

---

## 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, o aumento no lucro líquido foi de R\$ 491.556 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 1.594.020 em 2023 e R\$ 1.102.464 em 2022), principalmente pelos acréscimos em: (i) resultados das participações societárias R\$ 464.054 e (ii) resultado financeiro líquido R\$ 71.769; parcialmente compensado pelo aumento em despesas com imposto de renda e contribuição social em R\$ 43.861.

## COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

Empresa: CPFL Energia S.A.

	Consolidado		
	1º Trimestre		
	2023	2022	Varição
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>13.410.477</b>	<b>13.424.850</b>	<b>-0,1%</b>
Fornecimento de energia elétrica (*)	8.348.861	10.273.188	-18,7%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.290.013	1.045.027	23,4%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	925.003	1.042.220	-11,2%
Outras receitas operacionais (*)	2.877.481	2.412.910	19,3%
Ativo e passivo financeiro setorial	(30.881)	(1.348.494)	-97,7%
Deduções da receita operacional	(3.571.237)	(4.137.395)	-13,7%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>9.839.240</b>	<b>9.287.455</b>	<b>5,9%</b>
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>(4.376.215)</b>	<b>(4.676.931)</b>	<b>-6,4%</b>
Energia comprada para revenda	(3.137.439)	(3.365.749)	-6,8%
Encargo de uso do sist transmissão distribuição	(1.238.776)	(1.311.182)	-5,5%
<b>Custos e despesas operacionais</b>	<b>(2.551.903)</b>	<b>(2.553.169)</b>	<b>0,0%</b>
Pessoal	(491.183)	(503.512)	-2,4%
Entidade de previdência privada	(43.931)	(73.546)	-40,3%
Material	(124.822)	(106.971)	16,7%
Serviço de terceiros	(215.662)	(145.161)	48,6%
Depreciação/amortização	(459.301)	(389.385)	18,0%
Amortização de intangível de concessão	(80.247)	(81.470)	-1,5%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(914.221)	(1.040.172)	-12,1%
Outros	(222.536)	(212.951)	4,5%
<b>Resultado do serviço</b>	<b>2.911.122</b>	<b>2.057.355</b>	<b>41,5%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(551.094)</b>	<b>(431.738)</b>	<b>27,6%</b>
Receitas financeiras	529.440	563.690	-6,1%
Despesas financeiras	(1.080.534)	(995.429)	8,5%
Equivalência patrimonial	79.513	114.916	-30,8%
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>2.439.541</b>	<b>1.740.533</b>	<b>40,2%</b>
Contribuição social	(211.204)	(155.394)	35,9%
Imposto de renda	(577.662)	(423.157)	36,5%
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>1.650.675</b>	<b>1.161.982</b>	<b>42,1%</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.594.020	1.102.464	44,6%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	56.655	59.518	-4,8%
<b>EBITDA</b>	<b>3.530.328</b>	<b>2.643.271</b>	<b>33,6%</b>

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA		
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.650.675</b>	<b>1.161.982</b>
Depreciação e amortização	539.548	470.855
Amortização da mais valia de ativos	145	145
Resultado Financeiro	551.094	431.738
Contribuição social	211.204	155.394
Imposto de renda	577.662	423.157
<b>EBITDA</b>	<b>3.530.328</b>	<b>2.643.271</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 1º trimestre de 2023 foi de R\$ 13.410.477, representando redução de 0,1% (R\$ 14.373) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Redução de 18,7% (R\$ 1.924.327) no fornecimento de energia elétrica, decorrente dos decréscimos em (i) 14,3% nas tarifas médias (R\$ 1.389.105) principalmente efeito da alteração de alíquota e base de cálculo do ICMS e (ii) 5,2% no volume de energia vendida (R\$ 535.222);
- Redução de 11,2% (R\$ 117.217) na receita de construção de infraestrutura da concessão;
- Redução de 97,7% (R\$ 1.317.613) em ativo e passivo financeiro setorial, em função do decréscimo na constituição de passivos no 1º trimestre de 2023 (R\$ 1.012.802) e na realização de ativos no 1º trimestre de 2023 (R\$ 304.811);
- Aumento de 19,3% (R\$ 464.571) em outras receitas operacionais, principalmente pelos acréscimos em: (i) TUSD consumidores R\$ 200.723, (ii) atualização do ativo financeiro da concessão R\$ 186.131, devido a majoração da base, embora impactado pela redução do IPCA, (iii) receita de uso da infraestrutura do sistema de transmissão R\$ 37.309, (iv) R\$ 18.396 em subvenções de baixa renda e (v) R\$ 18.002 em arrendamentos e aluguéis; e
- Aumento de 23,4% no suprimento de energia elétrica, principalmente na venda de energia de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica “CCEE” de R\$ 244.986, devido ao acréscimo das tarifas médias de 27,8% (R\$ 280.074) principalmente pela elevação do preço de liquidação das diferenças – PLD; parcialmente compensado pela redução na quantidade vendida de 3,4% (R\$ 35.088).

### ➤ Quantidade de energia vendida

No 1º trimestre de 2023, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de -3,7% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior. Essa queda foi mais acentuada nas classes comercial, permissionária e industrial.

O consumo da classe residencial representa 53,2% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou aumento de 0,7% no 1º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete, principalmente, o aumento da massa de renda e do consumo das famílias, compensando os efeitos negativos da geração distribuída e temperatura. Adicionalmente, reflete um calendário de leitura com mais dias quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

O consumo da classe comercial, representado por 17,6% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, registrou queda de -6,2% no 1º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho deve-se fundamentalmente ao incremento de unidades consumidoras com geração distribuída, temperaturas abaixo do mesmo período do ano anterior e migrações de clientes para o mercado livre.

O consumo da classe industrial, que representa 8,4% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, apresentou queda de -8,7% no 1º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do aumento da quantidade de unidades consumidoras com geração distribuída, além de migrações para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 20,8% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. Estas classes apresentaram queda de -9,9% no 1º trimestre de 2023, devido, principalmente, ao resultado negativo da classe permissionária que caiu -50,7%, refletindo a migração de clientes para o mercado livre. Outro fator que também impactou o resultado das demais classes foi o aumento do número de clientes com geração distribuída.

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 queda de -1,5% quando comparada com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi de 0,7% no residencial, -1,0% no comercial, -0,1% no industrial e -8,8% nas demais classes de consumo.

### ➤ Tarifas

No 1º 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	(b) 3,36%	4,89%	12,77%	14,97%
CPFL Piratininga	Outubro	(c)	(c)	21,07%	14,72%
RGE	Junho	(c)	(c)	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 abril de 2022 houve o RTA para a controlada CPFL Paulista;
- (c) Os respectivos reajustes para 2022 ainda não ocorreram.

### Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 1º trimestre de 2023 foram de R\$ 3.571.237, apresentando redução de 13,7% (R\$ 566.158) em relação ao mesmo trimestre de 2022, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Redução de 33,6% (R\$ 1.013.334) em ICMS/PIS/COFINS sobre venda de energia e serviços;
- Redução de 6,1% (R\$ 88.287) na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- Aumento de 43,2% (R\$ 27.658) em PROINFA; e
- Alteração na regulação/contabilização de Bandeiras Tarifárias (R\$ 494.360).

### Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.376.215, representando redução de 6,4% (R\$ 300.716) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Redução de 6,8% (R\$ 228.310) em energia elétrica comprada para revenda, justificado pelo decréscimo de: (i) 6,9% (R\$ 233.156) no preço médio principalmente pela queda do preço de liquidação das diferenças - PLD; parcialmente compensado pelo aumento em (ii) 0,1% (R\$ 4.846) na quantidade de energia comprada; e
- Redução de 5,5% (R\$ 72.406) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente pelo decréscimo em: (i) encargos de serviço do sistema – ESS (R\$ 491.264); parcialmente compensado pelos acréscimos em (ii) encargos da rede básica (R\$ 236.269), (iii) encargos de energia reserva (R\$ 157.298) e (iv) encargos de transporte de Itaipu (R\$ 10.084).

### Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.637.682, aumento de 8,2% (R\$ 124.684) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Serviços de terceiros:** aumento de 48,6% (R\$ 70.501), basicamente devido a: (i) manutenção, conservação e vigilância de sistemas elétricos, linhas, redes, máquinas, equipamentos e edificações R\$ 17.360, (ii) auditoria e consultoria R\$ 12.899, (iii) viagens e transportes R\$ 12.264, (iv) serviços terceirizados, call-center, reaviso, corte e religação R\$ 8.454 e (v) gerenciamento, inspeção, programas e licenças ambientais e reflorestamento de usinas R\$ 7.660;
- **Materiais:** aumento de 16,7% (R\$ 17.850), basicamente, por acréscimo relacionado a reposição, conservação e manutenção de linhas, redes, edificações, frotas, máquinas e equipamentos;

- **Pessoal:** redução de 2,4% (R\$ 12.329), explicado principalmente por despesas ocorridas no 1º trimestre de 2022 após a aquisição da CPFL Transmissão; parcialmente compensado por reajustes de acordos coletivos;
- **Entidade de previdência privada:** redução de 40,3% (R\$ 29.616), basicamente, decorrente do registro dos impactos do laudo atuarial das empresas do Grupo; e
- **Outras despesas:** aumento de 4,5% (R\$ 9.585), principalmente pelos acréscimos por: (i) despesas legais, judiciais e indenizações R\$ 19.148, (ii) outras despesas diversas ocorridas no 1º trimestre de 2022 após a aquisição da CPFL Transmissão R\$ 3.205, (iii) perda na alienação de ativos R\$ 5.461, (iv) tributos e custo da concessão e construção R\$ 4.292 e (v) seguros, propaganda, publicidade e gastos com coordenação social R\$ 3.887; parcialmente compensado pelos decréscimos decorrente de (vi) provisão para créditos de liquidação duvidosa R\$ 21.474 e (vii) aluguéis e arrendamentos R\$ 6.349.

### Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa líquida de R\$ 551.094, comparada a R\$ 431.738 no mesmo período de 2022, representando aumento de R\$ 119.356. Esta variação é decorrente basicamente de:

- Aumento nas despesas financeiras de 8,5% (R\$ 85.105), principalmente em função dos acréscimos de: (i) encargos de dívidas R\$ 129.901, (ii) juros sobre contratos de mútuos R\$ 30.973 e (iii) exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS R\$ 37.547; parcialmente compensado pelos decréscimos em (iv) atualizações monetárias e cambiais, liquidas de derivativos R\$ 69.265 e (v) atualização de tributos e outras despesas financeiras R\$ 39.708; e
- Redução nas receitas financeiras de 6,1% (R\$ 34.251), decorrente principalmente dos decréscimos de (i) atualizações monetárias e cambiais R\$ 108.868, (ii) atualizações de ativo financeiro setorial R\$ 38.444 e (iii) acréscimos e multas moratórias R\$ 22.419; parcialmente compensado pelos acréscimos em (iv) rendimentos de aplicações financeiras R\$ 79.768 e (v) atualização de créditos fiscais R\$ 50.061.

### Equivalência Patrimonial

A redução de 30,8% (R\$ 35.403) na equivalência patrimonial do consolidado, refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	<u>1º Trimestre 2023</u>	<u>1º Trimestre 2022</u>
Epasa	17.140	20.770
Baesa	1.740	455
Enercan	-	51.571
Chapecoense	57.768	41.675
Investimentos CPFL Transmissão	3.011	590
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
<b>Total</b>	<b><u>79.513</u></b>	<b><u>114.916</u></b>

### Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 1º trimestre de 2023 foram de R\$ 788.866 e apresentaram um aumento de 36,4% (R\$ 210.315) 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\$ 1.650.675, sendo 42,1% (R\$ 488.693) maior 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 1º trimestre de 2023 foi de R\$ 3.530.328, sendo 33,6% (R\$ 887.057) 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 31 de março 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 31 de março 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 31 de março 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 31 de março 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 31 de março 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 31 de março de 2023, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

	<b>Consolidado</b>		
	<b>1º Trimestre</b>		
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Variação</b>
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>1.033.989</b>	<b>932.422</b>	<b>10,9%</b>
Fornecimento de energia elétrica	320.689	365.080	-12,2%
Suprimento de energia elétrica	292.873	236.546	23,8%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	80.886	17.499	362,2%
Outras receitas operacionais	339.541	313.298	8,4%
Deduções da receita operacional	(161.646)	(133.204)	21,4%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>872.343</b>	<b>799.219</b>	<b>9,1%</b>
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>(505.566)</b>	<b>(574.923)</b>	<b>-12,1%</b>
Energia comprada para revenda	(504.826)	(573.190)	-11,9%
Encargo de uso do sist transm distrib	(740)	(1.733)	-57,3%
<b>Custos e despesas operacionais</b>	<b>(189.343)</b>	<b>(173.798)</b>	<b>8,9%</b>
Pessoal	(43.106)	(99.095)	-56,5%
Entidade de previdência privada	(13.494)	(14.590)	-7,5%
Material	(915)	(1.663)	-44,9%
Serviço de terceiros	(21.059)	(19.409)	8,5%
Depreciação/amortização	(7.519)	(4.855)	54,9%
Amortização de intangível de concessão	(8.473)	(9.779)	-13,4%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(70.485)	(19.528)	260,9%
Outros	(24.292)	(4.880)	397,8%
<b>Resultado do serviço</b>	<b>177.434</b>	<b>50.498</b>	<b>251,4%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(73.562)</b>	<b>60.692</b>	<b>-221,2%</b>
Receitas financeiras	26.014	129.913	-80,0%
Despesas financeiras	(99.576)	(69.221)	43,9%
Equivalência patrimonial	43.774	33.659	30,1%
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>147.646</b>	<b>144.849</b>	<b>1,9%</b>
Contribuição social	(12.440)	(17.284)	-28,0%
Imposto de renda	(34.220)	(48.143)	-28,9%
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>100.985</b>	<b>79.422</b>	<b>27,1%</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	100.631	33.282	202,4%
<b>EBITDA</b>	<b>238.046</b>	<b>99.886</b>	<b>138,3%</b>
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA			
Lucro Líquido	<b>100.985</b>	<b>79.422</b>	
Depreciação e amortização	15.993	14.634	
Amortização da mais valia de ativos	846	1.096	
Resultado Financeiro	73.562	(60.692)	
<b>Contribuição social</b>	12.440	17.284	
Imposto de renda	34.220	48.143	
EBITDA	<b>238.046</b>	<b>99.886</b>	

## Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 1º trimestre de 2023 foi de R\$ 1.033.989, demonstrando um aumento de R\$ 101.567 (10,9%) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de R\$ 63.387 (362,2%), em receita de construção de infraestrutura da concessão, devido a obras de ampliações e melhorias RBNI e construção Lote 6 (SE cachoeirinha) (R\$ 51.614) e constituição da margem de construção sobre RBNI (R\$ 10.402);
- Aumento nas operações de suprimento de energia na controladora de R\$ 56.328 (23,8%), referente ao aumento no volume da energia de R\$ 95.786 (47,2%), parcialmente compensado pela redução no preço médio de R\$ 40.426 (16,61%);

- Aumento nas outras receitas operacionais na controlada CPFL Transmissão de R\$ 26.242 (8,4%) devido aos reflexos dos ajustes (em 2022) receita de O&M (R\$ 68.316), prestações de serviços (R\$ 2.799), e aumento na controlada TESB principalmente na receita devido à entrada em operação das LT's Taquara e Nova Santa Rita e da SE Porto Alegre 13 (R\$ 6.270), compensado pela remuneração e Atualização do Ativo Contratual (R\$ 61.738);

- Redução de R\$ 44.391 (12,2%) no fornecimento de energia elétrica devido redução no volume de R\$ 93.504 (23%), compensado pelo preço médio de R\$ 49.541 (13,9%).

### **Custo com Energia Elétrica**

O custo com energia elétrica do 1º trimestre de 2023 foi de R\$ 505.566, demonstrando uma redução de R\$ 69.357 (12,1%) em relação ao mesmo trimestre de 2022, explicado basicamente pela redução no preço médio de 18,66% (R\$ R\$ 106.024), compensado pelo aumento no volume de energia comprada de 9,23% (R\$ 42.672).

### **Custos e Despesas operacionais**

O custo e despesas operacionais apurado no 1º trimestre de 2023 foi de R\$ 189.343, representando um aumento de 8,9% (R\$ 15.545) em relação ao mesmo trimestre em 2022.

