R\$ 35.064; parcialmente compensado pela redução em (iii) exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS R\$ 37.657 (iv) atualização de passivo financeiro setorial R\$ 19.902 e (v) atualização de débitos fiscais R\$ 10.903; e
- Redução nas receitas financeiras de 16% (R\$ 90.858), decorrente principalmente dos decréscimos de (i) atualizações de ativo financeiro setorial R\$ 97.848, (ii) atualizações monetárias e cambiais R\$ 13.024, (iii) atualização de créditos fiscais e depósitos judiciais R\$ 9.632; parcialmente compensado pelo aumento em (iv) rendimentos de aplicações financeiras R\$ 34.279.

### Equivalência Patrimonial

A redução de 37,5% (R\$ 53.432) na equivalência patrimonial do consolidado, refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	<b>3° Trimestre 2023</b>	<b>3° Trimestre 2022</b>
Epasa	20.166	18.280
Baesa	655	(475)
Enercan	-	62.470
Chapecoense	68.152	62.597
Investimentos CPFL Transmissão	263	(204)
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
<b>Total</b>	<b>89.091</b>	<b>142.523</b>

## **Contribuição Social e Imposto de Renda**

As despesas com tributos sobre o resultado no 3º trimestre de 2023 foram de R\$ 581.264 e apresentaram um aumento de 5,6% (R\$ 30.891) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2022.

## **Lucro Líquido e EBITDA**

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 1.312.693, sendo 7,5% (R\$ 106.518) menor que o mesmo período de 2022.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 3º trimestre de 2023 foi de R\$ 3.134.209, sendo 5,6% (R\$ 167.577) maior que o apurado no mesmo período de 2022.

---

## COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

---

### **Controlada/Coligada: Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL**

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

### **Controlada/Coligada: CPFL Geração de Energia S.A.**

A controlada CPFL Geração de Energia S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

### **Controlada/Coligada: CPFL Transmissão S.A.**

A controlada CPFL Transmissão S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

### **Controlada/Coligada: CPFL Energias Renováveis S.A.**

A controlada CPFL Energias Renováveis S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

### **Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz**

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

### **Controlada/Coligada: RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.**

A controlada RGE Sul Distribuidora de Energia S.A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

## Controlada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

	Consolidado					
	3º Trimestre			9 meses		
	2023	2022	Variação	2023	2022	Variação
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>1.295.118</b>	<b>1.185.522</b>	<b>9,2%</b>	<b>3.421.134</b>	<b>3.193.691</b>	<b>7,1%</b>
Fornecimento de energia elétrica	328.379	404.024	-18,7%	972.759	1.161.589	-16,3%
Suprimento de energia elétrica	407.857	351.302	16,1%	981.862	843.430	16,4%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	291.443	32.716	790,8%	530.777	116.844	354,3%
Outras receitas operacionais	267.439	397.480	-32,7%	935.736	1.071.828	-12,7%
Deduções da receita operacional	(173.932)	(181.224)	-4,0%	(497.745)	(481.696)	3,3%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.121.186</b>	<b>1.004.298</b>	<b>11,6%</b>	<b>2.923.389</b>	<b>2.711.995</b>	<b>7,8%</b>
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>(602.447)</b>	<b>(650.132)</b>	<b>-7,3%</b>	<b>(1.592.109)</b>	<b>(1.764.016)</b>	<b>-9,7%</b>
Energia comprada para revenda	(601.779)	(650.200)	-7,4%	(1.589.908)	(1.761.920)	-9,8%
Encargo de uso do sist transm distrib	(668)	68	-1079,8%	(2.201)	(2.096)	5,0%
<b>Custos e despesas operacionais</b>	<b>(296.172)</b>	<b>(135.795)</b>	<b>118,1%</b>	<b>(715.454)</b>	<b>(518.071)</b>	<b>38,1%</b>
Pessoal	(42.162)	(33.384)	26,3%	(127.191)	(191.452)	-33,6%
Entidade de previdência privada	(15.122)	(14.637)	3,3%	(46.417)	(43.832)	5,9%
Material	(2.068)	(1.400)	47,8%	(4.390)	(3.936)	11,5%
Serviço de terceiros	(22.230)	(23.228)	-4,3%	(65.937)	(61.676)	6,9%
Depreciação/amortização	(8.205)	(27.709)	-70,4%	(22.673)	(35.205)	-35,6%
Amortização de intangível de concessão	(8.473)	(3.508)	141,6%	(25.420)	(20.067)	10,2%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(212.688)	(36.626)	480,7%	(386.083)	(124.661)	209,7%
Outros	14.776	4.695	214,7%	(37.343)	(34.243)	9,1%
<b>Resultado do serviço</b>	<b>222.567</b>	<b>218.371</b>	<b>1,9%</b>	<b>615.826</b>	<b>429.908</b>	<b>43,2%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(74.328)</b>	<b>(58.400)</b>	<b>27,3%</b>	<b>(215.875)</b>	<b>(155.505)</b>	<b>38,8%</b>
Receitas financeiras	34.443	21.848	57,6%	96.894	190.354	-49,1%
Despesas financeiras	(108.771)	(80.249)	35,5%	(312.769)	(345.859)	-9,6%
Equivalência patrimonial	19.945	19.198	3,9%	94.273	82.867	13,8%
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>168.184</b>	<b>179.169</b>	<b>-6,1%</b>	<b>494.225</b>	<b>357.270</b>	<b>38,3%</b>
Contribuição social	(17.280)	(21.525)	-19,7%	(43.031)	(24.460)	75,9%
Imposto de renda	(47.727)	(59.643)	-20,0%	(118.648)	(68.125)	74,2%
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>103.178</b>	<b>98.001</b>	<b>5,3%</b>	<b>332.546</b>	<b>264.685</b>	<b>25,6%</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	103.070	96.896	6,4%	331.905	216.318	53,4%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	108	1.105	-90,2%	640	48.366	-98,7%
<b>EBITDA</b>	<b>259.992</b>	<b>269.638</b>	<b>-3,6%</b>	<b>760.716</b>	<b>573.905</b>	<b>32,6%</b>
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA						
<b>Lucro Líquido</b>	<b>103.178</b>	<b>98.001</b>		<b>332.546</b>	<b>264.685</b>	
Depreciação e amortização	16.679	31.216		48.093	58.271	
Amortização da mais valia de ativos	801	853		2.524	2.859	
Resultado Financeiro	74.328	58.400		215.875	155.505	
Contribuição social	17.280	21.525		43.031	24.460	
Imposto de renda	47.727	59.643		118.648	68.125	
<b>EBITDA</b>	<b>259.992</b>	<b>269.638</b>		<b>760.716</b>	<b>573.905</b>	

## Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 3º trimestre de 2023 foi de R\$ 1.295.118, demonstrando um aumento de R\$ 109.595 (9,2%) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de R\$ 258.727 (790,8%), em receita de construção de infraestrutura da concessão, explicado principalmente pelo valor de investimento original de R\$ 170.557, que possui custo de construção em igual valor, aliado à constituição da margem de construção de R\$ 78.754, principalmente, sobre o contrato de concessão 55/2001;
- Aumento nas operações de suprimento de energia na controladora de R\$ 56.555 (16,1%) em função do aumento no volume da energia de R\$ 123.892 (42,7%), compensado pela redução no preço médio de R\$ 68.900 (19%), derivado do efeito de sazonalização e reajustes dos preços dos contratos de compra e venda no curto prazo;
- Redução nas outras receitas operacionais da CPFL Transmissão de R\$ 130.042 (32,7%), explicado principalmente pela redução na remuneração do ativo contratual de R\$ 168.679, devido ao reflexo da alteração sobre a mensuração do fluxo de caixa para a RAP vigente, juntamente com a redução no índice comparado com o ano anterior, compensado pelo aumento R\$ 30.721 (21%), do reajuste tarifário em 2023; e

- Redução no fornecimento de energia elétrica de R\$ 75.646 (18,7%), devido à redução no volume da energia de R\$ 68.475 (37,4%) e no preço médio de R\$ 6.271 (1,6%), derivado dos efeitos de sazonalização e reajustes de preços dos contratos de compra e venda de energia.

### **Custo com Energia Elétrica**

O custo com energia elétrica no 3º trimestre de 2023 foi de R\$ 602.447, demonstrando uma redução de R\$ 47.685 (7,3%) em relação ao mesmo trimestre de 2022, explicado basicamente pela redução do preço médio em 19,27% (R\$ 124.348), compensado pelo aumento no volume de energia comprada em 15,52% (R\$ 80.850).

### **Custos e Despesas operacionais**

Os custos e despesas operacionais apurados no 3º trimestre de 2023 foi de R\$ 296.172, demonstrando um aumento de R\$ 160.377 (118,1%) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

- **Custo de construção de infraestrutura da concessão:** Aumento de R\$ 176.062 (480,7%), em função das obras de ampliações e melhorias de RBNI e construção Lote 6 (SE cachoeirinha);
- **Pessoal:** Aumento de R\$ 8.778 (29,3%), basicamente pelo efeito do empréstimo Fundação Família Previdência referente aos ajustes de despesas atuariais, na CPFL Transmissão;
- **Amortização do intangível de concessão:** Aumento de R\$ 4.966 (141,6%), explicado totalmente pela aquisição da CPFL Transmissão comparado com ano anterior;
- **Depreciação/amortização:** Redução de R\$ 19.503 (70,4%), basicamente pela aquisição da CPFL Transmissão comparado com ano anterior; e
- **Outros:** Redução de R\$ 10.081 (214,7%), justificado principalmente pelos efeitos das contingências fiscais na CPFL Transmissão.

### **Resultado Financeiro**

O resultado financeiro apurado no 3º trimestre de 2023 foi uma despesa financeira de R\$ 74.328, representando uma redução de 27,3% (R\$ 15.928) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

**Receita Financeira:** Aumento R\$ 12.595 (57,6%), explicado basicamente pelo:

- Aumento de R\$ 8.400 na controladora CPFL Brasil, devido aumento nos rendimentos de aplicações financeiras de R\$ 7.058, aumento nos juros sobre mútuos de R\$ 987 e R\$ 355 na atualização de créditos tributários; e
- Aumento de R\$ 3.946 na CPFL Transmissão, principalmente pelo aumento na receita de rendas de aplicações financeiras de R\$ 3.814.

**Despesas Financeiras:** Aumento de R\$ 28.522 (35,5%), explicado principalmente:

- Aumento de R\$ 46.372 na CPFL Transmissão, principalmente: i) encargos de dívida sobre empréstimos e debêntures (R\$ 26.335); ii) reflexo da constituição do crédito (IRRF) sobre câmbio do empréstimo AFD (R\$ 12.136) no 3º trimestre de 2022; iii) variação monetária (R\$ 7.795); iv) atualização de contingências judiciais (R\$ 2.808); e v) atualização ambiental (R\$ 2.270) compensado parcialmente por vi) despesas com derivativos (R\$ 6.612);
- Redução de R\$ 16.440 com encargos de dívidas debêntures, na controladora CPFL Brasil (R\$ 11.169) e na controlada CPFL Cone Sul (R\$ 5.271);
- Redução de R\$ 2.863 na controladora CPFL Brasil com atualizações monetárias e cambiais.

O **resultado de equivalência patrimonial** apurado no 3º Trimestre de 2023 foi positivo em R\$ 19.945, explicado majoritariamente pelo registro da participação societária da investida RGE Sul.

## Lucro Líquido do Período e EBITDA

O resultado apurado no 3º trimestre de 2023 foi um lucro de R\$ 103.178, demonstrando um aumento de R\$ 5.177 (5,3%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2022.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 3º trimestre de 2023 foi de R\$ 259.992, uma redução de 3,6% quando comparado com o mesmo trimestre de 2022, que foi de R\$ 269.638 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

---

## GLOSSÁRIO DE TERMOS DO SETOR ELÉTRICO

---

**ACL:** Ambiente de Contratação Livre. Segmento de mercado que compreende a compra de energia elétrica por agentes não-regulados (como os Consumidores Livres e comercializadores de energia elétrica).

**ACR:** Ambiente de Contratação Regulado. Segmento de mercado que compreende a compra pelas distribuidoras, por meio de leilões e outros mecanismos organizados pela Aneel.

**ANEEL:** Agência Nacional de Energia Elétrica.

**Assembleia Geral Ordinária (AGO):** Reunião de acionistas de uma companhia com convocação anual obrigatória pelo Conselho de Administração para: (a) tomada de contas dos administradores; (b) exame e votação das demonstrações financeiras; (c) destinação dos lucros; (d) distribuição de dividendos; e (e) eleição dos administradores e Conselho Fiscal

**B3 – B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão:** Bolsa de Valores de São Paulo.

**BNDES:** Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social S.A.

**Capacidade Instalada:** Quantidade máxima de eletricidade que pode ser entregue por uma unidade geradora em particular em bases de carga total contínua nos termos de condições específicas conforme designado pelo fabricante.

