

---

**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\$ 17.444 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 1.264.960 em 2024 e R\$ 1.247.516 em 2023), principalmente pelo acréscimo em resultados das participações societárias, R\$ 47.685, parcialmente compensado pela majoração na despesa de imposto de renda e contribuição social de R\$ 21.834, basicamente pelo incremento dos juros sobre capital próprio recebido.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

Empresa: CPFL Energia S.A.

	Consolidado					
	3° Trimestre			9 meses		
	2024	2023	Variação	2024	2023	Variação
Receita operacional bruta	15.402.520	14.371.727	7,2%	44.601.268	41.428.480	7,7%
Fornecimento de energia elétrica (*)	8.193.914	8.257.202	-0,8%	26.061.154	24.420.852	6,7%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.877.096	1.592.361	17,9%	4.225.569	4.145.179	1,9%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	1.516.192	1.243.738	21,9%	3.774.793	3.315.514	13,9%
Outras receitas operacionais (*)	2.988.445	2.553.182	17,0%	9.071.040	8.387.132	8,2%
Ativo e passivo financeiro setorial	826.872	725.245	14,0%	1.468.712	1.159.802	26,6%
Deduções da receita operacional	(4.548.067)	(4.396.757)	3,4%	(13.919.106)	(12.225.352)	13,9%
Receita operacional líquida	10.854.452	9.974.971	8,8%	30.682.162	29.203.128	5,1%
Custo com energia elétrica	(5.200.036)	(4.603.681)	13,0%	(13.921.278)	(13.156.837)	5,8%
Energia comprada para revenda	(3.902.799)	(3.328.360)	17,3%	(9.912.401)	(9.472.634)	4,6%
Encargo de uso do sist transmissão distribuição	(1.297.237)	(1.275.321)	1,7%	(4.008.876)	(3.684.203)	8,8%
Custos e despesas operacionais	(3.172.900)	(2.883.316)	10,0%	(8.889.610)	(8.232.821)	8,0%
Pessoal	(563.924)	(531.966)	6,0%	(1.653.854)	(1.555.319)	6,3%
Entidade de previdência privada	(27.229)	(46.047)	-40,9%	(100.633)	(138.706)	-27,4%
Material	(133.278)	(138.100)	-3,5%	(394.613)	(376.354)	4,9%
Serviço de terceiros	(265.600)	(235.531)	12,8%	(764.916)	(698.815)	9,5%
Depreciação/amortização	(504.764)	(476.687)	5,9%	(1.475.060)	(1.411.822)	4,5%
Amortização de intangível de concessão	(82.039)	(80.312)	2,2%	(248.202)	(240.722)	3,1%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(1.369.358)	(1.096.868)	24,8%	(3.490.619)	(3.101.870)	12,5%
Outros	(226.707)	(277.805)	-18,4%	(761.714)	(709.212)	7,4%
Resultado do serviço	2.481.516	2.487.974	-0,3%	7.871.274	7.813.469	0,7%
Resultado financeiro	(742.511)	(683.109)	8,7%	(2.274.442)	(1.919.532)	18,5%
Receitas financeiras	416.673	476.010	-12,5%	1.211.392	1.495.646	-19,0%
Despesas financeiras	(1.159.184)	(1.159.119)	0,0%	(3.485.834)	(3.415.178)	2,1%
Equivalência patrimonial	86.979	89.091	-2,4%	262.983	252.149	4,3%
Resultado antes dos tributos	1.825.984	1.893.956	-3,6%	5.859.816	6.146.086	-4,7%
Contribuição social	(129.836)	(156.007)	-16,8%	(446.367)	(518.063)	-13,8%
Imposto de renda	(364.317)	(425.257)	-14,3%	(1.226.208)	(1.417.701)	-13,5%
Resultado Líquido do Período	1.331.831	1.312.693	1,5%	4.187.240	4.210.322	-0,5%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.264.960	1.247.516	1,4%	3.991.285	4.030.423	-1,0%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	66.871	65.177	2,6%	195.956	179.899	8,9%
EBITDA	3.155.380	3.134.209	0,7%	9.857.766	9.718.597	1,4%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA			
Lucro Líquido	1.331.831	1.312.693	4.187.240
Depreciação e amortização	586.803	556.999	1.723.262
Amortização da mais valia de ativos	82	145	247
Resultado Financeiro	742.511	683.109	2.274.442
Contribuição social	129.836	156.007	446.367
Imposto de renda	364.317	425.257	1.226.208
EBITDA	3.155.380	3.134.209	9.857.766

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

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 15.402.520, representando aumento de 7,2% (R\$ 1.030.792) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de 17% (R\$ 435.263) em outras receitas operacionais, principalmente pelos acréscimos em: (i) TUSD consumidores livres R\$ 162.626, (ii) subvenções de baixa renda R\$ 108.461 e (iii) atualizações do ativo financeiro da concessão R\$ 74.089;
- Aumento de 17,9% (R\$ 284.735) no suprimento de energia elétrica, principalmente com acréscimo na quantidade vendida;
- Aumento de 21,9% (R\$ 272.454) na receita de construção de infraestrutura da concessão; e
- Aumento de 14% (R\$ 101.627) em ativo e passivo financeiro setorial, em função da maior constituição de ativos no 3º trimestre de 2024 R\$ 195.524; parcialmente compensado pelo decréscimo na realização de passivos no 3º trimestre de 2024 R\$ 93.896.

➤ **Quantidade de energia vendida**

No 3º trimestre de 2024, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, registrou queda de -1,9% quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

O consumo da classe residencial representa 57,3% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou crescimento de +4,0% no 3º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do efeito de temperaturas e massa de renda maiores quando comparado com o mesmo período do anterior, compensando os efeitos negativos da geração distribuída.

O consumo da classe comercial representa 15,7% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou queda de -8,3% no 3º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do aumento de migrações de clientes cativos para o mercado livre.

O consumo da classe industrial representa 7,1% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou queda de -27,0% no 3º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do aumento de migrações de clientes cativos para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 19,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. O consumo destas classes declinou -0,7% no 3º trimestre de 2024, devido à classe serviço público (queda de -10,2%), cujo desempenho reflete os impactos das enchentes no Rio Grande do Sul.

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), houve crescimento de +4,0% quando comparado com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi: residencial (+4,0%), comercial (+4,3%), industrial (+4,0%) e demais classes (+3,4%).

➤ **Tarifas**

No 3º trimestre de 2024, as tarifas de fornecimento de energia praticadas pelas controladas de distribuição são como segue:

Distribuidora	Mês		2024		2023	
			RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril		3,91%	1,46%	3,36%	4,89%
CPFL Piratininga	Outubro	(b)	1,33%	3,03%	-0,73%	-4,37%
RGE	Junho	(c)		(c)	1,67%	1,10%
CPFL Santa Cruz	Março		7,02%	5,63%	5,65%	9,02%

- (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 22 de outubro de 2024 houve o RTA para controlada CPFL Piratininga.
- (c) Em 18 de junho de 2024, a ANEEL prorrogou, a pedido da RGE, a vigência das Tarifas de Energia e das Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição da controlada, definidas na Revisão Tarifária de junho de 2023, pelo período de 19 de junho a 18 de agosto de 2024, conforme Resolução Homologatória Nº 3.335. Essa prorrogação foi necessária para que a RGE busque alternativa para mitigar o impacto tarifário aos consumidores neste ano.

Em 23 de julho de 2024, a Aneel aprovou, a pedido da RGE e da ABRADÉE, cálculo excepcional de recomposição dos efeitos de eventuais prorrogações e diferimentos tarifários aplicáveis às distribuidoras atingidas pelos eventos climáticos extremos no Estado do Rio Grande do Sul, discutido no âmbito da Consulta Pública nº 15/2024 e consubstanciado no Despacho nº 2.133/2024, possibilitando à RGE buscar alternativa factível para a mitigação do impacto tarifário a seus consumidores.

### Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2024 foram de R\$ 4.548.067, apresentando aumento de 3,4% (R\$ 151.311) em relação ao mesmo trimestre de 2023, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Aumento de 5,9% (R\$ 92.881) em ICMS sobre venda de energia e serviços;
- Aumento de 3,1% (R\$ 46.268) na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE; e
- Aumento de 3,7% (R\$ 38.758) em PIS/COFINS/ISS sobre venda de energia e serviços.

### Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 5.200.036, representando aumento de 13% (R\$ 596.355) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Aumento de 17,3% (R\$ 574.439) em energia elétrica comprada para revenda, justificado pelos acréscimos de: (i) 17% (R\$ 565.027) na quantidade de energia comprada e (ii) 0,2% (R\$ 9.412) no preço médio; e
- Aumento de 1,7% (R\$ 21.916) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente aos acréscimos em: (i) encargos de serviço do sistema – ESS (R\$ 94.777) e (ii) encargos de energia de reserva (R\$ 32.745); parcialmente compensado pela redução em (iii) encargos da rede básica (R\$ 69.434) e (iv) encargos de transporte de Itaipu (R\$ 31.417).

### Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.803.542, aumento de 1% (R\$ 17.094) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Pessoal:** aumento de 6% (R\$ 31.958), basicamente, por reajustes de acordos coletivos;
- **Serviços de terceiros:** aumento de 12,8% (R\$ 30.069), principalmente, devido aos acréscimos em: (i) serviços de manutenção, limpeza e conservação de linhas, redes, máquinas, equipamentos, edificações, subestações e hardwares R\$ 45.384; parcialmente compensado pela redução em (iii) serviços de auditoria e consultoria R\$ 11.987;
- **Depreciação e amortização:** aumento de 5,9% (R\$ 28.076), decorrente basicamente pelas adições na base de ativos ocorridas no período, principalmente das Distribuidoras;
- **Entidade de previdência privada:** redução de 40,9% (R\$ 18.818), basicamente, decorrente do registro dos impactos do laudo atuarial das empresas do Grupo;
- **Materiais:** redução de 3,5% (R\$ 4.822), principalmente, pelos decréscimos relacionados a materiais de reposição, conservação e manutenção de linhas, redes, máquinas, equipamentos, frotas, ferramentas e escritórios; e
- **Outras despesas:** redução de 18,4% (R\$ 51.097), principalmente por (i) despesas legais, judiciais e indenizações R\$ 58.028, (ii) reversão de provisão de perda em investimentos R\$ 26.297 e (iii) perdas por alienação e desativação R\$ 10.033, sendo R\$ 11.095 relacionados aos impactos climáticos no Rio Grande do Sul; parcialmente compensado pelo aumento em (iii) provisão para crédito de liquidação duvidosa em R\$ 41.890.

**Resultado financeiro**

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa líquida de R\$ 742.511, comparada a R\$ 683.109 no mesmo período de 2023, representando aumento de 8,7% (R\$ 59.402). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Redução nas receitas financeiras de 12,5% (R\$ 59.337), decorrente principalmente dos decréscimos de (i) rendimentos de aplicações financeiras R\$ 66.786 parcialmente compensado pelo aumento em (ii) atualização de créditos fiscais R\$ 12.720; e
- Aumento nas despesas financeiras de (R\$ 65), principalmente por acréscimos em: (i) encargos de dívidas R\$ 80.666; parcialmente compensado pelo aumento em (ii) atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS R\$ 42.694 e (iii) atualização de mútuo com a controladora SGBP R\$ 34.447.

**Equivalência Patrimonial**

A redução de 2,4% (R\$ 2.113) na equivalência patrimonial do consolidado, refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	3º Trimestre 2024	3º Trimestre 2023
Epasa	22.756	20.166
Baesa	(2.473)	655
Chapecoense	65.762	68.152
Investimentos CPFL Transmissão	1.016	263
Amortização da mais valia de ativos	(82)	(145)
<b>Total</b>	<b>86.979</b>	<b>89.091</b>

**Contribuição Social e Imposto de Renda**

As despesas com tributos sobre o resultado no 3º trimestre de 2024 foram de R\$ 494.153 e representaram uma redução de 15% (R\$ 87.110) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2023.

**Lucro Líquido e EBITDA**

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 1.331.831, sendo 1,5% (R\$ 19.138) maior que o mesmo período de 2023.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 3.155.380, sendo 0,7% (R\$ 21.170) maior que o apurado no mesmo período de 2023.

---

**COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS**

---

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

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada CPFL Geração de Energia S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada CPFL Transmissão S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada CPFL Energias Renováveis S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada RGE Sul Distribuidora de Energia S.A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

Empresa: CPFL Comercialização Brasil S.A.

	Consolidado					
	3º Trimestre			9 meses		
	2024	2023	Variação	2024	2023	Variação
Receita operacional bruta	1.609.436	1.295.118	24,3%	3.753.377	3.421.134	9,7%
Fornecimento de energia elétrica	294.367	328.379	-10,4%	819.746	972.759	-15,7%
Suprimento de energia elétrica	659.161	407.857	61,6%	1.279.140	981.862	30,3%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	306.551	291.443	5,2%	641.235	530.777	20,8%
Outras receitas operacionais	349.356	267.439	30,6%	1.013.256	935.736	8,3%
Deduções da receita operacional	(170.502)	(173.932)	-2,0%	(484.958)	(497.745)	-2,6%
Receita operacional líquida	1.438.935	1.121.186	28,3%	3.268.419	2.923.389	11,8%
Custo com energia elétrica	(848.291)	(602.447)	40,8%	(1.746.188)	(1.592.109)	9,7%
Energia comprada para revenda	(846.574)	(601.779)	40,7%	(1.742.982)	(1.589.908)	9,6%
Encargo de uso do sist transm distrib	(1.717)	(668)	157,1%	(3.206)	(2.201)	45,7%
Custos e despesas operacionais	(265.647)	(296.172)	-10,3%	(734.666)	(715.454)	2,7%
Pessoal	(42.108)	(42.162)	-0,1%	(129.841)	(127.191)	2,1%
Entidade de previdência privada	(17.936)	(15.122)	18,6%	(53.809)	(46.417)	15,9%
Material	(3.563)	(2.068)	72,3%	(8.068)	(4.390)	83,8%
Serviço de terceiros	(32.699)	(22.230)	47,1%	(88.137)	(65.937)	33,7%
Depreciação/amortização	(4.655)	(8.205)	-43,3%	(14.530)	(22.673)	-35,9%
Amortização de intangível de concessão	(5.593)	(8.473)	-34,0%	(18.698)	(25.420)	-26,4%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(180.687)	(212.688)	-15,0%	(414.442)	(386.083)	7,3%
Outros	21.594	14.776	46,1%	(7.141)	(37.343)	-80,9%
Resultado do serviço	324.997	222.567	46,0%	787.565	615.826	27,9%
Resultado financeiro	(129.317)	(74.328)	74,0%	(306.535)	(215.875)	42,0%
Receitas financeiras	31.985	34.443	-7,1%	93.793	96.894	-3,2%
Despesas financeiras	(161.301)	(108.771)	48,3%	(400.328)	(312.769)	28,0%
Equivalência patrimonial	20.249	19.945	1,5%	85.161	94.273	-9,7%
Resultado antes dos tributos	215.930	168.184	28,4%	566.191	494.225	14,6%
Contribuição social	(8.476)	(17.280)	-51,0%	(29.874)	(43.031)	-30,6%
Imposto de renda	(20.932)	(47.727)	-56,1%	(79.780)	(118.648)	-32,8%
Resultado Líquido do Período	186.522	103.178	80,8%	456.536	332.546	37,3%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	186.037	103.070	80,5%	456.324	331.905	37,5%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	485	108	348,9%	212	640	-66,9%
EBITDA	356.043	259.992	36,9%	907.913	760.716	19,3%
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA						
Lucro Líquido	186.522	103.178		456.536	332.546	
Depreciação e amortização	10.247	16.679		33.228	48.093	
Amortização da mais valia de ativos	550	801		1.960	2.524	
Resultado Financeiro	129.317	74.328		306.535	215.875	
Contribuição social	8.476	17.280		29.874	43.031	
Imposto de renda	20.932	47.727		79.780	118.648	
EBITDA	356.043	259.992	36,9%	907.913	760.716	

Receita Operacional Bruta

A receita operacional bruta do 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 1.609.436, aumento de R\$ 314.319 (24,3%) em relação ao mesmo trimestre de 2023.