- **Custo de construção de infraestrutura da concessão:** Aumento de 260,9% (R\$ 50.957), conforme detalhado na receita, em função das obras de ampliações e melhorias de RBNI (R\$ 51.614) e construção Lote 6 (SE cachoeirinha);

- **Outros:** Aumento de 397,8% (R\$ 19.412), explicado basicamente pelas provisões de contingências e custas judiciais na CPFL Transmissão.

- **Pessoal:** Redução de 56,5% (R\$ 55.989), explicado principalmente pela reestruturação de funcionários e efeitos de provisões de acordo e PLR na CPFL Transmissão.

### **Resultado Financeiro**

O resultado financeiro apurado no 1º trimestre de 2023 foi despesa de R\$ 73.562, representando um aumento na despesa líquida de 221,2% (R\$ 134.254) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

**Receita Financeira:** Redução 80,0% (R\$ 103.899):

- Redução das receitas com variação cambial em moeda estrangeiras (R\$ 97.487), explicado pelo reflexo da liquidação dos contratos (BID e AFD) em 2022.
- Redução em juros moratórios e outras receitas de (R\$ 4.815);
- Redução das receitas Atualização de depósitos judiciais (R\$ 4.509).

**Despesas Financeiras:** Aumento de 43,9% (R\$ 30.355):

- Aumento na controlada CPFL Transmissão com encargos de dívidas debentures (R\$ 42.746);
- Aumento em atualização monetária e cambiais (R\$ 38.089) e outros (R\$ 4.918);
- Aumento na controlada CPFL Transmissão em atualização contingências judiciais fiscais (R\$ 4.076);
- Redução em despesas com derivativo (R\$ 31.544), encargo de dívidas (R\$ 25.086) e marcação a mercado (R\$ 1.757).

O resultado de equivalência patrimonial apurado no 1º Trimestre de 2023 foi positivo em R\$ 43.774, explicado majoritariamente pelo registro da participação societária da investida RGE Sul.

### **Lucro Líquido do Período e EBITDA**

O resultado apurado no 1º trimestre de 2023 foi um lucro de R\$ 100.631, demonstrando um aumento de R\$ 67.349 (202,4%) 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 1º trimestre de 2023 foi de R\$ 238.046, um aumento de 138,3% quando comparado com o mesmo trimestre de 2022, que foi de R\$ 99.886 (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.....	14
PASSIVO.....	15
DRE.....	16
DRA.....	17
DMPL.....	18
FLUXO DE CAIXA.....	19
DVA.....	20
( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL.....	21
( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	21
( 3 ) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS.....	22
( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO.....	22
( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....	23
( 6 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS.....	23
( 7 ) TRIBUTOS A COMPENSAR.....	24
( 8 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL.....	25
( 9 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO.....	25
( 10 ) INVESTIMENTOS.....	26
( 11 ) FORNECEDORES.....	27
( 12 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS.....	27
( 13 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER.....	28
( 14 ) LUCRO POR AÇÃO.....	29
( 15 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	30
( 16 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA.....	31
( 17 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	31
( 18 ) RESULTADO FINANCEIRO.....	32
( 19 ) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO.....	32
( 20 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	32
( 21 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	34
( 22 ) EVENTOS SUBSEQUENTES.....	34



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	304.655	189.100	4.207.081	3.746.158
Títulos e valores mobiliários		-	-	864.414	856.244
Consumidores, concessionárias e permissionárias	6	-	-	5.485.254	5.071.130
Estoques		-	-	172.916	190.310
Dividendo e juros sobre o capital próprio		804.643	866.863	5.888	5.114
Imposto de renda e contribuição social a compensar	7	-	35.291	498.846	525.532
Outros tributos a compensar	7	26.215	36.902	517.683	751.353
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	7	-	-	2.814.489	1.685.643
Derivativos		-	-	104.344	201.698
Ativo financeiro setorial	8	-	-	307.379	230.816
Ativo contratual		-	-	730.390	709.222
Outros ativos		394	74	1.239.442	1.206.817
<b>Total do circulante</b>		<b>1.135.908</b>	<b>1.128.231</b>	<b>16.948.126</b>	<b>15.180.037</b>
<b>Não circulante</b>					
Consumidores, concessionárias e permissionárias		-	-	184.594	205.659
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora		54.384	52.859	-	-
Depósitos judiciais		557	537	749.939	716.921
Imposto de renda e contribuição social a compensar	7	411	411	116.912	121.381
Outros tributos a compensar	7	-	-	544.241	528.493
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	7	-	-	5.407.076	6.794.863
Ativo financeiro setorial	8	-	-	37.968	214.133
Derivativos		-	-	235.866	305.862
Créditos fiscais diferidos		-	2.566	289.455	247.816
Ativo financeiro da concessão	9	-	-	19.222.078	18.202.007
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	89.041	89.041
Outros ativos		7.098	9.330	324.333	287.039
Investimentos	10	17.963.256	16.402.651	701.245	622.508
Imobilizado		3.137	2.573	10.559.626	10.614.068
Intangível		130	141	9.717.776	9.907.344
Ativo contratual		-	-	7.341.937	7.108.910
<b>Total do não circulante</b>		<b>18.028.973</b>	<b>16.471.067</b>	<b>55.522.088</b>	<b>55.966.044</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>19.164.882</b>	<b>17.599.298</b>	<b>72.470.214</b>	<b>71.146.081</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	11	1.000	2.068	2.865.954	3.227.768
Empréstimos e financiamentos	12	-	-	2.877.312	3.362.615
Debêntures		-	-	1.361.584	1.323.011
Entidade de previdência privada		-	-	591.451	699.336
Taxas regulamentares		-	-	81.630	78.228
Imposto de renda e contribuição social a recolher	13	12.401	25.471	584.902	455.493
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	13	8.124	18.494	734.212	440.270
Dividendo		1.243.080	1.243.106	1.421.968	1.421.994
Obrigações estimadas com pessoal		-	-	199.376	182.768
Derivativos		-	-	113.551	76.759
Passivo financeiro setorial	8	-	-	1.159.710	281.398
Uso do bem público		-	-	23.884	23.884
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	8.128	5.687
PIS/COFINS devolução consumidores	7	-	-	496.502	945.091
Outras contas a pagar		23.716	28.873	2.526.437	2.354.869
<b>Total do circulante</b>		<b>1.288.321</b>	<b>1.318.012</b>	<b>15.046.598</b>	<b>14.879.172</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	11	-	-	388.285	424.945
Empréstimos e financiamentos	12	-	-	9.990.088	10.405.052
Debêntures		-	-	10.407.285	10.291.747
Entidade de previdência privada		-	-	1.528.059	1.586.390
Imposto de renda e contribuição social a recolher	13	-	-	264.307	255.017
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	13	-	-	959.309	1.012.970
Débitos fiscais diferidos		2.995	-	2.341.142	2.126.655
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas		180	166	1.378.223	1.345.236
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora		-	-	2.887.162	2.803.121
Derivativos		-	-	321.470	265.858
Passivo financeiro setorial	8	-	-	287.344	262.806
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	140.325	138.613
Uso do bem público		-	-	184.439	184.802
PIS/COFINS devolução consumidores	7	-	-	6.478.077	6.917.491
Outras contas a pagar		21.918	24.521	682.194	706.263
<b>Total do não circulante</b>		<b>25.094</b>	<b>24.687</b>	<b>38.237.709</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		(1.396.339)	(1.396.339)	(1.396.339)	(1.396.339)
Reserva legal		1.710.665	1.710.665	1.710.665	1.710.665
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		4.840.094	4.840.094	4.840.094	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	1.211.152	1.211.152
Resultado abrangente acumulado		(1.186.660)	(1.180.784)	(1.186.660)	(1.180.784)
Lucros acumulados		1.600.743	-	1.600.743	-
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	1.334.441	1.283.345
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>17.851.466</b>	<b>16.256.599</b>	<b>17.851.466</b>	<b>16.256.599</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>19.164.882</b>	<b>17.599.298</b>	<b>72.470.214</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 31 de março de 2023 e 2022