**CCEE:** Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

**CDE:** Conta de Desenvolvimento Energético, instituída pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e alterações posteriores. Fundo administrado pela CCEE para fomentar o desenvolvimento de energia elétrica em geral e sua produção a partir de fontes alternativas de energia em particular, bem como a universalização dos serviços de energia no Brasil. Todas as concessionárias contribuem para este fundo.

**Companhia ou CPFL Energia:** CPFL Energia S.A. ou o conjunto de empresas formado pela CPFL Energia e suas controladas.

**Consumidor:** Pessoa física ou jurídica que solicitar à concessionária o fornecimento de energia elétrica, assumindo, assim, a responsabilidade pelo pagamento das faturas e outras obrigações fixadas pela Aneel.

**Consumidor Cativo:** Consumidor que só pode comprar energia da concessionária que atua na rede a qual está conectado.

**Consumidor Final:** Consumidor que utiliza a energia elétrica para atender às suas próprias necessidades.

**Consumidor Livre:** Consumidores, com demanda contratada maior ou igual a 2 MW, atendidos por geradores ou comercializadores de energia, por meio de contratos bilaterais firmados no Ambiente de Contratação Livre – ACL. Esses consumidores também têm que pagar à distribuidora onde estão localizados pelo uso do sistema de distribuição.

**Consumidor Livre Especial:** Categorical especial de consumidores livres, com demanda contratada entre 0,5 MW e 2 MW (ou conjunto de unidades de alta tensão no mesmo sub mercado que juntas totalizem demanda maior que 0,5 MW), que estão habilitados a comprar energia no mercado livre apenas de fontes incentivadas (solar, eólica, biomassa ou PCH).

**CVA:** Conta gráfica a qual se atribuem as variações entre os valores realizados e os valores considerados nos repasses de custos aos consumidores finais nas revisões e reajustes tarifários das distribuidoras. As despesas consideradas na CVA são: Compra de energia, transporte de Itaipu, contrato de Rede Básica e encargos setoriais.

**CVM:** Comissão de Valores Mobiliários.

**DEC:** Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora. Indica o número de horas em média que um consumidor fica sem energia elétrica durante um período, geralmente mensal ou nos últimos 12 meses.

**Distribuição:** O sistema de rede de energia elétrica que distribui energia elétrica para consumidores finais dentro de uma área de concessão.

**Dividend Yield:** Relação entre dividendos pagos pela empresa e a cotação atual da ação.

**EBITDA (*Earnings Before Interests, Taxes, Depreciation and Amortization*) ou LAJIDA (Lucro antes do pagamento de juros, impostos, depreciação e amortização do diferido):** Elemento de avaliação que mede a geração de caixa nas operações da empresa, antes que seja afetada pelos encargos financeiros, depreciação e impostos.

**Energia Assegurada ou Garantia Física:** Quantidade fixa de energia elétrica de uma usina, estabelecida pelo Poder Concedente no respectivo contrato de concessão. Representa a quantidade de energia disponível para venda naquele empreendimento.

**Estatuto:** Estatuto Social da Companhia.

**FEC:** Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora. Indica quantas vezes, em média, houve interrupção na unidade consumidora em um determinado mês ou nos últimos 12 meses.

**Free Float:** Quantidade de ações de uma empresa disponível para negociação em mercados organizados.

**Holding:** (1) Empresa que possui, como atividade principal, participação acionária majoritária em uma ou mais empresas; (2) Empresa que possui a maioria das ações de outras empresas e que detém o controle de sua administração e políticas empresariais.

**IBrX-100:** Índice Brasil é um índice de preços que mede o retorno de uma carteira teórica composta por 100 ações selecionadas entre as mais negociadas na B3, em termos de número de negócios e volume financeiro. Essas ações são ponderadas na carteira do índice pelo seu respectivo número de ações disponíveis à negociação no mercado.

**IBOV- Índice Bovespa:** é o mais importante indicador do desempenho médio das cotações do mercado de ações brasileiro. Sua relevância advém do fato do IBOV retratar o comportamento dos principais papéis negociados na B3.

**IC02 – Índice de Carbono Eficiente:** Índice composto pelas ações das companhias participantes do índice IBrX-100 que aceitaram participar dessa iniciativa, adotando práticas transparentes com relação a suas emissões de gases efeito estufa (GEE). Ele leva em consideração, para ponderação das ações das empresas componentes, seu grau de eficiência

de emissões de GEE, além do *free float* (total de ações em circulação) de cada uma delas.

**IDIV – índice de Dividendos:** é um índice de retorno total e tem o objetivo de ser o indicador do desempenho médio das cotações dos ativos que se destacaram em termos de remuneração dos investidores, sob a forma de dividendos e juros sobre o capital próprio.

**IEE - Índice de Energia Elétrica:** foi lançado em agosto de 1996 com o objetivo de medir o desempenho do setor de energia elétrica. Dessa forma, constitui-se em um instrumento que permite a avaliação da performance de carteiras especializadas nesse setor.

**IFRS – International Financial Reporting Standards:** são as Normas Internacionais de Contabilidade, que buscam um padrão de normas aceitas em muitos países e servem para facilitar a comparabilidade das informações entre empresas de diferentes países. No Brasil, o IFRS foi implantado em 2010.

**IGC - Índice de Ações com Governança Corporativa Diferenciada:** tem por objetivo medir o desempenho de uma carteira teórica composta por ações de empresas que apresentem bons níveis de governança corporativa. Tais empresas devem ser negociadas no Novo Mercado ou estar classificadas nos Níveis 1 ou 2 da B3.

**IGP-M:** Índice Geral de Preços ao Mercado, divulgado pela Fundação Getúlio Vargas.

**Informações Trimestrais (ITR):** Documento contábil que as companhias devem encaminhar periodicamente à CVM - Comissão de Valores Mobiliários.

**IPCA:** Índice de Preços ao Consumidor Ampliado, apurado pelo IBGE.

**ISE - Índice de Sustentabilidade Empresarial:** tem por objetivo refletir o retorno de uma carteira composta por ações de empresas com reconhecido comprometimento com a responsabilidade social e a sustentabilidade empresarial, e atuar como promotor das boas práticas no meio empresarial brasileiro.

**ITAG:** Índice de Ações com Tag Along Diferenciado, que tem por objetivo medir o desempenho de uma carteira teórica composta por ações de empresas que ofereçam melhores condições aos acionistas minoritários, no caso de alienação do controle.

**Itaipu:** Itaipu Binacional, uma Usina Hidroelétrica detida em partes iguais pelo Brasil e pelo Paraguai.

**Lei das S.A.s:** Lei Federal no. 6.404, promulgada em 15 de dezembro de 1976, que rege, entre outras coisas, as sociedades anônimas e os direitos e deveres de seus acionistas, conselheiros e diretores.

**Mercado Regulado:** Segmento de mercado no qual as distribuidoras compram toda a energia necessária para abastecer os clientes por meio de leilões públicos. O processo de leilão é administrado pela ANEEL, diretamente ou por meio da CCEE, de acordo com certas diretrizes fornecidas pelo MME. O Mercado Regulado é geralmente considerado mais estável em termos de fornecimento de eletricidade.

**MME:** Ministério de Minas e Energia.

**Novo Mercado:** Segmento de listagem da B3 destinado à negociação de ações emitidas por empresas que se comprometem, voluntariamente, com a adoção do mais alto nível de governança corporativa e divulgação de informações adicionais além do que é exigido pela legislação.

**ODS:** Objetivos de Desenvolvimento Sustentável das Nações Unidas, 17 objetivos de desenvolvimento sustentável estabelecidos pelas Nações Unidas e 169 metas específicas que se aplicam a todos os países e cobrem uma ampla gama de questões de sustentabilidade, incluindo pobreza, fome, saúde, educação, mudança climática, igualdade de gênero, água, saneamento, energia, meio ambiente e justiça social.

**ONS:** Operador Nacional do Sistema Elétrico. Pessoa jurídica de direito privado autorizada a executar as atividades de coordenação e controle da operação da geração e transmissão de energia elétrica nos sistemas interligados.

**Parcela A:** Custos não gerenciáveis das distribuidoras que incluem custos de aquisição de energia elétrica para revenda, encargos de conexão e de uso dos sistemas de transmissão e encargos setoriais.

**Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs):** Usinas hidrelétricas com capacidade instalada superior a 3 MW e até 30 MW.

**Poder Concedente:** Governo Federal.

**Proinfa:** Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica, instituído pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e alterações posteriores.

**RAP (Receita Anual Permitida):** receita autorizada pela ANEEL, mediante Resolução, pela disponibilização das instalações do sistema de transmissão. Receita anual a que a concessionária tem direito a partir da entrada em operação comercial das instalações de transmissão.

**Rede Básica:** Instalações de transmissão do Sistema Interligado Nacional - SIN, de propriedade de concessionárias de serviço público de transmissão, com tensão igual ou superior à 230 kV conforme Resolução Normativa nº 67, de 8 de junho de 2004.

**Rede de Distribuição:** Rede destinada à distribuição de energia elétrica em uma zona de consumo delimitada.

**Rede de Transmissão:** Rede ou sistema para transmissão de energia elétrica entre regiões ou entre países para alimentação de redes subsidiárias.

**RTA:** reajuste tarifário anual.

**RTE:** reajuste tarifário extraordinário.

**RTP:** revisão tarifária periódica.

**SIN:** Sistema Interligado Nacional. Sistema composto pela Rede Básica e demais instalações de transmissão que interliga as unidades de geração e distribuição no Brasil.

**Subestação:** Conjunto de equipamentos de manobras, controle, proteção e/ou transformação, que ligam, alteram e/ou regulam a tensão em sistema de transmissão e distribuição.

**Tag along:** Direito de alienação de ações conferido a acionistas minoritários, ao mesmo preço dos acionistas controladores, em caso de alienação de ações realizada pelos mesmos.

**Transmissão:** Sistema de linhas de alta tensão que transporta energia elétrica a longas distâncias com nível de tensão igual ou superior a 69 kV, interligando subestações.

**TUSD:** Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição, reajustada anualmente pela Aneel.

**Usina Hidroelétrica ou UHE:** Unidade geradora que transforma energia potencial da água acumulada no reservatório em eletricidade.

**Usina Termoelétrica ou UTE:** Unidade de geração que utiliza a energia térmica proveniente da queima de combustível, tais como: carvão, óleo, gás natural, diesel e outro hidro carbono como fonte de energia para impulsionar o gerador de eletricidade.

**Usina Termoelétrica a Biomassa:** gerador termoelétrico que usa a combustão de material orgânico para a produção de energia.

## SUMÁRIO

ATIVO .....	15
PASSIVO .....	16
DRE .....	17
DRA .....	18
DMPL .....	19
FLUXO DE CAIXA .....	20
DVA .....	<b>Erro! Indicador não definido.</b>
( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL .....	22
( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS .....	22
( 3 ) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS .....	24
( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO .....	24
( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	25
( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....	25
( 7 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS .....	26
( 8 ) TRIBUTOS A COMPENSAR .....	27
( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL .....	28
( 10 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO .....	28
( 11 ) INVESTIMENTOS .....	29
( 12 ) INTANGÍVEL .....	31
( 13 ) FORNECEDORES .....	32
( 14 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	33
( 15 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER .....	34
( 16 ) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS .....	35
( 17 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR .....	36
( 18 ) LUCRO POR AÇÃO .....	36
( 19 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA .....	37
( 20 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA .....	39
( 21 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....	39
( 22 ) RESULTADO FINANCEIRO .....	40
( 23 ) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO .....	40
( 24 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS .....	40
( 25 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	41
( 26 ) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES .....	44