Principalmente pelo aumento nas operações de suprimento de energia de R\$ 251.304 (61,6%), devido a maior venda de energia elétrica.

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica do 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 848.291, aumento de R\$ 245.844 (40,8%) em relação ao mesmo trimestre de 2023, basicamente pelo aumento de energia elétrica comprada para revenda.

Custos e Despesas operacionais

O custo e despesas operacionais apurado no 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 265.647, redução de 10,3% (R\$ 30.526) em relação ao mesmo trimestre em 2023.

- **Custo de construção de infraestrutura da concessão:** Redução de 15% (R\$ 32.002), devido a redução em obras de ampliações e melhorias das linhas de transmissão e subestação.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro no 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 129.317, representando um aumento de 74% (R\$ 54.988) em relação ao mesmo trimestre de 2023.

**Despesas Financeiras:** Aumento de 48,3% (R\$ 52.531): principalmente pelo aumento das despesas de ajuste a valor presente (R\$ 33.456) e derivativos (R\$ 18.228).

**Receitas Financeiras:** Redução 7,1% (R\$ 2.458): principalmente por juros sobre mútuo (R\$ 1.771) e atualizações de depósitos judiciais (R\$ 1.246).

O **resultado de equivalência patrimonial** apurado no 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 20.249 aumento de R\$ 304 (1,5%) em relação do mesmo trimestre de 2023, relacionado à participação societária da RGE.

**Lucro Líquido do Período e EBITDA**

O resultado apurado no 3º trimestre de 2024 foi um lucro de R\$ 186.522, aumento de R\$ 83.344 (80,8%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2023.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 356.043, aumento de 36,9% quando comparado com o mesmo trimestre de 2023, que foi de R\$ 259.992 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes). Para o período acumulado de 9 meses, o EBITDA aumentou 19,3% em comparação ao mesmo período de 2023.



---

## 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 Grupo A 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:** são consumidores livres ou o conjunto de consumidores livres reunidos por comunhão de interesses de fato ou de direito, que compre(m) energia 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.

**IbBrX-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.

**ICO2 – Índice de Carbono Eficiente:** Índice composto pelas ações das companhias participantes do índice IbBrX-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 Termoeleétrica 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 Termoeleétrica a Biomassa:** gerador termoeletrico que usa a combustão de material orgânico para a

produção de energia.

## SUMÁRIO

ATIVO.....	2
PASSIVO .....	3
DRE.....	4
DRA.....	5
DMPL.....	6
FLUXO DE CAIXA .....	7
( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL.....	9
( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS .....	11
( 3 ) SUMÁRIO DAS POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS .....	12
( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO .....	13
( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	13
( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	13
( 7 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS.....	14
( 8 ) EXCLUSÃO DO ICMS DA BASE DE PIS E COFINS .....	14
( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL.....	14
( 10 ) CRÉDITOS E (DÉBITOS) FISCAIS DIFERIDOS.....	15
( 11 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO.....	16
( 12 ) INVESTIMENTOS .....	17
( 13 ) INTANGÍVEL .....	18
( 14 ) ATIVO CONTRATUAL.....	18
( 15 ) FORNECEDORES .....	19
( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	19
( 17 ) DEBÊNTURES .....	20
( 18 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA .....	21
( 19 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER.....	22
( 20 ) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS .....	22
( 21 ) LUCRO POR AÇÃO .....	23
( 22 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	24
( 23 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA .....	25
( 24 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....	26
( 25 ) RESULTADO FINANCEIRO.....	26
( 26 ) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO .....	27
( 27 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	27
( 28 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	28
( 29 ) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES .....	29



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota explicativa	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
<b>ATIVO</b>					
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	36.015	171.795	2.331.675	4.435.186
Títulos e valores mobiliários	6	-	-	1.488.469	1.097.438
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	6.188.778	6.190.130
Estoques		-	-	159.692	151.744
Dividendo e juros sobre o capital próprio		1.312.063	883.352	98	10.286
Imposto de renda e contribuição social a compensar		5.839	13.117	728.418	655.247
Outros tributos a compensar		21.839	16.911	650.468	589.175
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	27	40.658	-	-	-
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	2.319.062	2.355.498
Derivativos	28	-	-	404.632	88.315
Ativo financeiro setorial	9	-	-	157.575	293.066
Ativo contratual	14	-	-	742.152	746.783
Outros ativos		432	282	1.502.009	1.438.485
<b>Total do circulante</b>		<b>1.416.846</b>	<b>1.085.457</b>	<b>16.673.029</b>	<b>18.051.353</b>
<b>Não circulante</b>					
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	161.402	164.914
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	27	-	37.942	-	-
Depósitos judiciais	20	316	547	757.280	789.734
Imposto de renda e contribuição social a compensar		411	411	105.621	85.147
Outros tributos a compensar		-	-	476.628	515.153
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	3.597.208	4.162.169
Ativo financeiro setorial	9	-	-	391.687	200.111
Derivativos	28	-	-	423.433	590.935
Créditos fiscais diferidos	10	-	3.081	308.095	325.404
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	24.086.276	21.617.521
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	101.615	39.435
Outros ativos		2.151	4.312	342.302	377.313
Investimentos	12	19.850.932	18.291.206	625.720	520.662
Imobilizado		4.512	4.575	9.918.617	10.135.751
Intangível	13	65	98	8.009.270	8.973.764
Ativo contratual	14	-	-	9.556.859	8.421.862
<b>Total do não circulante</b>		<b>19.858.387</b>	<b>18.342.171</b>	<b>58.862.014</b>	<b>56.919.874</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>21.275.233</b>	<b>19.427.628</b>	<b>75.535.043</b>	<b>74.971.227</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