(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		2023	2022	2023	2022
		1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>15</b>	<b>48</b>	<b>12</b>	<b>9.839.240</b>	<b>9.287.455</b>
<b>Custo do serviço</b>					
Custo com energia elétrica	16	-	-	(4.376.215)	(4.676.931)
Custo com operação		-	-	(1.022.921)	(965.488)
Depreciação e amortização		-	-	(422.578)	(358.375)
Outros custos com operação	17	-	-	(600.343)	(607.113)
<b>Custo com serviço prestado a terceiros</b>	<b>17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(915.456)</b>	<b>(1.041.308)</b>
		<b>48</b>	<b>12</b>	<b>3.524.648</b>	<b>2.603.728</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>					
<b>Despesas operacionais</b>					
Despesas com vendas		-	-	(196.737)	(206.654)
Depreciação e amortização		-	-	(2.313)	(2.352)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	(68.879)	(90.379)
Outras despesas com vendas	17	-	-	(125.545)	(113.923)
Despesas gerais e administrativas		(10.151)	(9.709)	(302.567)	(236.628)
Depreciação e amortização		(2.235)	(93)	(34.410)	(28.659)
Outras despesas gerais e administrativas	17	(7.916)	(9.616)	(268.157)	(207.969)
Outras despesas operacionais		-	-	(114.222)	(103.092)
Amortização de intangível da concessão		-	-	(80.247)	(81.470)
Outras despesas operacionais	17	-	-	(33.975)	(21.622)
<b>Resultado do serviço</b>		<b>(10.102)</b>	<b>(9.696)</b>	<b>2.911.122</b>	<b>2.057.355</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>	<b>10</b>	<b>1.618.559</b>	<b>1.154.505</b>	<b>79.513</b>	<b>114.916</b>
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>		<b>1.608.457</b>	<b>1.144.809</b>	<b>2.990.635</b>	<b>2.172.271</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>18</b>				
Receitas financeiras		4.187	5.867	529.440	563.690
Despesas financeiras		175	(73.274)	(1.080.534)	(995.429)
		<b>4.362</b>	<b>(67.407)</b>	<b>(551.094)</b>	<b>(431.738)</b>
<b>Lucro antes dos tributos</b>		<b>1.612.819</b>	<b>1.077.402</b>	<b>2.439.541</b>	<b>1.740.533</b>
Contribuição social		(4.678)	6.928	(211.204)	(155.394)
Imposto de renda		(14.121)	18.134	(577.662)	(423.157)
		<b>(18.799)</b>	<b>25.062</b>	<b>(788.866)</b>	<b>(578.551)</b>
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>1.594.020</b>	<b>1.102.464</b>	<b>1.650.675</b>	<b>1.161.982</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores				1.594.020	1.102.464
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores				56.655	59.518
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	14			1,38	0,96

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias





**CPFL Energia S.A.**  
**Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 2022**  
 (Em milhares de reais)

	<b>Controladora</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>1º trimestre</b>	<b>1º trimestre</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>1.594.020</b>	<b>1.102.464</b>
<b>Outros resultados abrangentes</b>		
<b>Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:</b>		
Resultado abrangente do exercício reflexo sobre os investimentos da Companhia	847	(3.996)
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b>1.594.867</b>	<b>1.098.468</b>
	<b>Consolidado</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>1º trimestre</b>	<b>1º trimestre</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>1.650.675</b>	<b>1.161.982</b>
<b>Outros resultados abrangentes</b>		
<b>Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:</b>		
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários.	847	(4.467)
<b>Resultado abrangente consolidado do período</b>	<b>1.651.522</b>	<b>1.157.515</b>
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	1.594.867	1.098.468
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	56.655	59.047

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 31 de março 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 / Reforço de capital de giro	Reserva de lucro a realizar	Dividendo	Custo atribuído	Entidade de previdência privada / Risco de crédito na marcação a mercado	Lucros acumulados	Total	Resultado abrangente acumulado	Outros componentes do patrimônio líquido	Total 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>	-	-	-	-	-	-	-	(3.996)	1.102.464	1.098.468	-	59.047	1.157.515
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.102.464	1.102.464	-	59.518	1.161.982
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	(3.996)	-	(3.996)	-	(471)	(4.467)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	(6.908)	-	6.908	-	(444)	439	(6)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(10.466)	-	10.466	-	(673)	673	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	3.559	-	(3.559)	-	229	(229)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.078)	(2.078)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.097)	(2.097)
Aquisição de não controladores da CPFL Renováveis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	19
<b>Saldos em 31 de março de 2022</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>294.329</b>	<b>(2.165.263)</b>	<b>1.109.372</b>	<b>16.244.670</b>	<b>4.280</b>	<b>1.712.362</b>	<b>17.961.310</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>	-	-	-	-	-	-	-	847	1.594.020	1.594.867	-	56.655	1.651.522
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.594.020	1.594.020	-	56.655	1.650.675
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	847	-	847	-	-	847
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	(6.723)	-	6.723	-	(444)	620	176
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(10.186)	-	10.186	-	(673)	673	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	3.463	-	(3.463)	-	229	(229)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176	176
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.735)	(5.735)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.735)	(5.735)
<b>Saldos em 31 de março de 2023</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>267.390</b>	<b>(1.454.050)</b>	<b>1.600.743</b>	<b>17.851.466</b>	<b>2.501</b>	<b>1.331.941</b>	<b>19.185.907</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 31 de março de 2023 e 2022**  
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2023	31/03/2022
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>1.612.819</b>	<b>1.077.402</b>	<b>2.439.541</b>	<b>1.740.533</b>
<b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>				
Depreciação e amortização	2.235	94	539.548	470.856
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	306	235	46.315	21.203
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	68.879	90.379
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(1.817)	67.252	249.825	269.271
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	43.931	73.546
Equivalência patrimonial	(1.618.559)	(1.154.505)	(79.513)	(114.916)
Perda (ganho) na baixa de não circulante	-	-	29.213	20.864
Outros	-	-	(137.268)	20.473
	<b>(5.016)</b>	<b>(9.522)</b>	<b>3.200.471</b>	<b>2.592.209</b>
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	(462.159)	(596.849)
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	112.200	6.127	-	48.723
Tributos a compensar	54.928	7.559	688.111	54.214
Depósitos judiciais	(13)	(27)	(22.367)	(7.111)
Ativo financeiro setorial	-	-	16.638	994.676
Contas a receber - CDE	-	-	(9.038)	(46.547)
Adições de ativo de transmissão	-	-	(69.449)	(157.844)
Outros ativos operacionais	(220)	(152)	133.030	492.041
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>				
Fornecedores	(1.068)	(478)	(398.600)	(1.048.301)
Outros tributos e contribuições sociais	(10.370)	(3.525)	91.952	9.474
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(210.146)	(183.415)
Taxas regulamentares	-	-	3.401	(478.209)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(294)	(177)	(44.992)	(43.954)
Passivo financeiro setorial	-	-	10.824	367.700
Contas a pagar - CDE	-	-	(25.606)	(22.772)
Outros passivos operacionais	(7.760)	(3.088)	164.592	195.657
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações</b>	<b>142.387</b>	<b>(3.283)</b>	<b>3.066.663</b>	<b>2.169.689</b>
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(360.420)	(221.735)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(26.149)	(10.364)	(364.716)	(610.427)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>116.238</b>	<b>(13.647)</b>	<b>2.341.527</b>	<b>1.337.527</b>
<b>Atividades de investimento</b>				
Aquisições de imobilizado	(657)	(360)	(132.035)	(100.246)
Adições de ativo contratual	-	-	(878.148)	(949.439)
Adições e construções de intangível	-	(37)	(2.665)	(4.373)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-	-	(154.773)	(169.318)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	168.884	173.074
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	-	23.500	-	-
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento</b>	<b>(657)</b>	<b>23.103</b>	<b>(998.736)</b>	<b>(1.050.302)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>				
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	1.609.355	2.279.683
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(2.474.218)	(1.351.976)
Liquidação de operações com derivativos	-	(6.524)	(11.243)	97.023
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(26)	(42)	(5.761)	(15.236)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento</b>	<b>(26)</b>	<b>(6.566)</b>	<b>(881.867)</b>	<b>1.009.494</b>
<b>Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>115.555</b>	<b>2.890</b>	<b>460.924</b>	<b>1.296.718</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>304.655</b>	<b>11.177</b>	<b>4.207.081</b>	<b>3.496.671</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre
<b>1 - Receita</b>	<b>710</b>	<b>390</b>	<b>13.420.877</b>	<b>13.375.189</b>
1.1 Receita de venda de energia e serviços	53	14	12.485.473	12.382.630
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	657	376	79.279	40.692
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	925.003	1.042.220
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(68.879)	(90.354)
<b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(3.507)</b>	<b>(3.078)</b>	<b>(6.400.598)</b>	<b>(6.674.942)</b>
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(4.905.580)	(5.199.057)
2.2 Material	(708)	(422)	(684.903)	(741.070)
2.3 Serviços de terceiros	(1.740)	(1.753)	(517.290)	(511.815)
2.4 Outros	(1.059)	(904)	(292.825)	(222.999)
<b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>	<b>(2.798)</b>	<b>(2.688)</b>	<b>7.020.279</b>	<b>6.700.247</b>
<b>4 - Retenções</b>	<b>(2.235)</b>	<b>(93)</b>	<b>(539.548)</b>	<b>(472.596)</b>
4.1 Depreciação e amortização	(2.235)	(93)	(459.301)	(391.127)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(80.247)	(81.470)
<b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>	<b>(5.033)</b>	<b>(2.781)</b>	<b>6.480.731</b>	<b>6.227.650</b>
<b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>1.628.654</b>	<b>1.160.658</b>	<b>619.641</b>	<b>698.283</b>
6.1 Receitas financeiras	10.096	6.153	540.128	583.367
6.2 Equivalência patrimonial	1.618.559	1.154.505	79.513	114.916
<b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>	<b>1.623.622</b>	<b>1.157.877</b>	<b>7.100.372</b>	<b>6.925.934</b>
<b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>8.1 Pessoal e encargos</b>	<b>6.257</b>	<b>5.918</b>	<b>503.250</b>	<b>548.199</b>
8.1.1 Remuneração direta	3.177	2.614	290.134	304.282
8.1.2 Benefícios	2.824	3.025	190.956	207.552
8.1.3 F.G.T.S	256	280	22.160	36.365
<b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>25.702</b>	<b>(23.854)</b>	<b>3.838.904</b>	<b>4.187.969</b>
8.2.1 Federais	25.683	(23.875)	2.791.339	2.022.559
8.2.2 Estaduais	19	21	1.037.129	2.154.475
8.2.3 Municipais	-	-	10.436	10.935
<b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>(2.358)</b>	<b>73.349</b>	<b>1.107.544</b>	<b>1.027.785</b>
8.3.1 Juros	(176)	73.274	1.090.716	1.004.555
8.3.2 Aluguéis	(2.182)	75	16.828	23.230
<b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>	<b>1.594.020</b>	<b>1.102.464</b>	<b>1.650.675</b>	<b>1.161.982</b>
8.4.1 Dividendo (inclui dividendo adicional proposto)	-	-	5.735	2.097
8.4.2 Lucros retidos	1.594.020	1.102.464	1.644.940	1.159.885
	<b>1.623.622</b>	<b>1.157.877</b>	<b>7.100.372</b>	<b>6.925.934</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