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	10.264	189.100	5.432.698	3.746.158
Títulos e valores mobiliários	6	-	-	271.010	856.244
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	5.443.941	5.071.130
Estoques		-	-	160.496	190.310
Dividendo e juros sobre o capital próprio	11	540.941	866.863	8.333	5.114
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	17.793	35.291	627.930	525.532
Outros tributos a compensar	8	11.910	36.902	533.530	751.353
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	2.048.566	1.685.643
Derivativos	25	-	-	100.961	201.698
Ativo financeiro setorial	9	-	-	232.124	230.816
Ativo contratual		-	-	769.571	709.222
Outros ativos		417	74	1.317.844	1.206.817
<b>Total do circulante</b>		<b>581.326</b>	<b>1.128.231</b>	<b>16.947.006</b>	<b>15.180.037</b>
<b>Não circulante</b>					
Consumidores, concessionárias e permissionárias		-	-	195.902	205.659
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora		47.800	52.859	-	-
Depósitos judiciais		536	537	776.931	716.921
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	411	411	84.103	121.381
Outros tributos a compensar	8	-	-	518.571	528.493
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	5.035.584	6.794.863
Ativo financeiro setorial	9	-	-	338.102	214.133
Derivativos	25	-	-	196.961	305.862
Créditos fiscais diferidos		-	2.566	205.966	247.816
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	20.903.239	18.202.007
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	89.041	89.041
Outros ativos		5.001	9.330	296.954	287.039
Investimentos	11	19.342.191	16.402.651	571.733	622.508
Imobilizado		4.636	2.573	10.460.949	10.614.068
Intangível	12	108	141	9.352.911	9.907.344
Ativo contratual		-	-	7.800.922	7.108.910
<b>Total do não circulante</b>		<b>19.400.683</b>	<b>16.471.067</b>	<b>56.827.871</b>	<b>55.966.044</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>19.982.009</b>	<b>17.599.298</b>	<b>73.774.877</b>	<b>71.146.081</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	13	944	2.068	3.274.669	3.227.768
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	2.918.094	3.362.615
Debêntures		-	-	1.217.197	1.323.011
Entidade de previdência privada		-	-	627.346	699.336
Taxas regulamentares		-	-	124.485	78.228
Imposto de renda e contribuição social a recolher	15	10.486	25.471	629.156	455.493
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	15	5.265	18.494	790.960	440.270
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	24	-	-	3.059.342	-
Dividendo		1.739.437	1.243.106	1.907.222	1.421.994
Obrigações estimadas com pessoal		-	-	280.639	182.768
Derivativos	25	-	-	126.591	76.759
Passivo financeiro setorial	9	-	-	1.684.992	281.398
Uso do bem público		-	-	24.124	23.884
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	8.385	5.687
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	814.984	945.091
Outras contas a pagar	17	23.449	28.873	2.524.456	2.354.869
<b>Total do circulante</b>		<b>1.779.581</b>	<b>1.318.012</b>	<b>20.012.644</b>	<b>14.879.172</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	13	-	-	390.506	424.945
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	11.197.362	10.405.052
Debêntures		-	-	9.796.978	10.291.747
Entidade de previdência privada		-	-	1.305.843	1.586.390
Imposto de renda e contribuição social a recolher	15	-	-	270.988	255.017
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	15	-	-	982.818	1.012.970
Débitos fiscais diferidos		16.260	-	2.190.015	2.126.655
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	16	316	166	1.359.886	1.345.236
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	24	-	-	-	2.803.121
Derivativos	25	-	-	501.692	265.858
Passivo financeiro setorial	9	-	-	381.990	262.806
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	145.222	138.613
Uso do bem público		-	-	170.232	184.802
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	4.911.218	6.917.491
Outras contas a pagar	17	13.105	24.521	696.998	706.263
<b>Total do não circulante</b>		<b>29.681</b>	<b>24.687</b>	<b>34.301.747</b>	<b>38.726.965</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social		9.388.071	9.388.071	9.388.071	9.388.071
Reserva de capital		(1.396.539)	(1.396.339)	(1.396.539)	(1.396.339)
Reserva legal		1.710.665	1.710.665	1.710.665	1.710.665
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		3.937.466	4.840.094	3.937.466	4.840.094
Reserva de lucro a realizar		1.683.741	1.683.741	1.683.741	1.683.741
Dividendo		-	1.211.152	-	1.211.152
Resultado abrangente acumulado		(1.201.268)	(1.180.784)	(1.201.268)	(1.180.784)
Lucros acumulados		4.050.613	-	4.050.613	-
		<b>18.172.748</b>	<b>16.256.599</b>	<b>18.172.748</b>	<b>16.256.599</b>
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	1.287.738	1.283.345
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>18.172.748</b>	<b>16.256.599</b>	<b>19.460.486</b>	<b>17.539.944</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>19.982.009</b>	<b>17.599.298</b>	<b>73.774.877</b>	<b>71.146.081</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
	2023		2022		2023		2022	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>48</b>	<b>145</b>	<b>15</b>	<b>42</b>	<b>9.974.971</b>	<b>29.203.128</b>	<b>10.005.921</b>	<b>28.617.694</b>
<b>Custo do serviço</b>								
Custo com energia elétrica	-	-	-	-	(4.603.681)	(13.156.837)	(4.613.291)	(13.467.331)
Custo com operação	(1)	(1)	-	-	(1.061.328)	(3.171.759)	(972.124)	(2.925.620)
Depreciação e amortização	-	-	-	-	(444.845)	(1.304.349)	(408.288)	(1.126.841)
Outros custos com operação	(1)	(1)	-	-	(616.483)	(1.867.410)	(563.836)	(1.798.779)
Custo com serviço prestado a terceiros	-	-	-	-	(1.098.512)	(3.105.963)	(1.559.997)	(3.866.760)
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>47</b>	<b>144</b>	<b>15</b>	<b>42</b>	<b>3.211.450</b>	<b>9.768.569</b>	<b>2.860.509</b>	<b>8.357.983</b>
<b>Despesas operacionais</b>								
Despesas com vendas	(2)	(2)	-	-	(192.294)	(678.443)	(185.065)	(606.355)
Depreciação e amortização	-	-	-	-	(2.414)	(7.031)	(2.448)	(7.138)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	-	(63.014)	(190.931)	(63.609)	(245.471)
Outras despesas com vendas	(2)	(2)	-	-	(126.866)	(380.481)	(119.008)	(353.746)
Despesas gerais e administrativas	(10.065)	(31.657)	(9.336)	(28.573)	(404.617)	(1.013.940)	(257.673)	(802.773)
Depreciação e amortização	(763)	(4.467)	(98)	(289)	(29.428)	(100.442)	(31.252)	(89.451)
Outras despesas gerais e administrativas	(9.302)	(27.190)	(9.238)	(28.284)	(375.189)	(913.498)	(226.421)	(713.322)
Outras despesas operacionais	-	(10)	-	-	(126.564)	(362.717)	(111.021)	(337.907)
Amortização de intangível da concessão	-	-	-	-	(80.312)	(240.722)	(75.227)	(238.166)
Outras despesas operacionais	-	(10)	-	-	(46.252)	(121.995)	(35.794)	(99.741)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>(10.020)</b>	<b>(31.526)</b>	<b>(9.322)</b>	<b>(28.531)</b>	<b>2.487.974</b>	<b>7.813.469</b>	<b>2.306.749</b>	<b>6.610.946</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>	<b>11</b>	<b>1.274.599</b>	<b>4.114.758</b>	<b>1.411.333</b>	<b>3.812.846</b>	<b>89.091</b>	<b>252.149</b>	<b>142.523</b>
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>	<b>1.264.579</b>	<b>4.083.232</b>	<b>1.402.011</b>	<b>3.784.315</b>	<b>2.577.065</b>	<b>8.065.618</b>	<b>2.449.722</b>	<b>6.995.729</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>22</b>							
Receitas financeiras	(1.363)	3.854	5.303	21.843	476.010	1.495.646	566.868	1.703.499
Despesas financeiras	(746)	(761)	(1)	(61.944)	(1.159.119)	(3.415.178)	(1.046.556)	(3.263.840)
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>1.262.470</b>	<b>4.086.326</b>	<b>1.407.313</b>	<b>3.744.214</b>	<b>1.893.956</b>	<b>6.146.086</b>	<b>1.969.584</b>	<b>5.435.388</b>
Contribuição social	(3.663)	(13.785)	475	5.820	(156.007)	(518.063)	(148.751)	(428.577)
Imposto de renda	(11.292)	(42.117)	207	12.550	(425.257)	(1.417.701)	(401.622)	(1.163.041)
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>1.247.516</b>	<b>4.030.423</b>	<b>1.407.996</b>	<b>3.762.584</b>	<b>1.312.693</b>	<b>4.210.322</b>	<b>1.419.211</b>	<b>3.843.770</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores					1.247.516	4.030.423	1.407.996	3.762.584
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores					65.177	179.899	11.215	81.186
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	18				1,08	3,50	1,22	3,27

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora			
	2023		2022	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	1.247.516	4.030.423	1.407.996	3.762.584
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	(3.687)	(295)	16.315	7.999
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b>1.243.829</b>	<b>4.030.128</b>	<b>1.424.311</b>	<b>3.770.583</b>
	Consolidado			
	2023		2022	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	1.312.693	4.210.322	1.419.211	3.843.770
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	17.283	17.283
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários.	(3.687)	(295)	(962)	(9.765)
<b>Resultado abrangente consolidado do período</b>	<b>1.309.006</b>	<b>4.210.027</b>	<b>1.435.533</b>	<b>3.851.289</b>
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	1.243.829	4.030.128	1.424.311	3.770.583
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	65.177	179.899	11.222	80.706

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022  
(Em milhares de reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado				Participação de acionistas não controladores			
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária /	Reserva de lucro a realizar	Dividendo	Custo atribuído	Entidade de	Lucros acumulados	Total	Resultado abrangente acumulado	Outros	Total do patrimônio líquido
				Reforço de capital de giro				previdência privada / Risco de crédito na marcação a mercado				componentes do patrimônio líquido	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.646.145)</b>	<b>1.455.685</b>	<b>4.072.689</b>	-	<b>3.735.932</b>	<b>301.237</b>	<b>(2.161.267)</b>	-	<b>15.146.202</b>	<b>4.724</b>	<b>1.654.954</b>	<b>16.805.879</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>7.999</b>	<b>3.762.584</b>	<b>3.770.584</b>	-	<b>80.706</b>	<b>3.851.289</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>3.762.584</b>	<b>3.762.584</b>	-	<b>81.186</b>	<b>3.843.770</b>
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	<b>(9.284)</b>	-	<b>(9.284)</b>	-	<b>(480)</b>	<b>(9.765)</b>
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	-	<b>17.283</b>	-	<b>17.283</b>	-	-	<b>17.283</b>
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	<b>(20.397)</b>	-	<b>20.397</b>	-	<b>(1.333)</b>	<b>1.323</b>	<b>(11)</b>
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	<b>(30.904)</b>	-	<b>30.904</b>	-	<b>(2.020)</b>	<b>2.020</b>	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	<b>10.507</b>	-	<b>(10.507)</b>	-	<b>687</b>	<b>(687)</b>	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(11)</b>	<b>(11)</b>
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	<b>242.856</b>	-	-	-	<b>(3.735.932)</b>	-	-	-	<b>(3.493.077)</b>	-	<b>(1.428.001)</b>	<b>(4.921.076)</b>
Combinação de negócios	-	<b>242.781</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>242.781</b>	-	<b>(1.360.387)</b>	<b>(1.117.606)</b>
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	<b>74</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>74</b>	-	<b>527</b>	<b>601</b>
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	<b>(3.735.932)</b>	-	-	-	<b>(3.735.932)</b>	-	<b>(68.139)</b>	<b>(3.804.071)</b>
<b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.403.290)</b>	<b>1.455.685</b>	<b>4.072.689</b>	-	-	<b>280.840</b>	<b>(2.153.268)</b>	<b>3.782.981</b>	<b>15.423.709</b>	<b>3.391</b>	<b>308.982</b>	<b>15.736.082</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.396.339)</b>	<b>1.710.665</b>	<b>4.840.094</b>	<b>1.683.741</b>	<b>1.211.152</b>	<b>274.113</b>	<b>(1.454.897)</b>	-	<b>16.256.599</b>	<b>2.946</b>	<b>1.280.399</b>	<b>17.539.944</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>(295)</b>	<b>4.030.423</b>	<b>4.030.128</b>	-	<b>179.899</b>	<b>4.210.027</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>4.030.423</b>	<b>4.030.423</b>	-	<b>179.899</b>	<b>4.210.322</b>
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	<b>(295)</b>	-	<b>(295)</b>	-	-	<b>(295)</b>
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	<b>(20.190)</b>	-	<b>20.190</b>	-	<b>(1.333)</b>	<b>1.219</b>	<b>(114)</b>
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	<b>(30.591)</b>	-	<b>30.591</b>	-	<b>(2.020)</b>	<b>2.020</b>	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	<b>10.401</b>	-	<b>(10.401)</b>	-	<b>687</b>	<b>(687)</b>	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(114)</b>	<b>(114)</b>
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	<b>(200)</b>	-	<b>(902.628)</b>	-	<b>(1.211.152)</b>	-	-	-	<b>(2.113.980)</b>	-	<b>(175.392)</b>	<b>(2.289.372)</b>
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	<b>(200)</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>(200)</b>	-	<b>(3.211)</b>	<b>(3.411)</b>
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	<b>(902.628)</b>	-	<b>(1.211.152)</b>	-	-	-	<b>(2.113.779)</b>	-	<b>(172.181)</b>	<b>(2.285.961)</b>
<b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.396.539)</b>	<b>1.710.665</b>	<b>3.937.466</b>	<b>1.683.741</b>	-	<b>253.924</b>	<b>(1.455.192)</b>	<b>4.050.613</b>	<b>18.172.748</b>	<b>1.612</b>	<b>1.286.126</b>	<b>19.460.486</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>4.086.326</b>	<b>3.744.214</b>	<b>6.146.086</b>	<b>5.435.388</b>
<b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>				
Depreciação e amortização	4.467	289	1.652.544	1.461.596
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	1.338	993	152.112	166.596
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	190.931	245.471
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(4.999)	41.298	1.816.841	1.387.989
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	138.706	145.013
Equivalência patrimonial	(4.114.758)	(3.812.846)	(252.149)	(384.783)
Perda (ganho) na baixa de não circulante	10	-	112.091	103.461
Outros	-	-	(596.228)	(153.403)
	(27.616)	(26.052)	9.360.933	8.407.327
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	(549.547)	204.255
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	1.474.393	2.971.200	246.509	354.372
Tributos a compensar	69.351	(22.432)	2.063.988	628.820
Depósitos judiciais	24	105	(24.951)	(18.693)
Ativo financeiro setorial	-	-	(938.724)	1.388.392
Contas a receber - CDE	-	-	(797)	(25.573)
Adições de ativo de transmissão	-	-	(391.158)	(451.090)
Outros ativos operacionais	73	754	565.913	693.960
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>				
Fornecedores	(1.124)	(384)	(39.357)	(1.031.937)
Outros tributos e contribuições sociais	(13.229)	(5.235)	225.091	(590.713)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(491.243)	(505.630)
Taxas regulamentares	-	-	46.256	(476.699)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(1.196)	(970)	(203.682)	(155.185)
Passivo financeiro setorial	-	-	(140.077)	630.608
Contas a pagar - CDE	-	-	7.235	(2.309)
Outros passivos operacionais	(16.841)	(6.108)	110.720	327.534
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações</b>	<b>1.483.835</b>	<b>2.910.878</b>	<b>9.847.108</b>	<b>9.377.436</b>
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(1.183.846)	(981.002)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(51.903)	(10.364)	(1.723.391)	(1.410.318)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>1.431.932</b>	<b>2.900.514</b>	<b>6.939.871</b>	<b>6.986.115</b>
<b>Atividades de investimento</b>				
Redução (Aumento) de capital em investidas	-	-	53.344	266.606
Valor pago em combinações de negócios, líquido do caixa adquirido	-	-	-	(1.119.412)
Aquisições de imobilizado	(2.595)	(809)	(413.578)	(211.038)
Adições de ativo contratual	-	-	(2.701.382)	(3.487.345)
Adições e construções de intangível	-	(37)	(10.849)	(14.019)
Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-	-	(506.509)	(443.382)
Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	1.101.916	708.988
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	(1.029.620)	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	-	(9.041)	-	-
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	9.275	59.500	-	-
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento</b>	<b>6.680</b>	<b>(980.007)</b>	<b>(2.477.059)</b>	<b>(4.299.601)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>				
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	3.369.802	6.915.378
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(3.966.364)	(5.630.344)
Liquidação de operações com derivativos	-	(57.695)	(375.032)	(239.668)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(1.617.448)	(1.862.293)	(1.804.678)	(1.903.774)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento</b>	<b>(1.617.448)</b>	<b>(1.919.988)</b>	<b>(2.776.272)</b>	<b>(858.408)</b>
<b>Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(178.836)</b>	<b>518</b>	<b>1.686.540</b>	<b>1.828.102</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>189.100</b>	<b>8.287</b>	<b>3.746.158</b>	<b>2.199.952</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>10.264</b>	<b>8.805</b>	<b>5.432.698</b>	<b>4.028.054</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediária



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
	9 meses	9 meses	9 meses	9 meses
<b>1 - Receita</b>	<b>2.754</b>	<b>588</b>	<b>41.579.872</b>	<b>40.784.991</b>
1.1 Receita de venda de energia e serviços	159	46	38.115.932	36.753.647
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	2.595	542	339.356	408.780
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	3.315.514	3.868.035
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(190.931)	(245.471)
<b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(13.448)</b>	<b>(9.691)</b>	<b>(19.997.128)</b>	<b>(20.699.443)</b>
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(14.711.207)	(15.048.201)
2.2 Material	(2.723)	(1.025)	(2.145.770)	(2.703.783)
2.3 Serviços de terceiros	(7.547)	(6.056)	(1.878.853)	(2.094.755)
2.4 Outros	(3.178)	(2.610)	(1.261.298)	(852.704)
<b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>	<b>(10.694)</b>	<b>(9.102)</b>	<b>21.582.744</b>	<b>20.085.549</b>
<b>4 - Retenções</b>	<b>(4.467)</b>	<b>(289)</b>	<b>(1.655.129)</b>	<b>(1.466.864)</b>
4.1 Depreciação e amortização	(4.467)	(289)	(1.414.407)	(1.228.698)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(240.722)	(238.166)
<b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>	<b>(15.161)</b>	<b>(9.392)</b>	<b>19.927.615</b>	<b>18.618.685</b>
<b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>4.135.779</b>	<b>3.835.558</b>	<b>1.801.419</b>	<b>2.160.611</b>
6.1 Receitas financeiras	21.020	22.713	1.549.270	1.775.828
6.2 Equivalência patrimonial	4.114.758	3.812.846	252.149	384.783
<b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>	<b>4.120.618</b>	<b>3.826.167</b>	<b>21.729.034</b>	<b>20.779.296</b>
<b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>8.1 Pessoal e encargos</b>	<b>18.351</b>	<b>16.160</b>	<b>1.586.502</b>	<b>1.537.114</b>
8.1.1 Remuneração direta	9.642	8.404	901.926	881.403
8.1.2 Benefícios	7.805	6.884	613.725	566.171
8.1.3 F.G.T.S	905	872	70.851	89.540
<b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>76.238</b>	<b>(14.764)</b>	<b>12.440.084</b>	<b>12.027.004</b>
8.2.1 Federais	76.165	(14.826)	8.179.877	7.221.353
8.2.2 Estaduais	73	62	4.223.589	4.769.555
8.2.3 Municipais	-	-	36.619	36.096
<b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>(4.394)</b>	<b>62.187</b>	<b>3.492.126</b>	<b>3.371.408</b>
8.3.1 Juros	759	61.942	3.440.539	3.300.214
8.3.2 Aluguéis	(5.153)	244	51.586	71.194
<b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>	<b>4.030.423</b>	<b>3.762.584</b>	<b>4.210.322</b>	<b>3.843.770</b>
8.4.1 Dividendo (inclui dividendo adicional proposto)	-	-	172.181	68.139
8.4.2 Lucros retidos	4.030.423	3.762.584	4.038.140	3.775.631
	<b>4.120.618</b>	<b>3.826.167</b>	<b>21.729.034</b>	<b>20.779.296</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

**CPFL ENERGIA S.A.**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
**EM 30 DE SETEMBRO DE 2023**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## **( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL**

A CPFL Energia S.A. (“CPFL Energia” ou “Companhia”), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como holding, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração, comercialização e transmissão de energia elétrica no Brasil.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 – Campinas - SP - Brasil.

A Companhia possui participações diretas e indiretas em controladas e empreendimentos controlados em conjunto, sendo 4 distribuidoras, 115 empreendimentos de geração, 7 transmissoras, 4 comercializadoras de energia, 11 prestadoras de serviços e 5 holdings/outras empreendimentos.

Para mais informações sobre o contexto operacional, incluindo as ações da Companhia frente às Mudanças Climáticas, consultar a nota explicativa 1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

### **1.1 Capital circulante líquido negativo**

Em 30 de setembro de 2023, o consolidado apresentou nas demonstrações financeiras consolidadas o capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 3.065.638, principalmente em função de vencimentos contratuais de mútuo com empresa do grupo, os quais estão em avaliação para eventual renovação. O Grupo tempestivamente monitora o capital circulante líquido e, sua geração de caixa para quitar suas dívidas, entre elas os dividendos, bem como as projeções de fluxo de caixa, suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

## **( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

### **2.1 Base de preparação**

As informações contábeis intermediárias individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com a Norma Internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, e também com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

A Companhia e suas controladas (“Grupo”) também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela

Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão do Grupo.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 6 de novembro de 2023.

## **2.2 Base de mensuração**

As informações contábeis intermediárias 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 24 de instrumentos financeiros.

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

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração do Grupo 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 do Grupo 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 possam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, estão descritas na nota explicativa 2.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

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

A moeda funcional do Grupo é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas 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 Informações por segmento**

Os executivos do Grupo utilizam-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em atividades de: (i) distribuição de energia elétrica (“Distribuição”); (ii) geração de energia elétrica (“Geração”); (iii) transmissão de energia elétrica (“Transmissão”); (iv) comercialização de energia (“Comercialização”); (v) prestação de serviços (“Serviços”); e (vi) outras atividades não relacionadas nos itens anteriores.

## **2.6 Informações sobre participações societárias**

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022. Exceto (i) pelas empresas BAESA, Chapecoense, EPASA, TPAE e ETAU que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) a participação minoritária nas controladas Paulista Lajeado (referente ao investimento na Investco S.A.) e na CPFL Transmissão (referente ao investimento na Centrais Elétricas S.A. - Eletrosul), as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado, subsidiárias não integrais da CPFL Renováveis, TESB e ENERCAN.

## **2.7 Demonstração do valor adicionado**

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em IFRS, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

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

As informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas na nota explicativa 3 – sumário das principais políticas contábeis, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, e objetivam atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

## **( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO**

A determinação do valor justo das informações contábeis intermediárias do Grupo está descrita na nota explicativa 4 – Determinação do valor justo, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, e devem ser analisadas em conjunto.

**( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Saldos bancários	139	860	117.531	136.250
Aplicações financeiras	10.125	188.240	5.315.167	3.609.908
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	-	-	4.353	878
Títulos de crédito privado (b)	10.125	188.240	4.568.117	3.508.134
Fundos de investimento (c)	-	-	742.697	100.896
<b>Total</b>	<b>10.264</b>	<b>189.100</b>	<b>5.432.698</b>	<b>3.746.158</b>

- a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (“CDB’s”) e remuneração de 15% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”).
- b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB’s no montante de R\$4.378.319 (R\$ 2.899.482 em 31 de dezembro de 2022), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 189.798 (R\$ 608.651 em 31 de dezembro de 2022). Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 101,63% do CDI (100,03% do CDI em 31 de dezembro de 2022).
- c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 100,4% do CDI (101,09% do CDI em 31 de dezembro de 2022), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB’s e debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

**( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Através de fundos de investimentos (a)	271.010	208.886
Aplicação direta (b)	-	647.358
<b>Total</b>	<b>271.010</b>	<b>856.244</b>

- (a) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira (“LF”) e Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 100,4% do CDI (101,09% do CDI em 31 de dezembro de 2022).
- (b) Representavam principalmente títulos sem liquidez imediata e que não possuíam no curto prazo possibilidade de resgate sem perda significativa de valor, com remuneração equivalente de 100% do CDI.

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

	Consolidado				
	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>					
<b>Classes de consumidores</b>					
Residencial	983.500	657.741	120.344	1.761.585	1.651.639
Industrial	138.198	55.627	73.044	266.869	307.508
Comercial	231.161	94.224	50.088	375.474	363.294
Rural	102.578	32.048	17.038	151.664	147.068
Poder público	84.904	14.478	9.881	109.263	90.499
Iluminação pública	111.977	8.212	4.383	124.572	106.784
Serviço público	76.439	17.704	19.645	113.787	85.053
<b>Faturado</b>	<b>1.728.757</b>	<b>880.034</b>	<b>294.423</b>	<b>2.903.214</b>	<b>2.751.845</b>
Não faturado	1.770.758	-	-	1.770.758	1.531.707
Parcelamento de débito de consumidores	145.009	46.439	55.385	246.835	289.264
Operações realizadas na CCEE	66.125	9.686	74.846	150.657	172.166
Concessionárias e permissionárias	494.150	220.016	47.406	761.572	738.682
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(8.322)	-	-	(8.322)	(9.567)
Outros	5.844	-	-	5.843	27.751
	<b>4.202.321</b>	<b>1.156.175</b>	<b>472.060</b>	<b>5.830.557</b>	<b>5.501.848</b>
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(386.616)	(430.718)
<b>Total</b>				<b>5.443.941</b>	<b>5.071.130</b>
<b>Não circulante</b>					
Parcelamento de débito de consumidores	129.975	-	-	129.975	140.383
Energia livre	8.932	-	-	8.932	8.125
Operações realizadas na CCEE	1.748	4.179	51.069	56.996	57.151
<b>Total</b>	<b>140.655</b>	<b>4.179</b>	<b>51.069</b>	<b>195.902</b>	<b>205.659</b>

**( 8 ) TRIBUTOS A COMPENSAR**

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
Antecipações de contribuição social - CSLL	281	94.338
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	649	262.763
Imposto de renda e contribuição social a compensar	626.999	168.431
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>627.930</b>	<b>525.532</b>
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	9.701	43.468
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	93.575	90.519
ICMS a compensar	286.075	477.271
Programa de integração social - PIS	32.937	32.792
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	105.221	101.471
Outros	6.022	5.833
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>533.530</b>	<b>751.353</b>
<b>Total circulante</b>	<b>1.161.460</b>	<b>1.276.885</b>
<b>Não circulante</b>		
Contribuição social a compensar - CSLL	6.065	6.771
Imposto de renda a compensar - IRPJ	78.039	114.610
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>84.103</b>	<b>121.381</b>
ICMS a compensar	414.512	407.150
Programa de integração social - PIS	96.578	112.611
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	6.728	7.980
Outros	753	752
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>518.571</b>	<b>528.493</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>602.674</b>	<b>649.874</b>

**Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS**

Ativo	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
PIS sobre ICMS	363.140	296.009
COFINS sobre ICMS	1.685.427	1.389.634
<b>Total circulante</b>	<b>2.048.566</b>	<b>1.685.643</b>