**CPFL Energia S.A.**  
**Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023**  
 (Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	15	968	1.942	3.932.665	3.692.489
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	2.575.252	3.531.710
Debêntures	17	-	-	1.146.842	980.841
Entidade de previdência privada	18	-	-	441.206	549.549
Taxas regulamentares	-	-	-	432.827	170.138
Imposto de renda e contribuição social a recolher	19	25.213	14.842	418.926	771.899
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	19	12.016	8.118	766.490	1.076.007
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	27	-	-	-	3.140.112
Dividendo	-	751.014	473.085	919.997	570.319
Obrigações estimadas com pessoal	-	-	-	292.475	198.994
Derivativos	28	-	-	9.742	61.015
Passivo financeiro setorial	9	-	-	911.948	1.163.287
Uso do bem público	-	-	-	23.253	24.124
Provisões para desmobilização e gastos ambientais	-	-	-	13.218	6.106
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	617.355	1.609.435
Outras contas a pagar	-	23.750	26.365	2.559.347	2.216.083
<b>Total do circulante</b>		<b>812.961</b>	<b>524.352</b>	<b>15.061.543</b>	<b>19.762.108</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	15	-	-	411.210	397.422
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	8.675.701	9.979.666
Debêntures	17	-	-	16.175.468	11.944.886
Entidade de previdência privada	18	-	-	892.690	1.503.118
Imposto de renda e contribuição social a recolher	19	-	-	292.046	274.976
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	19	-	-	1.019.356	934.248
Débitos fiscais diferidos	10	27.971	-	1.515.514	2.318.542
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	20	442	292	1.578.556	1.513.371
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	27	-	-	2.434.194	-
Derivativos	28	-	-	134.306	495.825
Passivo financeiro setorial	9	-	-	710.397	458.436
Provisões para desmobilização e gastos ambientais	-	-	-	171.735	164.655
Uso do bem público	-	-	-	172.745	171.351
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	4.238.446	4.311.128
Outras contas a pagar	-	10.728	23.518	588.606	742.739
<b>Total do não circulante</b>		<b>39.141</b>	<b>23.810</b>	<b>39.010.970</b>	<b>35.210.366</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	-	9.388.071	9.388.071	9.388.071	9.388.071
Reserva de capital	-	(1.396.383)	(1.396.906)	(1.396.383)	(1.396.906)
Reserva legal	-	1.877.614	1.877.614	1.877.614	1.877.614
Reserva estatutária - reforço de capital de giro	-	5.636.993	5.636.993	5.636.993	5.636.993
Reserva de lucro a realizar	-	2.204.186	2.204.186	2.204.186	2.204.186
Dividendo	-	-	2.735.872	-	2.735.872
Resultado abrangente acumulado	-	(1.305.119)	(1.566.364)	(1.305.119)	(1.566.364)
Lucros acumulados	-	4.017.770	-	4.017.770	-
	-	<b>20.423.131</b>	<b>18.879.466</b>	<b>20.423.131</b>	<b>18.879.466</b>
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	1.039.398	1.119.287
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>20.423.131</b>	<b>18.879.466</b>	<b>21.462.530</b>	<b>19.998.753</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>21.275.233</b>	<b>19.427.628</b>	<b>75.535.043</b>	<b>74.971.227</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.  
Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		2024		2023		2024		2023	
		3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Receita operacional líquida	22	125	377	48	145	10.854.452	30.682.162	9.974.971	29.203.128
Custo do serviço									
Custo com energia elétrica	23	-	-	-	-	(5.200.036)	(13.921.278)	(4.603.681)	(13.156.837)
Custo com operação		-	-	(1)	(1)	(1.110.152)	(3.283.132)	(1.061.328)	(3.171.759)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(462.364)	(1.359.457)	(444.845)	(1.304.349)
Outros custos com operação	24	-	-	(1)	(1)	(647.788)	(1.923.675)	(616.483)	(1.867.410)
Custo com serviço prestado a terceiros	24	-	-	-	-	(1.371.332)	(3.495.451)	(1.098.512)	(3.105.963)
Lucro operacional bruto		125	377	47	144	3.172.932	9.982.301	3.211.450	9.768.569
Despesas operacionais									
Despesas com vendas		-	-	(2)	(2)	(245.418)	(737.466)	(192.294)	(578.443)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(3.028)	(8.156)	(2.414)	(7.031)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	-	(104.904)	(325.378)	(63.014)	(190.931)
Outras despesas com vendas	24	-	-	(2)	(2)	(137.486)	(403.932)	(126.866)	(380.481)
Despesas gerais e administrativas		(11.796)	(33.499)	(10.065)	(31.657)	(352.582)	(1.045.357)	(404.617)	(1.013.940)
Depreciação e amortização		(871)	(2.563)	(763)	(4.467)	(39.372)	(107.446)	(29.428)	(100.442)
Outras despesas gerais e administrativas	24	(10.925)	(30.936)	(9.302)	(27.190)	(313.210)	(937.911)	(375.189)	(913.498)
Outras despesas operacionais		-	-	-	(10)	(93.416)	(328.205)	(126.564)	(362.717)
Amortização de intangível da concessão		-	-	-	-	(82.039)	(248.202)	(80.312)	(240.722)
Outras despesas operacionais	24	-	-	-	(10)	(11.377)	(80.003)	(46.252)	(121.995)
Resultado do serviço		(11.671)	(33.121)	(10.020)	(31.526)	2.481.516	7.871.274	2.487.974	7.813.469
Resultado de participações societárias	12	1.322.284	4.136.353	1.274.599	4.114.758	86.979	262.983	89.091	252.149
Resultado antes do resultado financeiro		1.310.613	4.103.232	1.264.579	4.083.232	2.568.495	8.134.257	2.577.065	8.065.618
Resultado financeiro	25								
Receitas financeiras		(8.935)	(16.474)	(1.363)	3.854	416.673	1.211.392	476.010	1.495.646
Despesas financeiras		71	(279)	(746)	(761)	(1.159.184)	(3.485.834)	(1.159.119)	(3.415.178)
Lucro antes dos tributos		(8.865)	(16.753)	(2.109)	3.094	(742.511)	(2.274.442)	(683.109)	(1.919.532)
Contribuição social		1.301.748	4.086.479	1.262.470	4.086.326	1.825.984	5.859.816	1.893.956	6.146.086
Imposto de renda		(9.441)	(24.191)	(3.663)	(13.785)	(129.836)	(446.367)	(156.007)	(518.063)
		(27.347)	(71.004)	(11.292)	(42.117)	(364.317)	(1.226.208)	(425.257)	(1.417.701)
		(36.789)	(95.194)	(14.955)	(55.903)	(494.153)	(1.672.576)	(581.264)	(1.935.764)
Lucro líquido do período		1.264.960	3.991.285	1.247.516	4.030.423	1.331.831	4.187.240	1.312.693	4.210.322
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores						1.264.960	3.991.285	1.247.516	4.030.423
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores						66.871	195.956	65.177	179.899
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	21					1,10	3,46	1,08	3,50

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias





CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	Controladora			
	2024		2023	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	1.264.960	3.991.285	1.247.516	4.030.423
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	(27.242)	282.369	(3.687)	(295)
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b>1.237.718</b>	<b>4.273.654</b>	<b>1.243.829</b>	<b>4.030.128</b>

  

	Consolidado			
	2024		2023	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	1.331.831	4.187.240	1.312.693	4.210.322
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(27.126)	288.007	-	-
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários.	(117)	(5.638)	(3.687)	(295)
<b>Resultado abrangente consolidado do período</b>	<b>1.304.588</b>	<b>4.469.609</b>	<b>1.309.006</b>	<b>4.210.027</b>
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	1.237.718	4.273.654	1.243.829	4.030.128
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	66.871	195.956	65.177	179.899