**CPFL ENERGIA S.A.**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
**EM 31 DE MARÇO 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/outros empreendimentos.

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

## **( 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 8 de maio 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 21 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 possuam 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 31 de março 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, CPFL Transmissão, 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	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Saldos bancários	243	860	30.870	136.250
Aplicações financeiras	304.412	188.240	4.176.212	3.609.907
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	-	-	21.873	878
Títulos de crédito privado (b)	304.412	188.240	3.890.136	3.508.133
Fundos de investimento (c)	-	-	264.203	100.896
<b>Total</b>	<b>304.655</b>	<b>189.100</b>	<b>4.207.081</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\$ 3.442.616 (R\$ 2.899.482 em 31 de dezembro de 2022), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 447.520 (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 100,75% do CDI (100,03% do CDI em 31 de dezembro de 2021).
- c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 99,38% 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 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS**

	Consolidado			Total	
	Saldos vincendos	Vencidos		31/03/2023	31/12/2022
		até 90 dias	> 90 dias		
<b>Circulante</b>					
<b>Classes de consumidores</b>					
Residencial	1.036.348	677.331	106.975	1.820.654	1.651.639
Industrial	137.782	57.098	110.499	305.379	307.508
Comercial	252.336	93.399	45.592	391.327	363.294
Rural	103.450	37.201	16.638	157.289	147.068
Poder público	88.195	9.180	9.659	107.034	90.499
Iluminação pública	108.379	4.247	3.400	116.026	106.784
Serviço público	63.353	10.882	13.888	88.123	85.053
<b>Faturado</b>	<b>1.789.843</b>	<b>889.338</b>	<b>306.651</b>	<b>2.985.832</b>	<b>2.751.845</b>
Não faturado	1.858.883	-	-	1.858.883	1.531.707
Parcelamento de débito de consumidores	153.145	48.781	49.805	251.731	289.264
Operações realizadas na CCEE	106.131	9.760	24.702	140.593	172.166
Concessionárias e permissionárias	438.856	155.837	57.181	651.874	738.682
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(9.091)	-	-	(9.091)	(9.567)
Outros	27.831	-	-	27.831	27.751
	<b>4.365.598</b>	<b>1.103.716</b>	<b>438.339</b>	<b>5.907.653</b>	<b>5.501.848</b>
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(422.399)	(430.718)
<b>Total</b>				<b>5.485.254</b>	<b>5.071.130</b>
<b>Não circulante</b>					
Parcelamento de débito de consumidores	120.649	-	-	120.649	140.383
Energia livre	8.389	-	-	8.389	8.125
Operações realizadas na CCEE	14.976	5.194	35.385	55.555	57.151
<b>Total</b>	<b>144.014</b>	<b>5.194</b>	<b>35.385</b>	<b>184.593</b>	<b>205.659</b>

**( 7 ) TRIBUTOS A COMPENSAR**

	Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
Antecipações de contribuição social - CSLL	2.047	94.338
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	3.829	262.763
Imposto de renda e contribuição social a compensar	492.970	168.431
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>498.846</b>	<b>525.532</b>
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	28.882	43.468
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	87.502	90.519
ICMS a compensar	271.333	477.271
Programa de integração social - PIS	27.088	32.792
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	98.666	101.471
Outros	4.212	5.831
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>517.683</b>	<b>751.353</b>
<b>Total circulante</b>	<b>1.016.529</b>	<b>1.276.885</b>
<b>Não circulante</b>		
Contribuição social a compensar - CSLL	6.601	6.771
Imposto de renda a compensar - IRPJ	110.311	114.610
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>116.912</b>	<b>121.381</b>
ICMS a compensar	424.231	407.150
Programa de integração social - PIS	112.621	112.611
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	6.637	7.980
Outros	753	752
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>544.241</b>	<b>528.493</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>661.153</b>	<b>649.874</b>

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

Ativo	Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
PIS sobre ICMS	502.366	296.009
COFINS sobre ICMS	2.312.123	1.389.634
<b>Total circulante</b>	<b>2.814.489</b>	<b>1.685.643</b>
<b>Não circulante</b>		
PIS sobre ICMS	964.505	1.217.027
COFINS sobre ICMS	4.442.570	5.577.836
<b>Total não circulante</b>	<b>5.407.076</b>	<b>6.794.863</b>
<b>Passivo - PIS/COFINS devolução consumidores</b>		
Consolidado		
	31/03/2023	31/12/2023
Circulante	(496.502)	(945.091)
Não circulante	(6.478.077)	(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.