<b>Não circulante</b>		
PIS sobre ICMS	900.520	1.217.027
COFINS sobre ICMS	4.135.065	5.577.836
<b>Total não circulante</b>	<b>5.035.584</b>	<b>6.794.863</b>

Passivo - PIS/COFINS devolução consumidores	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Circulante	(814.984)	(945.091)
Não circulante	(4.911.218)	(6.917.491)

Detalhes sobre a exclusão do ICMS da base do PIS e COFINS estão descritos na nota 8 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

## ( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

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

	Saldo em 31/12/2022			Receita operacional (nota 19)		Resultado financeiro (nota 22)	Devolução do crédito de PIS/COFINS	Recebimento	Saldo em 30/09/2023		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária		CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	(24.850)	471.206	446.356	202.693	(252.835)	(1.773)	-	(84.292)	690.611	(380.461)	310.150
CVA (1)	(212.459)	138.784	(73.674)	(61.589)	(13.850)	6.372	-	-	(41.200)	(185.834)	(227.033)
CDE (2)	(1.300.078)	(982.670)	(2.282.748)	(854.463)	1.565.339	(160.051)	-	-	(732.687)	(999.236)	(1.731.923)
Custos energia elétrica	(560.370)	321.176	(239.194)	199.586	(53.602)	(33.293)	-	-	96.381	(222.884)	(126.503)
ESS e EER (3)	3.491	91.114	94.605	(57.092)	(76.208)	(95)	-	-	(23.442)	(15.348)	(38.790)
Proinfa	408.404	70.216	478.620	523.363	(270.918)	55.941	-	-	476.493	310.512	787.006
Rede básica	597.536	756.556	1.354.092	(369.808)	(1.010.189)	57.728	-	-	(258.177)	290.002	31.824
Repasse de Itaipu	31.388	2.971	34.359	65.580	(17.889)	4.579	-	-	61.766	24.863	86.630
Transporte de Itaipu	(127.901)	(29.354)	(157.255)	(40.208)	114.877	(8.156)	-	-	10.767	(101.509)	(90.742)
Neutralidade dos encargos setoriais	1.135.535	102.413	1.237.948	797.628	(490.394)	75.202	-	-	1.101.411	518.973	1.620.383
Sobrecontratação	(397)	-	(397)	(304)	-	-	-	-	(701)	-	(701)
Bandeira Tarifária Faturada	251.537	(797.149)	(545.612)	69.669	1.140.275	64.895	(2.539.421)	3.290	(179.356)	(1.627.550)	(1.806.906)
Outros componentes financeiros											
<b>Total</b>	<b>226.688</b>	<b>(325.944)</b>	<b>(99.256)</b>	<b>272.362</b>	<b>887.440</b>	<b>63.122</b>	<b>(2.539.421)</b>	<b>(81.002)</b>	<b>511.255</b>	<b>(2.008.011)</b>	<b>(1.496.757)</b>
Ativo circulante			230.816								232.124
Ativo não circulante			214.133								338.102
Passivo circulante			(281.398)								(1.684.992)
Passivo não circulante			(262.806)								(381.990)

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

(2) Conta de desenvolvimento energético

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

**Devolução do crédito de PIS/COFINS** - no reajuste tarifário anual de 2023 das controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Paulista, RGE e CPFL Piratininga foi considerado o passivo setorial decorrente de créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 2.539.421, conforme Resolução Homologatória ("REH") nº 3.178, nº 3.183, nº 3.206 e nº 3.277 respectivamente. Este valor estava registrado em "Outras contas a pagar - PIS/COFINS devolução consumidores" e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais nesses nove meses.

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

## ( 10 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

	<b>Consolidado</b>
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>18.202.007</b>
Não circulante	18.202.007
Ajuste ao valor justo	909.352
Transferência - ativo contratual	1.915.446
Transferência - ativo intangível	(32.150)
Baixas	(91.416)
<b>Saldo em 30/09/2023</b>	<b>20.903.239</b>
Não circulante	20.903.239

Nos 9 meses de 2023, as baixas de R\$ 91.416 (R\$ 67.022 nos 9 meses de 2022) referem-se tanto à baixa do ativo de R\$ 49.758 (R\$ 29.569 nos 9 meses de 2022) como à baixa de sua respectiva atualização de R\$ 41.658 (R\$ 37.454 nos 9 meses de 2022).

## ( 11 ) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	19.049.452	15.011.538	564.425	614.765
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	1.043.120	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>19.049.452</b>	<b>16.054.658</b>	<b>564.425</b>	<b>614.765</b>
Mais valia de ativos, líquidos	286.685	341.938	7.308	7.743
Ágio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
<b>Total</b>	<b>19.342.191</b>	<b>16.402.651</b>	<b>571.733</b>	<b>622.508</b>

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas é como segue:

Investimento	Investimento em 31/12/2022	Aumento / Integralização de capital	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Dividendo e Juros sobre capital próprio	Adiantamento para futuro aumento de capital	Outros	Investimento em 30/09/2023
CPFL Paulista	1.193.678	-	1.086.771	(465)	(392.632)	-	-	1.887.353
CPFL Piratininga	366.553	-	421.490	(1.267)	(303.959)	-	-	482.818
CPFL Santa Cruz	442.243	-	74.446	-	(22.530)	-	-	494.159
RGE	3.517.956	-	758.666	(1.256)	(126.396)	-	-	4.148.969
CPFL Geração	4.044.252	-	984.901	-	-	-	294	5.029.447
CPFL Renováveis	2.830.016	-	403.316	-	(293.825)	-	284	2.939.792
CPFL Jaguarí Geração	25.432	-	463	-	11.106	-	-	37.001
CPFL Brasil	3.091.351	-	331.905	2.693	-	-	(778)	3.425.172
CPFL Planalto	5.039	-	3.192	-	(4.409)	-	-	3.822
CPFL Serviços	188.900	-	8.527	-	-	-	-	197.427
CPFL Atende	14.335	-	2.275	-	-	-	-	16.610
CPFL Infra	6.547	-	6.432	-	(5.949)	-	-	7.030
CPFL Pessoas	12.834	-	11.181	-	(11.860)	-	-	12.154
CPFL Finanças	17.105	-	20.828	-	(16.643)	-	-	21.290
CPFL Supri	5.926	-	7.217	-	(4.935)	-	-	8.208
CPFL Telecom	3.613	-	254	-	(304)	-	-	3.563
CPFL Eficiência	155.650	13.500	1.829	-	(940)	(13.500)	-	156.539
AUTHI	14.096	-	2.348	-	(1.446)	-	-	14.998
Alesta	118.647	-	44.465	-	-	-	-	163.112
Clion	484	-	(496)	-	-	-	-	(12)
	<b>16.054.658</b>	<b>13.500</b>	<b>4.170.012</b>	<b>(295)</b>	<b>(1.174.722)</b>	<b>(13.500)</b>	<b>(200)</b>	<b>19.049.452</b>

## Juros sobre capital próprio (“JCP”) e dividendos a receber

Controlada	Controladora					
	Dividendo		Juros sobre o capital próprio		Total	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
CPFL Paulista	-	55.957	71.111	112.200	71.111	168.157
CPFL Piratininga	-	-	13.668	23.375	13.668	23.375
CPFL Santa Cruz	-	8.852	13.370	17.000	13.370	25.852
RGE	-	165.309	-	-	-	165.309
CPFL Geração	327.557	367.557	-	7.650	327.557	375.207
Jaguari de Geração	-	11.106	-	-	-	11.106
CPFL Brasil	57.624	57.624	-	-	57.624	57.624
CPFL Serviços	25.630	25.630	-	-	25.630	25.630
CPFL Atende	-	-	-	808	-	808
CPFL Infra	5.950	-	-	-	5.950	-
CPFL Eficiência	-	-	629	1.700	629	1.700
AUTHI	11.446	10.000	-	-	11.446	10.000
CPFL Pessoas	11.861	-	-	-	11.861	-
Alesta	2.095	2.095	-	-	2.095	2.095
	<b>442.163</b>	<b>704.130</b>	<b>98.778</b>	<b>162.733</b>	<b>540.941</b>	<b>866.863</b>

## Combinação de negócios em 2022

### Aquisição de ações da Campos Novos Energia S.A. (ENERCAN) pela CPFL Geração

Conforme divulgado na nota explicativa 13.4.2 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, a controlada CPFL Geração adquiriu, em 17 de novembro de 2022, ações representativas de aproximadamente 3,39% do capital social total da Campos Novos Energia S.A. (“Enercan”), detidas anteriormente pela CEEE-G.

A aquisição do controle da Enercan foi realizada nas condições divulgadas na referida nota explicativa, cujos valores justos foram provisoriamente apurados para aquelas demonstrações financeiras com base em análises conduzidas por um avaliador independente, até que o laudo de avaliação econômico-financeiro seja finalizado. Conforme previsto no CPC 15, a Administração tem 12 meses a partir da data de aquisição para finalizar a alocação do preço de compra. Assim, nenhum ajuste aos valores justos de ativos e passivos foi reconhecido no período base das informações contábeis intermediárias de 30 de setembro de 2023.

Adicionalmente, nenhuma outra combinação de negócios ocorreu nos nove meses de 2023.

## ( 12 ) INTANGÍVEL

	Consolidado					Total
	Ágio	Direito de concessão			Outros ativos intangíveis	
Adquirido em combinações de negócio		Infraestrutura de distribuição - em serviço	UBP/Intangível de concessão			
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>436.148</b>	<b>3.276.065</b>	<b>5.582.431</b>	<b>262.079</b>	<b>350.621</b>	<b>9.907.344</b>
Custo histórico	436.184	8.215.704	15.349.493	302.746	609.851	24.913.978
Amortização acumulada	(37)	(4.939.639)	(9.767.062)	(40.666)	(259.230)	(15.006.634)
Adições	-	-	-	-	10.865	10.865
Amortização	-	(240.722)	(820.809)	(11.451)	(35.311)	(1.108.294)
Transferência - ativo contratual	-	-	572.531	-	1.119	573.650
Transferência - ativo financeiro	-	-	32.150	-	-	32.150
Baixa e transferência - outros ativos	-	(1.361)	(65.421)	-	(13.689)	(80.471)
Combinação de negócios	17.665	-	-	-	-	17.665
<b>Saldo em 30/09/2023</b>	<b>453.812</b>	<b>3.033.982</b>	<b>5.300.882</b>	<b>250.629</b>	<b>313.605</b>	<b>9.352.911</b>
Custo histórico	453.849	8.215.704	15.888.753	302.746	608.146	25.469.198
Amortização acumulada	(37)	(5.181.722)	(10.587.871)	(52.117)	(294.541)	(16.116.289)

### 12.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

	Consolidado				Taxa de amortização anual	
	30/09/2023		31/12/2022		2023	2022
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido		
<b>Intangível adquirido em combinações de negócio</b>						
<b>Intangível adquirido não incorporado</b>						
CPFL Paulista	304.861	(264.418)	40.443	47.932	3,28%	3,28%
CPFL Piratininga	39.065	(32.484)	6.581	7.552	3,31%	3,31%
RGE	3.768	(3.029)	739	871	4,67%	4,67%
CPFL Geração	54.555	(46.098)	8.457	9.841	3,38%	3,38%
Jaguari Geração	7.896	(5.402)	2.494	2.696	3,41%	3,41%
CPFL Renováveis	3.653.906	(1.828.198)	1.825.709	1.945.465	4,37%	4,37%
CPFL Transmissão	720.246	(67.788)	652.459	677.880	4,71%	5,10%
<b>Subtotal</b>	<b>4.784.298</b>	<b>(2.247.417)</b>	<b>2.536.882</b>	<b>2.692.236</b>		
<b>Intangível adquirido já incorporado</b>						
RGE	1.433.007	(1.218.478)	214.529	253.571	3,63%	3,63%
CPFL Renováveis	426.450	(380.770)	45.679	53.154	2,34%	2,34%
<b>Subtotal</b>	<b>1.859.457</b>	<b>(1.599.248)</b>	<b>260.208</b>	<b>306.725</b>		
<b>Intangível adquirido já incorporado - recomposto</b>						
CPFL Paulista	1.074.026	(939.841)	134.185	158.339	3,00%	3,00%
CPFL Piratininga	115.762	(96.261)	19.501	22.378	3,31%	3,31%
Jaguari Geração	15.275	(11.021)	4.254	4.599	3,01%	3,01%
RGE	366.887	(287.935)	78.952	91.789	4,67%	4,67%
<b>Subtotal</b>	<b>1.571.950</b>	<b>(1.335.058)</b>	<b>236.892</b>	<b>277.104</b>		
<b>Total</b>	<b>8.215.704</b>	<b>(5.181.722)</b>	<b>3.033.982</b>	<b>3.276.065</b>		

### ( 13 ) FORNECEDORES

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
<b><u>Circulante</u></b>		
Encargos de serviço do sistema	2.546	1.574
Suprimento de energia elétrica	1.748.466	1.661.939
Encargos de uso da rede elétrica	525.499	492.104
Materiais e serviços	781.422	885.473
Energia livre	216.737	186.678
<b>Total</b>	<b>3.274.669</b>	<b>3.227.768</b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
Suprimento de energia elétrica	388.417	413.822
Materiais e serviços	2.089	11.122
<b>Total</b>	<b>390.506</b>	<b>424.945</b>