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(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 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>	-	-	-	-	-	-	-	(295)	4.030.423	4.030.128	-	179.899	4.210.027
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	4.030.423	4.030.423	-	179.899	4.210.322
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	-	(295)	-	(295)	-	-	(295)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	(20.190)	-	20.190	-	(1.333)	1.219	(114)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(30.591)	-	30.591	-	(2.020)	2.020	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	10.401	-	(10.401)	-	687	(687)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(114)	(114)
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	(200)	-	(902.628)	-	(1.211.152)	-	-	-	(2.113.980)	-	(175.392)	(2.289.372)
Aumento (redução) de capital	-	(200)	-	-	-	-	-	-	-	(200)	-	(3.211)	(3.411)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	(902.628)	-	(1.211.152)	-	-	-	(2.113.779)	-	(172.181)	(2.285.961)
<b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.396.539)</b>	<b>1.710.665</b>	<b>3.937.466</b>	<b>1.683.741</b>	<b>-</b>	<b>253.924</b>	<b>(1.455.192)</b>	<b>4.050.613</b>	<b>18.172.748</b>	<b>1.612</b>	<b>1.286.126</b>	<b>19.460.486</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.396.906)</b>	<b>1.877.614</b>	<b>5.636.993</b>	<b>2.204.186</b>	<b>2.735.872</b>	<b>247.502</b>	<b>(1.813.865)</b>	<b>-</b>	<b>18.879.466</b>	<b>1.167</b>	<b>1.118.120</b>	<b>19.998.753</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	-	-	282.369	3.991.285	4.273.654	-	195.956	4.469.610
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	3.991.285	3.991.285	-	195.956	4.187.241
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	-	(5.638)	-	(5.638)	-	-	(5.638)
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	-	288.007	-	288.007	-	-	288.007
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	(21.125)	-	21.125	-	(1.167)	44	(1.124)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(32.007)	-	32.007	-	(1.768)	1.768	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	10.883	-	(10.883)	-	601	(601)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.124)	(1.124)
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	523	-	-	-	(2.735.872)	-	-	5.360	(2.729.989)	-	(274.723)	(3.004.712)
Aumento (redução) de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo prescrito	-	-	-	-	-	-	-	-	5.360	5.360	-	-	5.360
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	(2.735.872)	-	-	-	(2.735.872)	-	(267.709)	(3.003.580)
Outras movimentações	-	523	-	-	-	-	-	-	-	523	-	(7.014)	(6.491)
<b>Saldos em 30 de setembro de 2024</b>	<b>9.388.071</b>	<b>(1.396.383)</b>	<b>1.877.614</b>	<b>5.636.993</b>	<b>2.204.186</b>	<b>-</b>	<b>226.378</b>	<b>(1.531.496)</b>	<b>4.017.770</b>	<b>20.423.131</b>	<b>-</b>	<b>1.039.398</b>	<b>21.462.530</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2024	30/09/2023
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>4.086.479</b>	<b>4.086.326</b>	<b>5.859.816</b>	<b>6.146.086</b>
<b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>				
Depreciação e amortização	2.563	4.467	1.723.262	1.652.544
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	1.581	1.338	135.787	152.112
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	325.378	190.931
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(3.184)	(4.999)	2.042.101	1.816.841
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	100.633	138.706
Equivalência patrimonial	(4.136.353)	(4.114.758)	(262.983)	(252.149)
Ajuste a valor justo em investimento	-	-	(62.181)	-
Perda (ganho) na baixa de não circulante	-	10	156.667	112.091
Outros	-	-	(726.869)	(596.228)
	(48.914)	(27.616)	9.291.612	9.360.933
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	(318.070)	(549.547)
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	2.384.200	1.474.393	170.400	246.509
Tributos a compensar	50.890	69.351	892.703	2.063.988
Depósitos judiciais	238	24	65.113	(24.951)
Ativo financeiro setorial	-	-	(112.443)	(938.724)
Contas a receber - CDE	-	-	(44.694)	(797)
Adições de ativo de transmissão	-	-	(410.183)	(391.158)
Outros ativos operacionais	155	73	653.934	565.913
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>				
Fornecedores	(974)	(1.124)	268.292	(39.357)
Outros tributos e contribuições sociais	3.898	(13.229)	25.738	225.091
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(424.643)	(491.243)
Taxas regulamentares	-	-	262.689	46.256
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(1.448)	(1.196)	(162.595)	(203.682)
Passivo financeiro setorial	-	-	(1.178.973)	(140.077)
Contas a pagar - CDE	-	-	(14.690)	7.235
Outros passivos operacionais	(15.405)	(16.841)	25.635	110.720
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações</b>	<b>2.372.640</b>	<b>1.483.835</b>	<b>8.989.825</b>	<b>9.847.108</b>
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(1.418.009)	(1.183.846)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(55.224)	(51.903)	(2.739.863)	(1.723.391)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>2.317.416</b>	<b>1.431.932</b>	<b>4.831.953</b>	<b>6.939.871</b>
<b>Atividades de investimento</b>				
Redução (Aumento) de capital em investidas	-	-	(480)	53.344
Aquisições de imobilizado	(613)	(2.595)	(368.038)	(413.578)
Adições de ativo contratual	-	-	(3.110.108)	(2.701.382)
Adições e construções de intangível	-	-	(12.408)	(10.849)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-	-	(9.645.502)	(506.509)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	9.265.668	1.101.916
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	-	9.275	-	-
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento</b>	<b>(613)</b>	<b>6.680</b>	<b>(3.870.868)</b>	<b>(2.477.059)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>				
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	6.247.561	3.369.802
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(5.369.051)	(3.966.364)
Liquidação de operações com derivativos	-	-	(380.684)	(375.032)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(2.452.583)	(1.617.448)	(2.652.542)	(1.804.678)
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	(909.880)	-
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento</b>	<b>(2.452.583)</b>	<b>(1.617.448)</b>	<b>(3.064.596)</b>	<b>(2.776.272)</b>
<b>Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(135.780)</b>	<b>(178.836)</b>	<b>(2.103.511)</b>	<b>1.686.540</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>171.795</b>	<b>189.100</b>	<b>4.435.186</b>	<b>3.746.158</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>36.015</b>	<b>10.264</b>	<b>2.331.675</b>	<b>5.432.698</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
	9 meses	9 meses	9 meses	9 meses
<b>1 - Receita</b>	<b>1.029</b>	<b>2.754</b>	<b>44.598.895</b>	<b>41.579.872</b>
1.1 Receita de venda de energia e serviços	416	159	40.826.475	38.115.932
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	613	2.595	323.006	339.356
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	3.774.793	3.315.514
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(325.378)	(190.931)
<b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(12.360)</b>	<b>(13.448)</b>	<b>(21.125.495)</b>	<b>(19.997.128)</b>
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(15.576.560)	(14.711.207)
2.2 Material	(834)	(2.723)	(2.235.443)	(2.145.770)
2.3 Serviços de terceiros	(8.159)	(7.547)	(2.115.620)	(1.878.853)
2.4 Outros	(3.366)	(3.178)	(1.197.872)	(1.261.298)
<b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>	<b>(11.331)</b>	<b>(10.694)</b>	<b>23.473.400</b>	<b>21.582.744</b>
<b>4 - Retenções</b>	<b>(2.563)</b>	<b>(4.467)</b>	<b>(1.728.394)</b>	<b>(1.655.129)</b>
4.1 Depreciação e amortização	(2.563)	(4.467)	(1.480.193)	(1.414.407)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(248.202)	(240.722)
<b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>	<b>(13.894)</b>	<b>(15.161)</b>	<b>21.745.005</b>	<b>19.927.615</b>
<b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>4.149.219</b>	<b>4.135.779</b>	<b>1.530.352</b>	<b>1.801.419</b>
6.1 Receitas financeiras	12.866	21.020	1.267.369	1.549.271
6.2 Equivalência patrimonial	4.136.353	4.114.758	262.983	252.148
<b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>	<b>4.135.325</b>	<b>4.120.618</b>	<b>23.275.357</b>	<b>21.729.034</b>
<b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>8.1 Pessoal e encargos</b>	<b>18.036</b>	<b>18.351</b>	<b>1.683.462</b>	<b>1.586.502</b>
8.1.1 Remuneração direta	9.586	9.642	957.022	901.926
8.1.2 Benefícios	7.571	7.805	634.148	613.725
8.1.3 F.G.T.S	879	905	92.292	70.851
<b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>127.929</b>	<b>76.238</b>	<b>13.841.454</b>	<b>12.440.084</b>
8.2.1 Federais	127.808	76.165	8.497.045	8.179.877
8.2.2 Estaduais	120	73	5.300.351	4.223.589
8.2.3 Municipais	0	-	44.059	36.619
<b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>(1.925)</b>	<b>(4.394)</b>	<b>3.563.201</b>	<b>3.492.126</b>
8.3.1 Juros	63	759	3.512.371	3.440.539
8.3.2 Aluguéis	(1.988)	(5.153)	50.830	51.586
<b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>	<b>3.991.285</b>	<b>4.030.423</b>	<b>4.187.240</b>	<b>4.210.322</b>
8.4.1 Dividendo (inclui dividendo adicional proposto)	-	-	267.709	172.181
8.4.2 Lucros retidos	3.991.285	4.030.423	3.919.532	4.038.140
	<b>4.135.325</b>	<b>4.120.618</b>	<b>23.275.357</b>	<b>21.729.034</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

**CPFL ENERGIA S.A.**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
**EM 30 DE SETEMBRO DE 2024**  
**(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, 10 prestadoras de serviços e 4 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 demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

**1.1 Impactos climáticos - enchentes do Rio Grande do Sul**

As enchentes de maio de 2024 no Rio Grande do Sul marcaram a história do estado. Um sistema atmosférico de alta pressão se instalou sobre a região Sul do Brasil, impedindo a circulação de ar úmido e causando chuvas persistentes. O fenômeno climático *El Niño* também contribuiu para o aumento das precipitações na região.

Cerca de 90% do território gaúcho foi afetado, com danos à infraestrutura, agricultura e ao comércio, resultando em perdas expressivas.

O Grupo foi impactado principalmente nos segmentos de geração, transmissão e distribuição, através, respectivamente, de suas subsidiárias Ceran, CPFL Transmissão e RGE. Os valores divulgados nestas informações contábeis intermediárias foram determinados com base nas melhores estimativas da Administração e consideram os fatos e circunstâncias conhecidos até o momento.