## ( 8 ) 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 15)		Resultado financeiro (nota 18)	Devolução do crédito de PIS/COFINS	Recebimento CDE Eletrobrás	Saldo em 31/03/2023		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária			Diferido	Homologado	Total
						8.422					
<b>Parcela "A"</b>	<b>(24.850)</b>	<b>471.206</b>	<b>446.357</b>	<b>(347.766)</b>	<b>(311.172)</b>	<b>8.422</b>			<b>(433.146)</b>	<b>228.987</b>	<b>(204.159)</b>
CVA (1)											
CDE (2)	(212.459)	138.784	(73.674)	(29.394)	(62.419)	(3.084)	-	-	(226.365)	57.794	(168.571)
Custos energia elétrica	(1.300.078)	(982.670)	(2.282.748)	(353.078)	534.399	(61.159)	-	-	(1.575.861)	(586.725)	(2.162.586)
ESS e EER (3)	(560.370)	321.176	(239.194)	126.099	(204.597)	(12.497)	-	-	(394.055)	63.867	(330.188)
Proinfa	3.491	91.114	94.605	(33.997)	(41.757)	1.684	-	-	(29.836)	50.370	20.534
Rede básica	408.404	70.216	478.620	188.370	(39.235)	15.595	-	-	570.595	72.756	643.350
Repasse de Itaipu	597.536	756.556	1.354.092	(186.481)	(518.474)	36.328	-	-	207.021	478.444	685.465
Transporte de Itaipu	31.388	2.971	34.359	15.712	(1.069)	1.031	-	-	46.277	3.756	50.033
Neutralidade dos encargos setoriais	(127.901)	(29.354)	(157.255)	(179.869)	19.833	(5.145)	-	-	(291.345)	(31.091)	(322.436)
Sobrecontratação	1.135.535	102.413	1.237.948	104.631	2.148	35.669	-	-	1.260.580	119.816	1.380.396
Bandeira Tarifária Faturada	(397)	-	(397)	240	-	-	-	-	(157)	-	(157)
<b>Outros componentes financeiros</b>	<b>251.537</b>	<b>(797.149)</b>	<b>(545.612)</b>	<b>162.749</b>	<b>465.308</b>	<b>72.794</b>	<b>(1.056.350)</b>	<b>3.565</b>	<b>423.121</b>	<b>(1.320.667)</b>	<b>(897.546)</b>
<b>Total</b>	<b>226.687</b>	<b>(325.943)</b>	<b>(99.256)</b>	<b>(185.017)</b>	<b>154.136</b>	<b>81.217</b>	<b>(1.056.350)</b>	<b>3.565</b>	<b>(10.025)</b>	<b>(1.091.680)</b>	<b>(1.101.706)</b>
Ativo circulante			230.816								307.379
Ativo não circulante			214.133								37.968
Passivo circulante			(281.398)								(1.159.710)
Passivo não circulante			(262.806)								(287.344)

(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** - conforme a Resolução Homologatória ("REH") nº 3.183 relativa ao reajuste tarifário periódico de 2023 da controlada CPFL Paulista, foi transferido de PIS/COFINS devolução consumidores R\$ 1.007.900 para passivo regulatório, proveniente dos créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS. O saldo será atualizado pela SELIC.

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.

## ( 9 ) 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	505.821
Transferência - ativo contratual	538.714
Transferência - ativo intangível	(4.055)
Baixas	(20.407)
<b>Saldo em 31/03/2023</b>	<b>19.222.078</b>
Não circulante	19.222.078

No primeiro trimestre de 2023, as baixas de R\$ 20.407 (R\$ 15.747 no primeiro trimestre de 2022) referem-se tanto à baixa do ativo de R\$ 11.351 (R\$ 6.812 no primeiro trimestre de 2022) como à baixa de sua respectiva atualização de R\$ 9.057 (R\$ 9.935 no primeiro trimestre de 2022).

## ( 10 ) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	17.620.196	15.011.538	693.647	614.765
Adiantamento para futuro aumento de capital	13.500	1.043.120	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>17.633.696</b>	<b>16.054.658</b>	<b>693.647</b>	<b>614.765</b>
Mais valia de ativos, líquidos	323.506	341.938	7.597	7.743
Âgio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
<b>Total</b>	<b>17.963.256</b>	<b>16.402.651</b>	<b>701.245</b>	<b>622.508</b>

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas nos exercícios de 2022 e 2021 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	Investimento em 31/03/2023
CPFL Paulista	1.193.678	-	546.761	(137)	(44.000)	-	1.696.303
CPFL Piratininga	366.553	-	170.127	342	(7.800)	-	529.222
CPFL Santa Cruz	442.243	-	23.816	-	(6.800)	-	459.258
RGE	3.517.956	-	338.990	340	-	-	3.857.286
CPFL Geração	4.044.252	-	301.082	-	-	-	4.345.335
CPFL Renováveis	2.830.016	-	125.810	-	-	-	2.955.827
CPFL Jaguarí Geração	25.432	-	(304)	-	-	-	25.128
CPFL Brasil	3.091.351	1.029.620	100.631	301	-	(1.029.620)	3.192.284
CPFL Planalto	5.039	-	1.134	-	-	-	6.173
CPFL Serviços	188.900	-	(3.185)	-	-	-	185.716
CPFL Atende	14.335	-	1.581	-	-	-	15.916
CPFL Infra	6.547	-	2.567	-	-	-	9.114
CPFL Pessoas	12.834	-	3.450	-	-	-	16.284
CPFL Finanças	17.105	-	5.900	-	-	-	23.005
CPFL Supri	5.926	-	2.055	-	-	-	7.981
CPFL Telecom	3.613	-	74	-	-	-	3.687
CPFL Eficiência	155.650	-	2.068	-	(200)	-	157.518
AUTHI	14.096	-	802	-	-	-	14.898
Alesta	118.647	-	13.556	-	-	-	132.203
Clion	484	-	75	-	-	-	559
	<b>16.054.658</b>	<b>1.029.620</b>	<b>1.636.990</b>	<b>847</b>	<b>(58.800)</b>	<b>(1.029.620)</b>	<b>17.633.696</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 em 31 de março de 2023.

Adicionalmente, nenhuma outra combinação de negócios ocorreu no primeiro trimestre de 2023.

**( 11 ) FORNECEDORES**

	Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
Encargos de serviço do sistema	2.037	1.574
Suprimento de energia elétrica	1.482.666	1.661.939
Encargos de uso da rede elétrica	530.533	492.104
Materiais e serviços	657.630	885.473
Energia livre	193.087	186.678
<b>Total</b>	<b>2.865.954</b>	<b>3.227.768</b>
<b>Não circulante</b>		
Suprimento de energia elétrica	386.196	413.822
Materiais e serviços	2.089	11.122
<b>Total</b>	<b>388.285</b>	<b>424.945</b>

**( 12 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado						Saldo em 31/03/2023
	Saldo em 31/12/2022	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	
<b>Moeda nacional</b>							
<b>Mensuradas ao custo</b>							
Pré Fixado	1.808	-	(1.077)	9	-	(10)	730
Pós Fixado							
TJLP	402.853	-	(13.015)	8.461	-	(7.689)	390.609
IPCA	5.448.388	-	(68.281)	151.666	-	(58.378)	5.473.394
CDI	1.165.179	-	(34.701)	39.887	-	(2.448)	1.167.917
IGP-M	13.250	-	(4.427)	342	-	(273)	8.891
Gastos com captação	(39.628)	-	-	2.297	-	-	(37.331)
<b>Subtotal</b>	<b>6.991.850</b>	<b>-</b>	<b>(121.501)</b>	<b>202.661</b>	<b>-</b>	<b>(68.799)</b>	<b>7.004.211</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
Pré Fixado	578.983	-	-	9.513	-	(10.526)	577.970
Marcação a mercado	(36.288)	-	-	7.253	-	-	(29.035)
<b>Subtotal</b>	<b>542.695</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.766</b>	<b>-</b>	<b>(10.526)</b>	<b>548.935</b>
<b>Total moeda nacional</b>	<b>7.534.545</b>	<b>-</b>	<b>(121.501)</b>	<b>219.427</b>	<b>-</b>	<b>(79.325)</b>	<b>7.553.146</b>
<b>Moeda estrangeira</b>							
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
Dólar	4.898.615	209.408	(915.443)	30.473	(75.676)	(38.076)	4.109.301
Euro	1.614.653	-	(1.119.220)	1.629	7.931	(2.093)	502.900
Iene	-	1.101.000	-	1.465	(54.336)	-	1.048.129
Marcação a mercado	(280.146)	-	-	(65.930)	-	-	(346.076)
<b>Total moeda estrangeira</b>	<b>6.233.122</b>	<b>1.310.408</b>	<b>(2.034.663)</b>	<b>(32.362)</b>	<b>(122.081)</b>	<b>(40.169)</b>	<b>5.314.255</b>
<b>Total</b>	<b>13.767.666</b>	<b>1.310.408</b>	<b>(2.156.164)</b>	<b>187.065</b>	<b>(122.081)</b>	<b>(119.494)</b>	<b>12.867.400</b>
Circulante	3.362.615						2.877.312
Não Circulante	10.405.052						9.990.088

**Adições no exercício**

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 2022					
<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 + 4,8025%	CDI + 0,58%
	<b>1.310.408</b>	<b>1.310.408</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 31 de março de 2023, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