## ( 14 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado						
	Saldo em 31/12/2022	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2023
<b>Moeda nacional</b>							
<b>Mensuradas ao custo</b>							
Pré Fixado	1.808	-	(1.806)	13	-	(15)	-
Pós Fixado							
TJLP	402.853	-	(59.830)	25.959	-	(22.552)	346.430
IPCA	5.448.388	80.000	(269.857)	382.865	-	(179.823)	5.461.574
CDI	1.165.179	-	(52.801)	120.194	-	(3.675)	1.228.897
IGP-M	13.250	-	(12.920)	211	-	(541)	-
Gastos com captação	(39.628)	-	-	6.703	-	-	(32.925)
<b>Subtotal</b>	<b>6.991.850</b>	<b>80.000</b>	<b>(397.214)</b>	<b>535.945</b>	<b>-</b>	<b>(206.605)</b>	<b>7.003.975</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
Pré Fixado	578.983	-	-	28.856	-	(29.879)	577.960
Marcação a mercado	(36.288)	-	-	25.950	-	-	(10.338)
<b>Subtotal</b>	<b>542.695</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54.806</b>	<b>-</b>	<b>(29.879)</b>	<b>567.622</b>
<b>Total moeda nacional</b>	<b>7.534.545</b>	<b>80.000</b>	<b>(397.214)</b>	<b>590.751</b>	<b>-</b>	<b>(236.484)</b>	<b>7.571.598</b>
<b>Moeda estrangeira</b>							
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
Dólar	4.898.615	1.448.291	(1.218.984)	107.015	(136.902)	(89.616)	5.008.420
Euro	1.614.653	81.564	(1.119.220)	4.873	(15.820)	(3.762)	562.288
Iene	-	1.461.000	-	7.352	(188.927)	(5.578)	1.273.847
Marcação a mercado	(280.146)	-	-	(20.551)	-	-	(300.697)
<b>Total moeda estrangeira</b>	<b>6.233.122</b>	<b>2.990.855</b>	<b>(2.338.204)</b>	<b>98.690</b>	<b>(341.649)</b>	<b>(98.956)</b>	<b>6.543.857</b>
<b>Total</b>	<b>13.767.666</b>	<b>3.070.855</b>	<b>(2.735.418)</b>	<b>689.441</b>	<b>(341.649)</b>	<b>(335.440)</b>	<b>14.115.455</b>
<b>Circulante</b>	<b>3.362.615</b>						<b>2.918.094</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>10.405.052</b>						<b>11.197.362</b>

(\*) Conforme IFRS 9/CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

### Adições no período

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativo
	Total aprovado	Liberado em 2023					
<b>Moeda estrangeira - Lei 4.131</b>							
CPFL Paulista	1.101.000	1.101.000	Semestral	Parcela única em janeiro de 2026	Capital de giro	YEN + 1,20%	CDI + 1,40%
CPFL Jaguarí	80.000	80.000	Semestral	Parcela única em janeiro de 2026	Capital de giro	Dólar + 5,91%	CDI + 1,33%
CPFL Brasil	129.408	129.408	Semestral	Parcela única em junho de 2023	Capital de giro	Dólar + 4,80%	CDI + 0,58%
CPFL Jaguarí	152.049	152.049	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dólar + 4,71%	CDI + 1,20%
CPFL Piratininga	344.644	344.644	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dólar + 4,71%	CDI + 1,20%
CPFL Jaguarí	81.564	81.564	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Euro + : 4,90%	CDI + 1,10%
RGE Sul	177.354	177.354	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dólar + 4,73%	CDI + 1,25%
RGE Sul	148.641	148.641	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dólar + 4,49%	CDI + 1,25%
RGE Sul	360.000	360.000	Semestral	Parcela única em Julho de 2026	Capital de Giro	YEN + 0,92%	CDI + 1,40%
CPFL Transmissão	416.195	416.195	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dólar + 4,49%	CDI + 1,25%
<b>IPCA - BNDES</b>							
CPFL Renováveis	221.936	80.000	Trimestral	Mensal após Julho de 2024	Investimento	IPCA + 4,18%	Não se aplica
	<b>3.212.791</b>	<b>3.070.855</b>					

### Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. 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.

Os empréstimos e financiamentos contratados em 2023 tem cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

### Índices exigidos nas informações contábeis intermediárias consolidadas da 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.

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 18 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2023, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

## ( 15 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	473.235	341.363
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	155.922	114.131
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>629.156</b>	<b>455.493</b>
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	370.106	50.063
Programa de integração social - PIS	39.686	43.031
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	184.327	201.018
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	1.650	26.925
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	121.301	18.055
Outros	73.890	101.177
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>790.960</b>	<b>440.270</b>
<b>Total Circulante</b>	<b>1.420.117</b>	<b>895.763</b>
<b>Não circulante</b>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	245.745	231.653
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	25.243	23.364
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>270.988</b>	<b>255.017</b>
ICMS a pagar	939	911
IRPJ/CSLL parcelamento	4.572	4.921
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	974.304	1.007.138
Outros	3.003	-
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>982.818</b>	<b>1.012.970</b>
<b>Total Não circulante</b>	<b>1.253.806</b>	<b>1.267.987</b>

**Imposto sobre a circulação de mercadorias e serviços – ICMS** – Em 09 de fevereiro de 2023, a liminar cautelar nº 7.195 determinou a suspensão da não incidência do ICMS sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica, que passaram a ser tributados novamente.

**Transação tributária relacionada a contencioso judicial – dívida previdência privada** - A movimentação realizada em 2023 refere-se aos pagamentos das parcelas mensais e a atualização financeira sobre o saldo da dívida. Detalhes da transação estão descritos na nota 20 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

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

	Consolidado			
	30/09/2023		31/12/2022	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
Trabalhistas	542.374	224.211	510.853	190.486
Cíveis	380.671	36.008	417.121	33.127
Fiscais	298.750	513.510	295.984	491.290
Outros	138.090	3.201	121.277	2.018
<b>Total</b>	<b>1.359.886</b>	<b>776.931</b>	<b>1.345.236</b>	<b>716.921</b>

**Perdas possíveis:**

	Consolidado		Principais causas
	30/09/2023	31/12/2022	
Trabalhistas	693.164	629.643	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	2.702.672	2.533.637	Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos e cobranças por ocupação da faixa de domínio
Fiscais	3.523.476	3.767.887	Imposto de renda e contribuição social
Fiscais - outros	3.005.426	2.973.319	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatórios	163.549	162.080	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
<b>Total</b>	<b>10.088.288</b>	<b>10.066.566</b>	

**Cíveis**

Em 2014, as controladas CPFL Bio Pedra, CPFL Bio Buriti e CPFL Renováveis receberam requerimento de arbitragem para declarar a inadimplência com relação as obrigações contratuais decorrentes do contrato de constituição de consórcio, com pedido de indenização em razão das perdas relacionadas, além de condenação ao pagamento de honorários, despesas com árbitros e custas da arbitragem.

Em março de 2023 a Administração tomou conhecimento de sentença arbitral desfavorável as controladas e, em junho de 2023, as controladas ajuizaram ação anulatória da sentença arbitral, com o objetivo de contestar o valor final arbitrado de R\$ 450 milhões. Em junho de 2023, as controladas efetuaram o pagamento de R\$ 53 milhões, sem impacto na demonstração de resultado, pois o respectivo passivo já estava registrado.

O valor remanescente permanece em discussão na ação anulatória de sentença arbitral, na qual as controladas obtiveram decisão liminar suspendendo os efeitos da sentença arbitral, avaliado pelos assessores legais do Grupo como risco de perda possível.

A Administração tomou conhecimento em novembro de 2023 acerca da decisão de primeira instância favorável às controladas, visto que julgou procedente a ação para anular a sentença arbitral, confirmando a liminar que suspendeu os efeitos da referida sentença arbitral. A Administração permanece acompanhando o desfecho deste processo judicial, uma vez que desta decisão de primeira instancia cabe recurso.

## Fiscais

Em agosto de 2016 a controlada CPFL Renováveis recebeu um auto de infração no montante atualizado de R\$ 408.521 referente à cobrança de Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre o ganho de capital incorrido aos residentes e/ou domiciliados no exterior, decorrente da transação de venda da Jantus SL, ocorrida em dezembro de 2011, o qual a Administração do Grupo, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou o prognóstico de risco de perda dos processos como possível. Em junho de 2023 houve decisão do CARF parcialmente favorável e remanesce em discussão o valor total de R\$ 193.180.

## ( 17 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Consumidores e concessionárias	540.782	431.655	74.650	84.754
Programa de eficiência energética - PEE	308.748	400.715	5.481	6.344
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	228.811	210.868	76.049	69.492
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	65.118	50.743	-	-
Fundo de reversão	1.712	1.712	6.197	7.481
Adiantamentos	910.053	766.939	155.639	126.579
Descontos tarifários - CDE	36.488	29.253	-	-
Folha de pagamento	25.704	35.471	-	-
Participação nos lucros	105.789	128.318	26.674	47.200
Convênios de arrecadação	116.110	117.410	-	-
Outros	185.141	181.784	352.308	364.413
<b>Total</b>	<b>2.524.456</b>	<b>2.354.869</b>	<b>696.998</b>	<b>706.263</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.

**Adiantamentos:** refere-se substancialmente a adiantamento de clientes relativo ao faturamento antecipado pela controlada CPFL Renováveis, sem que tenha havido ainda o fornecimento de energia ou serviço.

## ( 18 ) LUCRO POR AÇÃO

**Lucro por ação – básico e diluído**

O cálculo do lucro por ação básico e diluído foi baseado no lucro líquido do exercício atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados:

	3º Trimestre 2023	9 meses 2023	3º Trimestre 2022	9 meses 2022
<b>Numerador</b>				
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.247.516	4.030.423	1.407.996	3.762.584
<b>Denominador</b>				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440
<b>Lucro por ação</b>	<b>1,08</b>	<b>3,50</b>	<b>1,22</b>	<b>3,27</b>

## ( 19 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado			
	2023		2022	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receita de operações com energia elétrica</b>				
<b>Classe de consumidores</b>				
Residencial	4.359.610	13.035.032	3.661.048	13.554.715
Industrial	934.903	2.723.768	1.004.808	3.199.262
Comercial	1.508.567	4.677.351	1.398.164	5.156.546
Rural	406.658	1.301.549	409.991	1.438.330
Poderes públicos	261.785	807.139	228.665	811.635
Iluminação pública	243.529	706.524	217.728	762.557
Serviço público	326.908	937.672	284.258	970.502
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>8.041.960</b>	<b>24.189.034</b>	<b>7.204.661</b>	<b>25.893.546</b>
Fornecimento não faturado (líquido)	215.242	231.818	(130.239)	114.088
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(4.205.428)	(12.640.996)	(3.428.253)	(11.202.320)
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>4.051.774</b>	<b>11.779.857</b>	<b>3.646.169</b>	<b>14.805.314</b>
<b>Furnas Centrais Elétricas S.A.</b>	<b>230.639</b>	<b>745.421</b>	<b>306.945</b>	<b>746.768</b>
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	1.219.759	2.960.164	942.442	2.370.722
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(46.253)	(147.346)	(40.094)	(122.223)
Energia elétrica de curto prazo	141.963	439.594	207.805	448.646
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>1.546.108</b>	<b>3.997.833</b>	<b>1.417.098</b>	<b>3.443.913</b>
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	4.251.681	12.788.342	3.468.347	11.324.543
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	1.608.411	4.681.218	1.248.380	3.900.505
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(16.589)	(76.063)	(17.532)	(89.125)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	1.243.738	3.315.514	1.559.174	3.868.035
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	725.245	1.159.802	831.960	(428.265)
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 10)	37.638	867.694	(67.231)	676.497
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares	499.739	1.452.106	476.945	1.472.317
Outras receitas e rendas	423.983	1.462.177	681.343	1.647.948
<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>8.773.846</b>	<b>25.650.790</b>	<b>8.181.386</b>	<b>22.372.455</b>
<b>Total da receita operacional bruta</b>	<b>14.371.727</b>	<b>41.428.480</b>	<b>13.244.653</b>	<b>40.621.683</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>				
ICMS	(1.572.164)	(4.177.603)	(680.031)	(4.763.496)
PIS	(186.232)	(531.793)	(171.545)	(489.742)
COFINS	(856.449)	(2.449.298)	(788.639)	(2.254.623)
ISS	(8.936)	(23.704)	(9.186)	(25.459)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(1.493.327)	(4.327.760)	(1.414.364)	(4.306.807)
Programa de P & D e eficiência energética	(76.110)	(221.204)	(70.180)	(205.686)
PROINFA	(86.506)	(267.559)	(86.553)	(233.436)
Bandeiras tarifárias e outros	(4.778)	(4.778)	-	327.584
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH	(11.530)	(25.739)	(3.491)	(8.358)
Outros	(100.726)	(195.913)	(14.745)	(43.967)
	<b>(4.396.757)</b>	<b>(12.225.352)</b>	<b>(3.238.733)</b>	<b>(12.003.989)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>9.974.971</b>	<b>29.203.128</b>	<b>10.005.921</b>	<b>28.617.694</b>

Receita de operações com energia elétrica - em GWh	2023		2022	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Classe de consumidores</b>				
Residencial	5.154	15.955	4.905	15.551
Industrial	1.735	5.106	2.087	6.179
Comercial	1.973	6.328	2.123	6.912
Rural	571	1.986	644	2.214
Poderes públicos	316	1.014	304	977
Iluminação pública	490	1.460	500	1.482
Serviço público	462	1.396	439	1.318
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>10.700</b>	<b>33.246</b>	<b>11.002</b>	<b>34.632</b>
Consumo próprio	8	27	8	26
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>10.709</b>	<b>33.273</b>	<b>11.010</b>	<b>34.658</b>
Furnas Centrais Elétricas S.A.	464	1.818	961	2.150
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	4.500	10.770	3.242	8.623
Energia elétrica de curto prazo	1.867	6.094	3.373	7.993
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>6.831</b>	<b>18.682</b>	<b>7.576</b>	<b>18.766</b>

Nº de consumidores	Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022
<b>Classe de consumidores</b>		
Residencial	9.458.800	9.304.933
Industrial	53.083	52.107
Comercial	532.381	526.392
Rural	324.741	332.742
Poderes públicos	67.366	65.127
Iluminação pública	10.814	10.361
Serviço público	11.513	11.208
<b>Total</b>	<b>10.458.698</b>	<b>10.302.870</b>

**Outras receitas e rendas** - Esta linha contém a receita do segmento de Transmissão de Energia decorrente da operação e manutenção e remuneração do ativo contratual de R\$ 1.045.688 (R\$ 1.217.931 nos 9 meses de 2022).