Os principais efeitos referem-se à baixa de ativos danificados, aquisição e/ou construção de novos ativos e serviços de recuperação dos locais afetados. Os respectivos impactos financeiros reconhecidos no balanço patrimonial e na demonstração do resultado do período estão apresentados a seguir.

**Ceran**

No segmento de geração, a controlada Ceran teve duas de suas três usinas impactadas pelas fortes chuvas: a usina 14 de Julho, que teve um rompimento parcial de sua barragem mas que atualmente encontra-se em operação parcial, e a usina Monte Claro, cuja casa de força foi inundada e encontra-se em processo de modernização já previsto anteriormente.

**Baixa de ativos e despesas incorridas**

Como resultado do evento, a Ceran reconheceu no resultado em 9 meses de 2024 o montante de R\$ 25.416, referente às (i) baixas dos ativos danificados, principalmente relacionados à crista da barragem e linha de transmissão da usina 14 de Julho, (ii) despesas relacionadas à usina Monte Claro, que compreendem a substituição de ativos impactados e serviços de limpeza, secagem, montagem e desmontagem para que os equipamentos que não foram substituídos possam voltar a operar, e (iii) despesas referente aos serviços de manutenção e limpeza das estradas que dão acesso às duas usinas.

A controlada possui apólice de seguro para parte dos gastos relacionados ao evento e está em fase de negociação junto à seguradora, com base nas apólices vigentes, para avaliação dos montantes de cobertura e respectivos ressarcimentos. Em função das incertezas ainda em avaliação, não foi reconhecido nestas informações contábeis intermediárias nenhum ativo de indenização a receber.

## CPFL Transmissão

A rede operada pela controlada CPFL Transmissão teve 8 subestações e 34 linhas de transmissão afetadas, todas recuperadas.

Como reflexo destes eventos, a CPFL Transmissão reconheceu em 9 meses de 2024 uma despesa de R\$ 11.274, principalmente relacionada à infraestrutura e baixas, manutenção, dentre outros.

## RGE

O segmento de distribuição, representado pela controlada RGE, também foi impactado pelas enchentes. No total, 336 municípios do Estado do Rio Grande do Sul foram afetados e tiveram situação de Calamidade Pública decretada, dos quais 276 estão na área de concessão da RGE. A grande maioria das interrupções de fornecimento se deu por solicitações de agentes públicos (Defesa Civil, Bombeiros, Polícia, etc.) por questões de segurança da população.

Como resultado do evento, a RGE reconheceu no resultado em 9 meses de 2024 despesa de (i) baixa de ativos danificados no montante de R\$ 46.697, principalmente relacionados a medidores, rede de distribuição e subestação; (ii) R\$ 21.908 referente a serviços relacionados à manutenção de ativos impactados, serviços de limpeza e infraestrutura, manutenção de frota, entre outros, e (iii) uma perda por impossibilidade de faturamento de R\$ 12.242.

## Resiliência climática no setor elétrico e iniciativas do Grupo CPFL

O combate às mudanças climáticas é uma tendência crucial no setor elétrico global, impulsionado pela necessidade urgente de reduzir as emissões de gases de efeito estufa (GEE). O Acordo de Paris, estabelecido na COP21 em 2015 e aprovado em 2016, comprometeu os países a limitar o aumento da temperatura global a 2°C acima dos níveis pré-industriais, visando, se possível, 1,5°C.

O setor elétrico é um dos mais afetados pelas mudanças climáticas. Alinhada com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) da ONU, a CPFL Energia implementou o Plano ESG 2030 que inclui compromissos para a transição energética e a descarbonização. Isso envolve identificar riscos e oportunidades com base na metodologia da *Task Force for Climate-related Financial Disclosures* (TCFD) e ações de mitigação e adaptação, consolidadas na publicação “Nossa Jornada contra as Mudanças Climáticas”, atualizada anualmente.

## Iniciativas específicas

Segmento de geração: Foco em fontes renováveis e inovações para segurança de barragens e eficiência dos ativos, como a plataforma Hydro 4.0, que integra soluções digitais da indústria 4.0, além da diversificação do portfólio e repactuação do GSF (*Generation Scalling Factor*).

Segmento de distribuição: Investimentos em expansão, reforço de rede, automação e modernização de equipamentos, como a plataforma *Advanced Distribution Management System* (ADMS) e o *Weather Translator System* (WeTS), além de projetos de resiliência em parceria com FGV e Climatempo, e o projeto Arborização +Segura para prevenir dados, acidentes e interrupções de energia.

Segmento de transmissão: Investimentos para modernização das subestações e linhas de transmissão, e avaliação de novas tecnologias e alternativas para mitigar os impactos dos eventos climáticos.

## Gestão de crises

O Grupo CPFL possui um documento que tem como objetivo estabelecer e regulamentar as principais diretrizes de gestão de crise, incluindo o acionamento do Grupo de Crise, papéis e responsabilidades das partes envolvidas, bem como avaliação da ocorrência e classificação de sua gravidade. Este grupo é responsável pela avaliação dos eventos anormais (“ocorrências”), monitoramento de fatores de risco e gestão das ações endereçadas para situações de crise. A composição é feita por membros permanentes e ad hoc que compõem os times estratégico e de apoio técnico-operacional. Os membros ad hoc e demais áreas acessórias poderão ser acionadas pontualmente para compor o Grupo, de acordo com a natureza e criticidade do evento.



O primeiro passo para gerenciar a ocorrência é classificar sua natureza e, se caracterizado como crise, o seu nível de gravidade. Ou seja, entender qual é a intensidade com que as consequências e a repercussão dos fatos podem atingir a Companhia e, por fim, os públicos de seu relacionamento.

Para determinar o nível de gravidade, são analisadas as características da ocorrência, considerando o impacto nas pessoas, nas comunidades, no meio ambiente, na área financeira, na segurança patrimonial e nas operações da Companhia.

Para todos os casos, considera-se também a abrangência da repercussão da ocorrência na opinião pública e stakeholders, o que inclui os veículos de comunicação conhecidos: jornais, revistas, rádios, televisões, portais de internet, agências de notícias, blogs, redes sociais e outros.

A extensão da ocorrência e a sua gravidade devem também ser avaliadas, considerando a abrangência do assunto do ponto de vista de localização geográfica. Pela complexidade das operações da CPFL Energia, as emergências ou crises podem ter diferentes níveis de abrangência.

Além das respostas técnicas, a CPFL se mobiliza para oferecer suporte tanto às comunidades afetadas quanto aos seus colaboradores, podendo incluir doações de suprimentos e recursos financeiros, dentre outras ações.

Por exemplo, no evento climático extremo ocorrido recentemente no Rio Grande do Sul, a CPFL implementou medidas em colaboração com outras instituições para a reconstrução das áreas afetadas e restauração de serviços essenciais. Essas ações refletem o compromisso da CPFL com a mitigação de crises, resiliência frente a desastres e o apoio contínuo às comunidades impactadas, garantindo que as operações da companhia voltem à normalidade de forma eficiente.

## **1.2 Renovações de concessões de distribuição de energia elétrica no Brasil**

Ao longo do 3º trimestre de 2024, a ANEEL elaborou a minuta do termo aditivo aos contratos de concessão que prevê a prorrogação das concessões de distribuição de energia elétrica que vencerão entre 2025 e 2031, nos termos do Decreto nº 12.068, de 20 de junho de 2024, e da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995. Em 15 de outubro de 2024, a ANEEL instaurou consulta pública para discutir e aprimorar a minuta de termo aditivo em questão, as sugestões devem ser enviadas até 2 de dezembro de 2024. A Administração está avaliando os termos propostos na minuta para eventuais contribuições. Não há impactos relacionados a este assunto para essas informações contábeis intermediárias.

## **( 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 4 de novembro de 2024.

### **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 27 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 2023.

### **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 2023. Exceto (i) pelas empresas BAESA, Chapecoense, EPASA, TPAE e ETAU que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) pela participação minoritária nas controladas Paulista Lajeado (referente ao investimento na Investco S.A.) e CPFL Transmissão (referente ao investimento na Centrais Elétricas S.A. - Eletrosul), as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado, subsidiárias não integrais da CPFL Renováveis, TESB e ENERCAN.