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

	Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	429.281	341.363
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	155.622	114.131
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>584.902</b>	<b>455.493</b>
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	337.287	50.063
Programa de integração social - PIS	39.726	43.031
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	185.294	201.018
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	8.820	26.925
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	81.366	18.055
Outros	81.720	101.177
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>734.212</b>	<b>440.270</b>
<b>Total Circulante</b>	<b>1.319.114</b>	<b>895.763</b>
<b>Não circulante</b>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	239.796	231.653
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	24.511	23.364
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>264.307</b>	<b>255.017</b>
ICMS a pagar	920	911
IRPJ/CSLL parcelamento	4.817	4.921
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	953.572	1.007.138
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>959.309</b>	<b>1.012.970</b>
<b>Total Não circulante</b>	<b>1.223.616</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** - não ocorreram movimentações materiais durante o 1º trimestre de 2023. Detalhes da transação estão descritos na nota 22 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

## ( 14 ) LUCRO POR AÇÃO

---

### Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído em 31 de março de 2023 e 2022 foi baseado no lucro líquido do exercício atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os exercícios apresentados:

	<u>1° Trimestre 2023</u>	<u>1° Trimestre 2022</u>
<b>Numerador</b>		
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.594.020	1.102.464
<b>Denominador</b>		
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440
<b>Lucro por ação</b>	<b>1,38</b>	<b>0,96</b>

## ( 15 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado					
	Nº de consumidores		GWh		R\$ mil	
	31/03/2023	31/03/2022	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022
<b>Receita de operações com energia elétrica</b>						
<b>Classe de consumidores</b>						
Residencial	9.379.072	9.197.184	5.645	5.603	4.375.932	5.333.375
Industrial	52.377	52.395	1.650	2.009	855.407	1.081.690
Comercial	528.938	534.613	2.240	2.491	1.570.571	1.982.909
Rural	327.963	334.877	829	935	486.051	596.552
Poderes públicos	66.052	64.101	347	334	262.941	294.345
Iluminação pública	10.547	10.222	482	488	222.477	294.500
Serviço público	11.315	11.079	469	443	291.798	351.889
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>10.376.264</b>	<b>10.204.471</b>	<b>11.662</b>	<b>12.302</b>	<b>8.065.178</b>	<b>9.935.260</b>
Consumo próprio	-	-	9	9	-	-
Fornecimento não faturado (líquido)	-	-	-	-	283.683	337.928
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	-	-	-	-	(4.137.568)	(3.814.524)
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>10.376.264</b>	<b>10.204.470</b>	<b>11.671</b>	<b>12.312</b>	<b>4.211.293</b>	<b>6.458.664</b>
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>						
Furnas Centrais Elétricas S.A.			464	709	222.102	203.576
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas			4.013	4.013	948.502	734.396
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo			-	-	(52.567)	(43.194)
Energia elétrica de curto prazo			2.570	2.570	119.409	107.055
<b>Suprimento de energia elétrica</b>			<b>7.047</b>	<b>7.292</b>	<b>1.237.446</b>	<b>1.001.833</b>
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo					4.190.135	3.857.718
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre					1.424.245	1.231.861
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos					(37.414)	(45.753)
Receita de construção da infraestrutura de concessão					925.003	1.042.220
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 7)					(30.881)	(1.348.494)
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 8)					496.731	304.682
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares					489.241	470.845
Outras receitas e rendas					504.678	451.274
<b>Outras receitas operacionais</b>					<b>7.961.738</b>	<b>5.964.353</b>
<b>Total da receita operacional bruta</b>					<b>13.410.477</b>	<b>13.424.850</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>						
ICMS					(1.009.841)	(2.152.371)
PIS					(176.834)	(153.677)
COFINS					(815.880)	(709.841)
ISS					(6.863)	(7.535)
Conta de desenvolvimento energético - CDE					(1.370.936)	(1.459.223)
Programa de P & D e eficiência energética					(74.663)	(69.940)
PROINFA					(91.684)	(64.026)
Bandeiras tarifárias e outros					-	494.360
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH					(8.378)	(1.204)
Outros					(16.159)	(13.938)
					<b>(3.571.237)</b>	<b>(4.137.395)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>					<b>9.839.240</b>	<b>9.287.455</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\$ 371.834 (R\$ 332.431 no primeiro trimestre de 2022).

**Receita de construção da infraestrutura de concessão** - Refere-se a receita de construção das concessões dos segmentos de Distribuição de R\$ 833.686 (R\$ 913.004 no primeiro trimestre de 2022) e de Transmissão de R\$ 91.317 (R\$ 129.216 no primeiro trimestre 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	(b) 3,36%	4,89%	12,77%	14,97%
CPFL Piratininga	Outubro	(c)	(c)	21,07%	14,72%
RGE	Junho	(c)	(c)	8,72%	10,98%
CPFL Santa Cruz	Março	5,65%	9,02%	7,82%	8,83%

- (d) 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.
- (e) Conforme descrito na nota 22.1, em abril de 2022 houve o RTA para a controlada CPFL Paulista;
- (f) Os respectivos reajustes para 2023 ainda não ocorreram.

## ( 16 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado			
	GWh		R\$ mil	
	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022
<b>Energia comprada para revenda</b>				
Energia de Itaipu Binacional	2.434	2.496	461.906	650.935
PROINFA	223	218	100.948	169.740
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	15.473	15.390	2.878.190	2.864.942
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(303.604)	(319.868)
<b>Subtotal</b>	<b>18.130</b>	<b>18.104</b>	<b>3.137.439</b>	<b>3.365.749</b>
<b>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</b>				
Encargos da rede básica			922.984	686.714
Encargos de transporte de Itaipu			72.706	62.622
Encargos de conexão			28.301	23.406
Encargos de uso do sistema de distribuição			20.647	17.631
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)			7.979	499.243
Encargos de energia de reserva - EER			320.237	162.939
Crédito de PIS e COFINS			(134.077)	(141.374)
<b>Subtotal</b>			<b>1.238.776</b>	<b>1.311.182</b>
<b>Total</b>			<b>4.376.215</b>	<b>4.676.931</b>

(\*) Conta de energia de reserva

## ( 17 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Consolidado											
	Custo com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Despesas Operacionais						Total	
	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022	Vendas		Gerais e administrativas		Outros		1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022
Pessoal	342.532	370.310	-	-	46.662	43.098	101.989	90.104	-	-	491.183	503.512
Entidade de previdência privada	43.931	73.546	-	-	-	-	-	-	-	-	43.931	73.546
Material	108.676	100.852	497	398	8.795	2.935	6.854	2.786	-	-	124.822	106.971
Serviços de terceiros	66.288	26.138	728	727	49.266	46.074	99.380	72.222	-	-	215.662	145.161
Custos com construção da infraestrutura	-	-	914.221	1.040.172	-	-	-	-	-	-	914.221	1.040.172
Outros	38.916	36.266	10	11	20.821	21.816	59.934	42.857	33.975	21.622	153.655	122.573
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	20.689	21.532	-	-	-	-	20.689	21.532
Arendamentos e aluguéis	22.790	22.007	-	-	-	-	(5.963)	1.187	-	-	16.827	23.194
Publicidade e propaganda	-	2	-	-	-	-	4.660	3.486	-	-	4.660	3.488
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	59.077	39.929	-	-	59.077	39.929
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	-	-	-	1.118	-	-	-	1.118
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	29.213	20.864	29.213	20.864
Outros	16.125	14.258	10	11	132	284	2.160	(2.863)	4.762	758	23.189	12.448
<b>Total</b>	<b>600.343</b>	<b>607.113</b>	<b>915.456</b>	<b>1.041.308</b>	<b>125.545</b>	<b>113.923</b>	<b>268.157</b>	<b>207.969</b>	<b>33.975</b>	<b>21.622</b>	<b>1.943.474</b>	<b>1.991.935</b>