**Receita de construção da infraestrutura de concessão** - Refere-se a receita de construção das concessões dos segmentos de Distribuição de R\$ 2.752.771 (R\$ 3.405.933 nos 9 meses de 2022) e de Transmissão de R\$ 562.743 (R\$ 462.102 nos 9 meses de 2022).

**Imposto sobre a circulação de mercadorias e serviços – ICMS** – Em 09 de fevereiro de 2023, a liminar cautelar nº 7.195 determinou a suspensão da não incidência do ICMS sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica, que passaram a ser tributados novamente.

#### Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) e Reajuste Tarifário Anual (“RTA”)

Distribuidora	Mês	2023		2022	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril	3,36%	4,89%	12,77%	14,97%
CPFL Piratininga (b)	Outubro	-0,73%	-4,37%	21,07%	14,72%
RGE	Junho	1,67%	1,10%	8,72%	10,98%
CPFL Santa Cruz	Março	5,65%	9,02%	7,82%	8,83%

- (c) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (d) Conforme descrito na nota 26.1, em 19 de outubro de 2023 houve o RTA para controlada CPFL Piratininga

## ( 20 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado			
	2023		2022	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Energia comprada para revenda</b>				
Energia de Itaipu Binacional	594.914	1.588.390	792.168	2.230.419
PROINFA	108.405	312.918	142.412	458.980
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.951.714	8.497.978	2.972.529	8.571.149
Crédito de PIS e COFINS	(326.673)	(926.653)	(349.544)	(997.642)
<b>Subtotal</b>	<b>3.328.360</b>	<b>9.472.634</b>	<b>3.557.562</b>	<b>10.262.906</b>
<b>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</b>				
Encargos da rede básica	1.024.924	2.859.274	867.738	2.222.183
Encargos de transporte de itaipu	109.113	260.009	79.008	208.085
Encargos de conexão	26.178	80.804	26.700	75.680
Encargos de uso do sistema de distribuição	21.250	62.501	19.693	56.123
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	6.575	26.723	10.294	515.846
Encargos de energia de reserva - EER	225.682	794.842	167.783	476.847
Crédito de PIS e COFINS	(138.402)	(399.950)	(115.488)	(350.338)
<b>Subtotal</b>	<b>1.275.321</b>	<b>3.684.203</b>	<b>1.055.729</b>	<b>3.204.426</b>
<b>Total</b>	<b>4.603.681</b>	<b>13.156.837</b>	<b>4.613.291</b>	<b>13.467.331</b>

(\*) Conta de energia de reserva

	Consolidado			
	2023		2022	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Energia comprada para revenda - em GWh</b>				
Energia de Itaipu Binacional	2.493	7.386	2.585	7.607
PROINFA	240	689	259	706
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	13.240	41.936	14.558	43.954
<b>Total</b>	<b>15.973</b>	<b>50.011</b>	<b>17.402</b>	<b>52.267</b>

## ( 21 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	3º Trimestre													
	Outros custo com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Vendas				Outras despesas Operacionais				Total	
					Gerais e administrativas		Outros		Gerais e administrativas		Outros			
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022		
Pessoal	364.243	364.546	-	-	53.809	46.844	113.914	98.826	-	-	-	-	531.966	500.216
Entidade de previdência privada	46.047	(16.692)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.047	(16.692)
Material	128.794	127.159	612	469	4.153	2.795	4.541	4.307	-	-	-	-	138.100	134.730
Serviços de terceiros	41.720	61.184	1.013	717	51.420	49.832	141.378	66.497	-	-	-	-	235.531	177.230
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.096.868	1.558.801	-	-	-	-	-	-	-	-	1.096.868	1.558.801
Outros	35.679	37.639	19	11	17.484	19.537	115.366	57.791	46.253	35.795	-	-	214.790	150.773
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	18.372	20.654	-	-	-	-	-	-	18.372	20.654
Arrendamentos e aluguéis	23.737	22.610	-	-	(814)	1	(5.076)	(721)	-	-	-	-	17.847	21.890
Publicidade e propaganda	8	7	-	-	-	-	5.605	7.695	-	-	-	-	5.613	7.702
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	114.939	59.834	-	-	-	-	114.939	59.834
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	43.904	46.880	-	-	43.904	46.880
Outros	11.934	15.023	19	11	(74)	(1.118)	(112)	(9.017)	2.349	(11.085)	-	-	14.115	(6.186)
<b>Total</b>	<b>616.483</b>	<b>563.836</b>	<b>1.098.512</b>	<b>1.559.997</b>	<b>126.866</b>	<b>119.008</b>	<b>375.189</b>	<b>226.421</b>	<b>46.252</b>	<b>35.794</b>	-	-	<b>2.263.302</b>	<b>2.505.056</b>

	9 meses													
	Outros custo com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Vendas				Outras despesas Operacionais				Total	
					Gerais e administrativas		Outros		Gerais e administrativas		Outros			
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022		
Pessoal	1.070.779	1.068.512	-	-	153.296	135.524	331.244	284.181	-	-	-	-	1.555.319	1.488.217
Entidade de previdência privada	138.706	145.013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138.706	145.013
Material	346.787	345.622	1.648	1.312	16.190	9.020	11.729	10.360	-	-	-	-	376.354	366.314
Serviços de terceiros	198.684	129.622	2.411	2.153	152.780	145.122	344.940	207.388	-	-	-	-	698.815	484.285
Custos com construção da infraestrutura	-	-	3.101.870	3.863.250	-	-	-	-	-	-	-	-	3.101.870	3.863.250
Outros	112.454	110.011	34	46	58.215	64.081	225.585	211.393	121.995	99.741	-	-	518.293	485.272
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	58.747	63.570	-	-	-	-	-	-	58.747	63.570
Arrendamentos e aluguéis	71.327	66.436	-	-	(814)	1	(14.491)	5.193	-	-	-	-	56.022	71.630
Publicidade e propaganda	15	9	-	-	-	-	18.238	17.830	-	-	-	-	18.253	17.839
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	224.480	185.964	-	-	-	-	224.480	185.964
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	112.091	103.461	-	-	112.091	103.461
Outros	41.112	43.567	34	46	282	510	(2.642)	2.406	9.904	(3.720)	-	-	48.690	42.809
<b>Total</b>	<b>1.867.410</b>	<b>1.798.779</b>	<b>3.105.963</b>	<b>3.866.760</b>	<b>380.481</b>	<b>353.746</b>	<b>913.498</b>	<b>713.322</b>	<b>121.995</b>	<b>99.741</b>	-	-	<b>6.389.347</b>	<b>6.832.348</b>

## ( 22 ) RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado			
	2023		2022	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receitas</b>				
Rendas de aplicações financeiras	175.017	518.306	140.738	331.840
Acréscimos e multas moratórias	79.274	234.613	78.529	268.146
Atualização de créditos fiscais	182.106	489.041	187.428	459.145
Atualização de depósitos judiciais	14.309	40.060	18.619	53.442
Atualizações monetárias e cambiais	12.718	60.725	25.742	210.534
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	14.285	44.517	10.851	26.902
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	13.603	114.784	111.451	368.757
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(21.212)	(31.950)	(26.200)	(72.328)
Outros	5.910	25.549	19.710	57.060
<b>Total</b>	<b>476.010</b>	<b>1.495.646</b>	<b>566.869</b>	<b>1.703.499</b>
<b>Despesas</b>				
Encargos de dívidas	(453.069)	(1.370.176)	(418.005)	(1.223.461)
Atualizações monetárias e cambiais	(491.591)	(1.287.397)	(321.875)	(1.170.020)
(-) Juros capitalizados	10.219	30.404	17.181	41.267
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(17.802)	(51.662)	(37.704)	(70.939)
Exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8)	(112.288)	(378.594)	(149.945)	(415.169)
Atualização de mútuo com a controladora (nota 24)	(104.012)	(301.437)	(95.003)	(244.711)
Outros	9.424	(56.316)	(41.206)	(180.806)
<b>Total</b>	<b>(1.159.119)</b>	<b>(3.415.178)</b>	<b>(1.046.556)</b>	<b>(3.263.840)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(683.109)</b>	<b>(1.919.532)</b>	<b>(479.688)</b>	<b>(1.560.341)</b>

## ( 23 ) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
<b>9 meses de 2023</b>									
Receita operacional líquida	23.954.534	2.387.217	1.093.416	1.644.743	123.074	29.202.983	145	-	29.203.128
(-) Vendas entre segmentos	12.288	1.218.376	319.018	13.819	610.992	2.174.492	-	(2.174.492)	-
Custo com energia elétrica	(12.723.652)	(404.481)	-	(1.592.109)	-	(14.720.241)	-	1.563.405	(13.156.837)
Custos e despesas operacionais	(5.399.935)	(485.614)	(664.800)	(46.169)	(567.619)	(7.164.138)	(27.228)	611.087	(6.580.278)
Depreciação e amortização	(871.182)	(644.552)	(43.834)	(4.260)	(37.214)	(1.601.041)	(51.503)	-	(1.652.544)
Resultado do serviço	4.972.053	2.070.945	703.800	16.024	129.232	7.892.055	(78.586)	-	7.813.469
Resultado de participações societárias	-	249.014	3.134	-	-	252.149	-	-	252.149
Receita financeira	1.212.586	164.860	65.048	38.966	18.475	1.499.935	4.236	(8.525)	1.495.646
Despesa financeira	(2.528.008)	(568.545)	(211.826)	(105.757)	(8.770)	(3.422.907)	(797)	8.525	(3.415.178)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	3.656.632	1.916.275	560.157	(50.768)	138.937	6.221.232	(75.147)	-	6.146.086
Imposto de renda e contribuição social	(1.232.338)	(444.436)	(168.507)	(679)	(33.835)	(1.879.795)	(55.969)	-	(1.935.764)
Lucro (prejuízo) líquido	2.424.294	1.471.839	391.649	(51.447)	105.103	4.341.438	(131.116)	-	4.210.322
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	2.701.382	273.033	477.308	2.507	60.136	3.514.365	2.603	-	3.516.968
<b>9 meses de 2022</b>									
Receita operacional líquida	23.598.620	2.017.149	1.164.394	1.704.936	132.552	28.617.652	42	-	28.617.694
(-) Vendas entre segmentos	7.851	904.197	308.835	14.717	650.635	1.886.236	-	(1.886.236)	-
Custo com energia elétrica	(12.549.040)	(392.693)	-	(1.764.016)	-	(14.705.749)	-	1.238.418	(13.467.331)
Custos e despesas operacionais	(5.872.128)	(403.135)	(760.741)	(40.292)	(621.058)	(7.697.354)	(28.284)	647.818	(7.077.819)
Depreciação e amortização	(776.332)	(552.074)	(54.842)	(3.431)	(27.592)	(1.414.272)	(47.324)	-	(1.461.596)
Resultado do serviço	4.408.971	1.573.443	657.647	(88.086)	134.537	6.686.513	(75.562)	-	6.610.946
Resultado de participações societárias	-	383.251	1.532	-	-	384.783	-	-	384.783
Receita financeira	1.372.073	120.431	171.846	23.545	9.559	1.697.454	22.148	(16.103)	1.703.499
Despesa financeira	(2.284.797)	(573.942)	(190.799)	(161.638)	(6.802)	(3.217.978)	(61.964)	16.103	(3.263.840)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	3.496.247	1.503.184	640.226	(226.179)	137.294	5.550.772	(115.383)	-	5.435.389
Imposto de renda e contribuição social	(1.239.918)	(226.108)	(125.621)	16.134	(34.420)	(1.609.934)	18.315	-	(1.591.618)
Lucro (prejuízo) líquido	2.256.329	1.277.075	514.605	(210.045)	102.874	3.940.838	(97.068)	-	3.843.770
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	3.467.337	162.344	478.931	4.240	29.794	4.162.645	846	-	4.163.491

(\*) Outros: refere-se basicamente a ativos e transações que não são relacionados a nenhum dos segmentos identificados.