### **2.7 Demonstração do valor adicionado**

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

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

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 2023, 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 2023.



**( 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 2023, e devem ser analisadas em conjunto.

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Saldos bancários	118	174	45.677	232.617
Aplicações financeiras	35.898	171.621	2.285.998	4.202.569
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	-	-	10.084	22.860
Títulos de crédito privado (b)	35.898	171.621	2.012.911	3.315.671
Fundos de investimento (c)	-	-	263.003	864.038
<b>Total</b>	<b>36.015</b>	<b>171.795</b>	<b>2.331.675</b>	<b>4.435.186</b>

- a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários ("CDB's") e remuneração equivalente, na média, de 30 % da variação do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI") (15% da variação do CDI em 31 de dezembro de 2023).
- b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB's no montante de R\$ 1.764.803 (R\$ 2.957.163 em 31 de dezembro de 2023), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 248.108 (R\$ 358.508 em 31 de dezembro de 2023). Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 100,67% do CDI (101,63% do CDI em 31 de dezembro de 2023).
- c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 100,11 % do CDI (99,88% do CDI em 31 de dezembro de 2023), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB's e operações compromissadas lastreadas em títulos de terceiros de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

**( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
Através de fundos de investimentos (a)	362.146	665.935
Aplicação direta (b)	1.126.323	431.503
<b>Total</b>	<b>1.488.469</b>	<b>1.097.438</b>

- (a) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira ("LF") e Letra Financeira do Tesouro ("LFT"), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 100,11 % do CDI (99,88% do CDI em 31 de dezembro de 2023).
- (b) Representa principalmente títulos sem liquidez imediata e que não possuem no curto prazo possibilidade de resgate sem perda significativa de valor, com remuneração equivalente de 103,29% do CDI (101,75% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

## ( 7 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

	Consolidado				
	Saldos vencidos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>					
<b>Classes de consumidores</b>					
Residencial	1.196.810	709.737	167.073	2.073.620	2.158.390
Industrial	163.012	65.840	82.036	310.887	285.922
Comercial	285.164	101.532	57.443	444.139	460.932
Rural	117.998	38.920	23.493	180.411	158.356
Poder público	97.804	21.798	12.252	131.853	134.873
Iluminação pública	120.137	9.484	9.459	139.081	147.028
Serviço público	89.049	27.785	27.003	143.837	113.204
<b>Faturado</b>	<b>2.069.974</b>	<b>975.096</b>	<b>378.759</b>	<b>3.423.828</b>	<b>3.458.705</b>
Não faturado	1.779.337	-	-	1.779.337	1.939.177
Parcelamento de débito de consumidores	178.087	54.415	60.610	293.112	267.343
Operações realizadas na CCEE	217.531	8.096	37.554	263.181	144.622
Concessionárias e permissionárias	779.671	30.503	38.603	848.777	776.701
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(7.576)	-	-	(7.576)	(8.059)
Outros	71.845	-	-	71.845	13.462
<b>Total</b>	<b>5.088.869</b>	<b>1.068.110</b>	<b>515.526</b>	<b>6.672.505</b>	<b>6.591.951</b>
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(483.727)	(401.822)
<b>Total</b>				<b>6.188.778</b>	<b>6.190.130</b>
<b>Não circulante</b>					
Parcelamento de débito de consumidores	135.356	-	-	135.356	137.864
Energia livre	9.918	-	-	9.918	9.185
Operações realizadas na CCEE	7.653	8.474	-	16.128	17.865
<b>Total</b>	<b>152.927</b>	<b>8.474</b>	<b>-</b>	<b>161.402</b>	<b>164.914</b>

## ( 8 ) EXCLUSÃO DO ICMS DA BASE DE PIS E COFINS

Ativo	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>		
PIS sobre ICMS	402.582	491.213
COFINS sobre ICMS	1.916.481	1.864.285
<b>Total circulante</b>	<b>2.319.062</b>	<b>2.355.498</b>
<b>Não circulante</b>		
PIS sobre ICMS	656.887	671.508
COFINS sobre ICMS	2.940.321	3.490.661
<b>Total não circulante</b>	<b>3.597.208</b>	<b>4.162.169</b>
<b>Passivo - PIS/COFINS devolução consumidores</b>		
<b>Consolidado</b>		
	30/09/2024	31/12/2023
Circulante	(617.355)	(1.609.435)
Não circulante	(4.238.446)	(4.311.128)

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 2023.

## ( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

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

	Consolidado											
	Saldo em 31/12/2023			Receita operacional (nota 21)		Resultado financeiro (nota 24)		Recebimento		Saldo em 30/09/2024		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária	Devolução do crédito de PIS/COFINS	CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado	Total	
Parcela "A"	512.277	(172.885)	339.393	28.873	146.876	(12.053)	-	(177.296)	313.942	11.850	325.792	
CVA (*)												
CDE (**)	12.804	(146.140)	(133.336)	107.953	184.619	(26.666)	-	(177.296)	29.825	(74.551)	(44.726)	
Custos energia elétrica	(726.773)	(837.703)	(1.564.477)	(514.686)	1.172.153	(73.104)	-	-	(357.807)	(622.307)	(980.114)	
ESS e EER (***)	250.723	(103.975)	146.748	199.670	20.445	19.143	-	-	246.275	139.732	386.007	
Proinfa	(1.415)	(31.813)	(33.228)	(28.163)	39.734	(2.801)	-	-	(12.466)	(11.993)	(24.459)	
Rede básica	620.631	235.179	855.811	322.201	(529.597)	64.717	-	-	268.042	445.090	713.132	
Repasse de Itaipu	(346.078)	105.386	(240.693)	(253.232)	53.524	(25.046)	-	-	(198.194)	(267.253)	(465.447)	
Transporte de Itaipu	86.378	22.842	109.220	29.997	(61.651)	9.156	-	-	19.613	67.108	86.721	
Neutralidade dos encargos setoriais	(123.443)	(55.814)	(179.257)	(81.047)	122.247	(13.575)	-	-	(83.651)	(67.982)	(151.633)	
Sobrecontratação	739.696	639.154	1.378.850	341.001	(854.597)	36.124	-	-	497.372	404.006	901.378	
Bandeira Tarifária Faturada	(245)	-	(245)	(94.821)	-	-	-	-	(95.066)	-	(95.066)	
Outros componentes financeiros	(245.250)	(1.222.689)	(1.467.939)	(98.085)	1.391.048	(65.944)	(1.157.956)	-	(487.558)	(911.317)	(1.398.875)	
Devolução do crédito de PIS/COFINS	-	(1.204.249)	(1.204.249)	(246.298)	1.601.192	-	(1.157.956)	-	(377.327)	(629.984)	(1.007.311)	
Outros	(245.249)	(18.440)	(263.690)	148.214	(210.144)	(65.944)	-	-	(110.231)	(281.334)	(391.564)	
Total	267.028	(1.395.574)	(1.128.546)	(69.212)	1.537.924	(77.997)	(1.157.956)	(177.296)	(173.615)	(899.467)	(1.073.083)	
Ativo circulante			293.066								157.575	
Ativo não circulante			200.111								391.687	
Passivo circulante			(1.163.287)								(911.948)	
Passivo não circulante			(458.436)								(710.397)	

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

(\*\*) Conta de desenvolvimento energético

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

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 2023.

( 10 ) CRÉDITOS E (DÉBITOS) FISCAIS DIFERIDOS

10.1 Composição dos créditos e (débitos) fiscais diferidos

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
<b>Crédito (Débito) de contribuição social</b>		
Bases negativas	159.182	154.728
Benefício fiscal do intangível incorporado	193.793	58.401
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(669.892)	(736.853)
<b>Subtotal</b>	<b>(316.917)</b>	<b>(523.724)</b>
<b>Crédito (Débito) de imposto de renda</b>		
Prejuízos fiscais	442.489	429.206
Benefício fiscal do intangível incorporado	555.481	183.015
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(1.845.642)	(2.033.168)
<b>Subtotal</b>	<b>(847.672)</b>	<b>(1.420.947)</b>
<b>Crédito (Débito) de PIS e COFINS</b>		
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(42.830)	(48.468)
<b>Total</b>	<b>(1.207.419)</b>	<b>(1.993.138)</b>
Total crédito fiscal	308.095	325.404
Total débito fiscal	(1.515.514)	(2.318.542)

10.2 Benefício fiscal do intangível incorporado

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre a mais valia de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados de acordo com os conceitos da Resolução CVM nº 78/2022 (a qual substituiu as Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001) e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial.