## ( 18 ) RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	2023	2022
	1ºTrimestre	1ºTrimestre
<b>Receitas</b>		
Rendas de aplicações financeiras	158.236	78.468
Acréscimos e multas moratórias	70.427	92.846
Atualização de créditos fiscais	158.536	108.475
Atualização de depósitos judiciais	13.064	18.743
Atualizações monetárias e cambiais	23.842	132.710
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	12.649	8.151
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 7)	89.526	127.970
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(10.688)	(19.677)
Outros	13.848	16.005
<b>Total</b>	<b>529.440</b>	<b>563.690</b>
<b>Despesas</b>		
Encargos de dívidas	(468.192)	(338.291)
Atualizações monetárias e cambiais	(348.580)	(417.845)
(-) Juros capitalizados	10.182	10.849
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 7)	(8.309)	(10.330)
Uso do Bem Público - UBP	(5.607)	(10.359)
Exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 6)	(148.182)	(110.365)
Atualização de mútuo com a controladora (nota 19)	(98.872)	(67.899)
Outros	(12.974)	(51.189)
<b>Total</b>	<b>(1.080.534)</b>	<b>(995.429)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(551.094)</b>	<b>(431.738)</b>

## ( 19 ) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
<b>1ºTrimestre de 2023</b>									
Receita operacional líquida	8.212.065	765.602	294.288	515.794	51.443	9.839.192	48	-	9.839.240
(-) Vendas entre segmentos	3.239	361.888	105.044	4.427	172.405	647.004	-	(647.004)	-
Custo com energia elétrica	(4.213.516)	(133.959)	-	(505.566)	-	(4.853.041)	-	476.826	(4.376.215)
Custos e despesas operacionais	(1.675.046)	(133.797)	(172.866)	(14.046)	(178.840)	(2.174.596)	(7.938)	170.178	(2.012.353)
Depreciação e amortização	(285.996)	(207.078)	(14.665)	(1.328)	(12.567)	(521.634)	(17.914)	-	(539.548)
Resultado do serviço	2.040.746	652.655	211.801	(718)	32.441	2.936.925	(25.803)	-	2.911.122
Resultado de participações societárias	-	76.745	2.769	-	-	79.513	-	-	79.513
Receita financeira	452.294	40.908	20.938	7.696	5.925	527.762	4.315	(2.637)	529.440
Despesa financeira	(797.669)	(180.812)	(64.209)	(37.960)	(2.687)	(1.083.337)	166	2.637	(1.080.534)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.695.371	589.496	171.299	(30.982)	35.679	2.460.864	(21.322)	-	2.439.541
Imposto de renda e contribuição social	(577.427)	(136.605)	(48.784)	(346)	(6.885)	(770.046)	(18.820)	-	(788.866)
Lucro (prejuízo) líquido	1.117.944	452.892	122.515	(31.328)	28.795	1.690.818	(40.143)	-	1.650.675
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	878.148	84.296	112.763	621	5.811	1.081.638	657	-	1.082.295
<b>1ºTrimestre de 2022</b>									
Receita operacional líquida	7.844.160	574.878	293.939	532.128	39.218	9.284.324	3.132	-	9.287.455
(-) Vendas entre segmentos	2.575	240.272	101.137	1.251	192.126	537.360	-	(537.360)	-
Custo com energia elétrica	(4.308.579)	(140.108)	(409)	(574.514)	-	(5.023.609)	-	346.678	(4.676.930)
Custos e despesas operacionais	(1.700.140)	(116.790)	(256.898)	(11.878)	(175.492)	(2.261.198)	(11.799)	190.682	(2.082.314)
Depreciação e amortização	(248.241)	(183.048)	(13.810)	(1.025)	(9.158)	(455.083)	(15.772)	-	(470.855)
Resultado do serviço	1.589.775	375.204	124.158	(54.037)	46.694	2.081.794	(24.439)	-	2.057.355
Resultado de participações societárias	-	114.326	590	-	-	114.916	-	-	114.916
Receita financeira	399.441	29.410	127.099	4.449	2.595	562.994	5.955	(5.258)	563.690
Despesa financeira	(687.038)	(166.831)	(17.805)	(53.340)	(2.369)	(927.382)	(73.305)	5.258	(965.429)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.302.178	352.109	234.043	(102.928)	46.920	1.832.322	(91.789)	-	1.740.533
Imposto de renda e contribuição social	(462.854)	(58.026)	(86.688)	16.583	(12.296)	(603.281)	24.730	-	(578.551)
Lucro (prejuízo) líquido	839.325	294.083	147.355	(86.345)	34.623	1.229.040	(67.059)	-	1.161.982
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	975.108	61.890	170.085	903	3.525	1.211.511	392	-	1.211.903

## ( 20 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no primeiro trimestre de 2023, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) foi de R\$ 17.812 (R\$ 16.184 no primeiro trimestre de 2022). Este valor é composto por R\$ 17.431 (R\$ 15.847 no primeiro trimestre de 2022) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 380 (R\$ 337 no primeiro trimestre de 2022) de benefícios pós-emprego de longo prazo e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo ativo na controladora em 31 de março de 2023 no montante de R\$ 54.384 refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com as controladas CPFL Serviços e CPFL Transmissão Maracanaú, 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\$ 2.887.162 (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	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2022
<b>Outras Operações Financeiras</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-		1.559.212	1.500.000				
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	6	-	-	60	9	101.039	83.790
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	-	3.915	68.868	152.944	31	11.441	241.584	342.719
<b>Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço</b>								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	11.229	20.363	51	-	3.903	9.471
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	161	230	-	-	692	1.172	-	-
<b>Contrato de Mútuo</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	2.887.162	2.803.121	-	-	17.603	67.899
<b>Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio</b>								
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	1.500	1.500	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	978	1.113

## ( 21 ) 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:

	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Consolidado	
				31/03/2023	
				Contábil	Valor Justo
<b>Ativo</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	4.207.081	4.207.081
Títulos e valores mobiliários		(a)	Nível 1	864.414	864.414
Derivativos		(a)	Nível 2	340.210	340.210
Ativo financeiro da concessão	9	(a)	Nível 3	19.222.078	19.222.078
<b>Total</b>				<b>24.633.783</b>	<b>24.633.783</b>
<b>Passivo</b>					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	12	(b)	Nível 2 (***)	7.004.211	6.975.442
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	12	(a)	Nível 2	5.863.190	5.863.190
Debêntures - principal e encargos		(b)	Nível 2 (***)	9.393.580	9.268.341
Debêntures - principal e encargos (**)		(a)	Nível 2	2.375.289	2.375.289
Derivativos		(a)	Nível 2	434.756	434.756
Derivativos - outros		(a)	Nível 3	265	265
<b>Total</b>				<b>25.071.291</b>	<b>24.917.283</b>

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

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou ganho de R\$ 81.529 no 1º trimestre de 2023 (ganho de R\$ 11.213 no 1º trimestre 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

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

Adicionalmente, não houve em 2023 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

## ( 22 ) EVENTOS SUBSEQUENTES

### 22.1 Revisão tarifária periódica – CPFL Paulista

Em 06 de abril de 2023, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) Nº 3.183, relativo à revisão tarifária periódica - RTP, homologada pela Diretoria Colegiada da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL em 04 de abril de 2023, que fixou o reajuste médio das tarifas da controlada, em 3,36%, sendo 1,08% referentes ao reajuste tarifário econômico e 2,28% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 4,89%.

### 22.2 Empréstimos e financiamentos

Em abril de 2023, houve a liberação de financiamento Lei 4.311, de R\$ 344.644, com taxa de juros CDI + 1,20%, pagamento de juros semestrais e amortização em dezembro de 2025, para reforço de capital de giro para a controlada CPFL Piratininga e de R\$ 177.354, com taxa de juros CDI + 1,25%, pagamento de juros semestrais e amortização em dezembro de 2025, para reforço de capital de giro para a controlada RGE.

---

## 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

**FUTAO HUAN**

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

**LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO**

Diretor Vice-Presidente de Operações Reguladas

**GUSTAVO PINTO GACHINEIRO**

Diretor Vice-Presidente Jurídico e  
de Relações Institucionais

**FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO**

Diretor Vice-Presidente  
de Gestão Empresarial

**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 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 três meses findo em 31 de março 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 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, 8 de maio de 2023

PricewaterhouseCoopers  
Auditores 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 31 de março de 2023;</p> <p>b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da <b>CPFL Energia S.A.</b> de 31 de março de 2023.</p> <p>Campinas, 08 de maio 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 March 31, 2023;</p> <p>b) they have reviewed and discussed, and agree with, the financial statements of <b>CPFL Energia S.A.</b>, of March 31, 2023.</p> <p>Campinas, May 8, 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