## ( 24 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração nos nove meses de 2023, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) foi de R\$ 52.072 (R\$ 48.682 nos 9 meses de 2022). Este valor é composto por R\$ 50.892 (R\$ 47.494 nos 9 meses de 2022) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 1.165 (R\$ 738 nos 9 meses de 2022) de benefícios pós-emprego de longo prazo e R\$15 de outros benefícios variáveis e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo ativo na controladora em 30 de setembro de 2023 no montante de R\$ 47.800 refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com a controlada CPFL Serviços,

com vencimento até dezembro de 2023 e remunerado a 105,75% do CDI (R\$ 52.859 em 31 de dezembro de 2022).

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 3.059.342 (R\$ 2.803.121 em 31 de dezembro de 2022), refere-se substancialmente ao mútuo entre a controlada CPFL Renováveis e a controladora State Grid Brazil Power (SGBP), com vencimento até junho de 2024 e remunerado a CDI + 1,1% a.a.

Outras Operações Financeiras referem-se principalmente à emissão de debêntures pelas controladas CPFL Paulista e RGE, adquiridas pela State Grid Brazil Power Participações S.A. A taxa efetiva anual destas debentures é de CDI + 1,20% com vencimento em dezembro de 2026.

### Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto:

	Consolidado							
	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA / CUSTO	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022	9 meses 2023	9 meses 2022	9 meses 2023	9 meses 2022
<b>Outras Operações Financeiras</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	1.565.111	1.500.000	-	-	-	-
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	6	-	-	221	30	308.232	260.032
Empreendimentos controlados em conjunto e Outros (CPFL Energia consolidado)	-	3.915	56.204	152.944	346	35.114	724.432	1.074.072
<b>Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço</b>								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	12.567	-	11.734	20.363	51	-	7.398	46.254
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	2	230	-	-	1.730	3.769	-	-
<b>Contrato de Mútuo</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	3.059.342	2.803.121	-	-	47.988	244.711
<b>Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio</b>								
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	7.502	1.500	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	3.913	3.339

## ( 25 ) 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 pelo Grupo, são como segue:

Ativo	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Consolidado	
				30/09/2023	
				Contábil	Valor Justo
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	5.432.698	5.432.698
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	271.010	271.010
Derivativos		(a)	Nível 2	297.923	297.923
Ativo financeiro da concessão	10	(a)	Nível 3	20.903.239	20.903.239
<b>Total</b>				<b>26.904.870</b>	<b>26.904.870</b>
<b>Passivo</b>					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	14	(b)	Nível 2 (***)	7.003.977	6.633.389
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	14	(a)	Nível 2	7.111.479	7.111.479
Debêntures - principal e encargos		(b)	Nível 2 (***)	8.533.997	8.490.320
Debêntures - principal e encargos (**)		(a)	Nível 2	2.480.179	2.480.179
Derivativos		(a)	Nível 2	628.283	628.283
<b>Total</b>				<b>25.757.915</b>	<b>25.343.651</b>

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

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou perda de R\$ 26.898 nos nove meses de 2023 (ganho de R\$ 310.912 nos nove meses de 2022).

(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

#### Legenda

##### Categoria / Mensuração:

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

Para mais informações sobre a classificação dos instrumentos financeiros, consultar a nota explicativa 35 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022. Adicionalmente, não houve nos nove meses de 2023 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

#### a) Instrumentos derivativos

	Consolidado			Saldo em 30/09/2023
	Saldo em 31/12/2022	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	
<b>Derivativos</b>				
Para dívidas designadas a valor justo	668.320	(931.078)	375.032	112.274
Marcação a mercado	(503.378)	60.744		(442.634)
<b>Total</b>	<b>164.942</b>	<b>(870.334)</b>	<b>375.032</b>	<b>(330.360)</b>
<b>Ativo - circulante</b>	<b>201.698</b>			<b>100.961</b>
<b>Ativo - não circulante</b>	<b>305.862</b>			<b>196.961</b>
<b>Passivo - circulante</b>	<b>(76.759)</b>			<b>(126.591)</b>
<b>Passivo - não circulante</b>	<b>(265.858)</b>			<b>(501.692)</b>

#### b) Análise de sensibilidade

##### Variação Cambial

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Consolidado		
			Depreciação cambial (b)	Receita (despesa)	
				Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(4.768.941)		(183.672)	1.054.482	2.292.635
Derivativos - swap plain vanilla	4.851.021		186.833	(1.072.631)	(2.332.094)
	<b>82.080</b>	baixa dólar	<b>3.161</b>	<b>(18.149)</b>	<b>(39.459)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(525.726)		(29.382)	109.395	248.172
Derivativos - swap plain vanilla	533.386		29.810	(110.989)	(251.788)
	<b>7.660</b>	baixa euro	<b>428</b>	<b>(1.594)</b>	<b>(3.616)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(1.249.190)		(123.295)	219.826	562.948
Derivativos - swap plain vanilla	1.295.964		127.911	(228.057)	(584.026)
	<b>46.774</b>	baixa iene	<b>4.616</b>	<b>(8.231)</b>	<b>(21.078)</b>
<b>Total</b>	<b>136.514</b>		<b>8.205</b>	<b>(27.974)</b>	<b>(64.153)</b>
Efeitos no resultado do período			8.205	(27.974)	(64.153)

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2023 foi de R\$ 5,05 para o dólar, R\$ 5,34 para o euro e R\$ 0,04 para o iene.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,24, R\$ 5,64 e R\$ 0,04 e a depreciação cambial de 3,85 %, 5,59 % e 9,87 %, do dólar, euro e iene respectivamente em 30.09.2023.

(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.

## Varição das taxas de juros

Consolidado							
Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	5.704.750				626.952	783.690	940.428
Instrumentos financeiros passivos	(12.287.069)				(1.350.349)	(1.687.936)	(2.025.523)
Derivativos - swap plain vanilla	(10.277.087)				(1.129.452)	(1.411.815)	(1.694.178)
Ativos e passivos financeiros setoriais	(1.496.757)				(164.494)	(123.370)	(82.247)
	<b>(18.356.163)</b>	alta CDI	12,65%	10,99%	<b>(2.017.343)</b>	<b>(2.439.431)</b>	<b>(2.861.520)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(194.356)				(13.100)	(16.374)	(19.649)
	<b>(194.356)</b>	alta IGP-M	-5,97%	6,74%	<b>(13.100)</b>	<b>(16.374)</b>	<b>(19.649)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(346.431)				(22.691)	(28.364)	(34.037)
	<b>(346.431)</b>	alta TJLP	7,05%	6,55%	<b>(22.691)</b>	<b>(28.364)</b>	<b>(34.037)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(8.498.903)				(543.930)	(407.947)	(271.965)
Derivativos - swap plain vanilla	2.696.384				172.569	129.426	86.284
Instrumentos financeiros ativos	20.964.496				1.341.728	1.006.296	670.864
	<b>15.161.977</b>	baixa IPCA	5,19%	6,40%	<b>970.367</b>	<b>727.775</b>	<b>485.183</b>
<b>Total</b>	<b>(3.734.972)</b>				<b>(1.082.767)</b>	<b>(1.756.394)</b>	<b>(2.430.023)</b>
Efeitos no resultado abrangente acumulado					271	102	(67)
Efeitos no resultado do período					(1.083.038)	(1.756.496)	(2.429.956)

(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 no cenário provável

## ( 26 ) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES

### 26.1 Reajuste tarifário anual da CPFL Piratininga

Em 19 de outubro de 2023, a ANEEL publicou a REH n<sup>o</sup> 3.277, relativa ao resultado do RTP de 2023, que fixou o índice de reposição das tarifas da controlada, com vigência de 23 de outubro de 2023 a 22 de outubro de 2024, em -0,73%, sendo +0,89% referentes ao reajuste tarifário econômico e -1,62% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de -4,37%.

### 26.2 Debêntures

Em 11 de outubro de 2023 foi aprovada a emissão de debêntures pelas controladas como segue:

Controlada	Mês da aprovação	Valor aprovado	Pagamento de juros	Amortização de principal	Taxa efetiva anual	Destinação do recurso	Condições restritivas
CPFL Paulista		750.000					
CPFL Piratininga	Out/23	300.000	Semestral	1ª Série: Em 3 parcelas anuais consecutivas, sendo a 1ª parcela em 15 de outubro de 2031 e 2ª Série: Em 3 parcelas anuais consecutivas, sendo a 1ª parcela em 15 de outubro de 2033.	1ª Série: Maior entre NTN-B32 + 0,40% a.a. ou IPCA + 5,70% a.a. e 2ª Série: Maior entre NTN-B35 + 0,40% a.a. ou IPCA + 5,75% a.a.	Investimento	(a)
CPFL Transmissão		450.000					
RGE		250.000					

(a) Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da CPFL Energia: dívida Líquida dividida pelo EBITDA menor ou igual a 3,75 e EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

---

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

---

**Daobiao Chen**

Presidente

**Yuehui Pan**  
**Zhao Yumeng**

**Gustavo Estrella**  
**Antonio Kandir**  
Conselheiros

**Marcelo Amaral Moraes**  
**Liu Yanli**

---

**DIRETORIA**

---

**GUSTAVO ESTRELLA**

Diretor Presidente

**YUEHUI PAN**

Diretor Vice-Presidente Financeiro  
e de Relações com Investidores

**GUSTAVO PINTO GACHINEIRO**

Diretor Vice-Presidente Jurídico e  
de Relações Institucionais

**FUTAO HUANG**

Vice-Presidente Executivo  
Diretor Vice-Presidente de Estratégia,  
Inovação e Excelência de Negócios

**FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO**

Diretor Vice-Presidente  
de Gestão Empresarial

**LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO**

Diretor Vice-Presidente de  
Operações Reguladas

**KARIN REGINA LUCHESI**

Diretora Vice-Presidente de Operações de  
Mercado

**VITOR FAGALI**

Diretor Vice-Presidente de  
Desenvolvimento de Negócios

---

**DIRETORIA DE CONTABILIDADE**

---

**SERGIO LUIS FELICE**

Diretor de Contabilidade  
CT CRC 1SP192767/O-6

# Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas

CPFL Energia S.A.

## Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

## Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 – Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 – *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

## **Conclusão sobre as informações intermediárias**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## **Outros assuntos**

## **Demonstrações do valor adicionado**

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Campinas, 6 de novembro de 2023

PricewaterhouseCoopers

Audidores Independentes Ltda.

CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia

Contador CRC 1BA029904/O-5

<b>DECLARAÇÃO</b>	<b>STATEMENT</b>
<p>Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da <b>CPFL Energia S.A.</b>, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcília – CEP: 13087-397, na Cidade de Campinas, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ sob nº 02.429.144/0001-93, declaram que:</p> <p>a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PwC Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da <b>CPFL Energia S.A.</b> de 30 de setembro de 2023;</p> <p>b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da <b>CPFL Energia S.A.</b> de 30 de setembro de 2023.</p> <p>Campinas, 06 de novembro de 2023.</p>	<p>In compliance with the provisions in items V and VI of article 25 of the Brazilian Securities &amp; Exchange Commission (CVM) Instruction No. 480, of December 7, 2009, as amended by CVM Instruction No. 586, of June 8, 2017, the chief executive officers and the officers of <b>CPFL Energia S.A.</b>, a publicly traded company, with its registered office at Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcília – CEP: 13087-397, Campinas, Estado de São Paulo - Brazil, enrolled with the National Register of Legal Entities (CNPJ) under No. 02.429.144/0001-93, hereby stated that:</p> <p>a) they have reviewed and discussed, and agree with, the opinions expressed in the opinion of PwC Auditores Independentes on the financial statements of <b>CPFL Energia S.A.</b>, of September 30, 2023;</p> <p>b) they have reviewed and discussed, and agree with, the financial statements of <b>CPFL Energia S.A.</b>, of September 30, 2023.</p> <p>Campinas, November 6, 2023.</p>

**Sergio Luis Felice**  
Diretor de Contabilidade  
Chief Accounting Officer  
CT CRC: 1SP192.767/O-6  
CPF: 119.410.838-54

**Yuehui Pan**  
Diretor Vice-Presidente  
Financeiro e de  
Relações com  
Investidores  
Chief Financial and  
Investor Relations  
Officer  
CPF: 061.539.517-16

**Gustavo Estrella**  
Diretor Presidente  
Chief Executive  
Officer