	Consolidado			
	30/09/2024		31/12/2023	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
CPFL Paulista	14.648	40.689	18.117	50.326
CPFL Piratininga	4.227	14.508	5.004	17.173
RGE	33.692	103.361	35.280	109.916
CPFL Transmissão (nota 12.1)	141.225	392.292		
CPFL Renováveis	-	4.631	-	5.600
<b>Total</b>	<b>193.793</b>	<b>555.481</b>	<b>58.401</b>	<b>183.015</b>

### 10.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente ineditíveis / tributáveis

	Consolidado					
	30/09/2024			31/12/2023		
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS
<b>Diferenças temporariamente ineditíveis/tributáveis</b>						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	114.521	318.115	-	110.830	307.860	-
Entidade de previdência privada	(365)	(1.013)	-	2.307	6.408	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	48.357	134.325	-	41.229	114.524	-
Provisão energia livre	13.542	37.617	-	12.640	35.112	-
Programas de P&D e eficiência energética	16.188	44.966	-	11.619	32.274	-
Provisão relacionada a pessoal	6.820	18.944	-	9.989	27.747	-
Diferença de taxas de depreciação	1.130	3.140	-	1.551	4.308	-
Derivativos	(70.672)	(196.310)	-	(13.818)	(38.383)	-
Registro da concessão - ajuste do intangível	(1.803)	(5.009)	-	(2.247)	(6.242)	-
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(588.563)	(1.634.898)	-	(525.685)	(1.460.236)	-
Registro da concessão - ajuste do ativo contratual	(200.209)	(541.338)	(42.917)	(188.721)	(510.954)	(48.439)
Perdas atuariais	25.153	69.870	-	25.153	69.870	-
Marcação a Mercado - Derivativos	12.329	34.248	-	(1.906)	(5.294)	-
Marcação a Mercado - Dívidas	(11.101)	(30.835)	-	(19.817)	(55.047)	-
Outros	160.501	445.880	87	(5.430)	(15.032)	(30)
<b>Diferenças temporariamente ineditíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado</b>						
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(30.412)	(84.476)	-	(32.808)	(91.134)	-
Perdas atuariais	50.717	140.882	-	77.562	215.453	-
Marcação a Mercado - Derivativos	23	65	-	103	286	-
Marcação a Mercado - Dívidas	(85)	(236)	-	(1.350)	(3.752)	-
<b>Diferenças temporariamente ineditíveis/tributáveis - combinação de negócios</b>						
<b>Impostos diferidos - ativo:</b>						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	10.872	30.201	-	12.007	33.352	-
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	12.515	34.765	-	13.405	37.237	-
<b>Impostos diferidos - passivo:</b>						
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(15.612)	(43.368)	-	(15.767)	(43.799)	-
Mais valia decorrente da Aquisição do controle da Enercan	(73.420)	(203.944)	-	(86.372)	(239.917)	-
Intangível - direito de exploração/autorização em controladas indiretas adquiridas	(146.543)	(406.737)	-	(157.550)	(437.314)	-
Outras diferenças temporárias	(3.778)	(10.494)	-	(3.778)	(10.494)	-
<b>Total</b>	<b>(669.892)</b>	<b>(1.845.642)</b>	<b>(42.830)</b>	<b>(736.853)</b>	<b>(2.033.168)</b>	<b>(48.468)</b>

## ( 11 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

A movimentação abaixo refere-se ao ativo financeiro da concessão durante o período de constituição.

	Consolidado
<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>21.617.521</b>
Não circulante	21.617.521
Ajuste ao valor justo	764.876
Transferência - ativo contratual	1.843.847
Transferência - ativo intangível	(7.011)
Baixas	(132.958)
<b>Saldo em 30/09/2024</b>	<b>24.086.275</b>
Não circulante	24.086.275

Nos 9 meses de 2024, o valor das baixas de R\$ 132.958 (R\$ 91.416 nos 9 meses de 2023) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 68.979 (R\$ 41.658 nos 9 meses de 2023) e à baixa do ativo de R\$ 63.979 (R\$ 49.758 nos 9 meses de 2023).

( 12 ) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial	-	-	-	-
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	19.629.901	17.957.758	621.664	516.376
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	59.000	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>19.629.901</b>	<b>18.016.758</b>	<b>621.664</b>	<b>516.376</b>
Mais valia de ativos, líquidos	214.977	268.394	4.057	4.285
Ágio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
<b>Total</b>	<b>19.850.932</b>	<b>18.291.206</b>	<b>625.720</b>	<b>520.662</b>

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

Investimentos	Investimento em 31/12/2023	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Reestruturação societária	Dividendo e Juros sobre capital próprio	Outros	Investimento em 30/09/2024
CPFL Paulista	2.229.207	1.040.472	186.890	-	(526.606)	-	2.929.964
CPFL Piratininga	592.154	355.364	(57.651)	-	(203.990)	-	685.878
CPFL Santa Cruz	514.590	103.776	-	-	(16.649)	-	601.717
RGE	4.176.401	672.326	17.029	-	(136.833)	-	4.728.923
CPFL Geração	4.220.527	970.220	-	(562.949)	(1.108.683)	266	3.519.381
CPFL Renováveis	2.352.323	422.805	-	-	(510.109)	256	2.265.275
CPFL Jaguarí Geração	36.990	26.095	-	-	-	-	63.085
CPFL Brasil	3.191.680	456.324	136.101	562.949	(227.561)	-	4.119.493
CPFL Planalto	4.914	2.806	-	-	(4.284)	-	3.436
CPFL Serviços	419.406	39.182	-	-	(5.851)	-	452.737
CPFL Atende	16.589	400	-	-	(2.254)	-	14.735
CPFL Infra	8.317	8.056	-	-	(7.720)	-	8.653
CPFL Pessoas	16.329	11.326	-	-	(15.356)	-	12.299
CPFL Finanças	27.300	19.309	-	-	(26.838)	-	19.771
CPFL Supri	10.530	9.855	-	-	(9.539)	-	10.846
CPFL Telecom	3.648	225	-	-	(339)	-	3.534
AUTHI	14.591	512	-	-	(1.942)	-	13.161
Alesta	176.657	50.666	-	-	(54.965)	-	172.358
Clion	4.603	51	-	-	-	-	4.654
	<b>18.016.758</b>	<b>4.189.770</b>	<b>282.369</b>	<b>-</b>	<b>(2.859.519)</b>	<b>523</b>	<b>19.629.901</b>

12.1 Incorporação da Cone Sul pela CPFL Transmissão

Em 28 de fevereiro de 2024, a controlada indireta CPFL Transmissão comunicou a mercado fato relevante, informando a seus acionistas e ao mercado em geral que o Conselho de Administração aprovou os termos e condições da proposta de incorporação de sua controladora CPFL Cone Sul. A referida incorporação foi aprovada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), por meio do Despacho 538, de 27 de fevereiro de 2024, a Assembleia Geral Extraordinária da controlada indireta CPFL Transmissão aprovou a incorporação, da Cone Sul, com acervo líquido de R\$ 2.875.907. A incorporada, por consequência foi extinta, passando a CPFL Transmissão a condição de sucessora dos seus bens, direitos e obrigações

A incorporação foi realizada visando racionalizar a atual estrutura societária dos ativos da Companhia, otimizando custos administrativos e operacionais do grupo e melhoria da sinergia entre as sociedades integrantes do Grupo. Na incorporação, foram aplicados os conceitos da Resolução CVM nº 78/2022, de modo que uma provisão retificadora da mais valia fosse registrada, gerando um crédito fiscal para a CPFL Transmissão, e para as demonstrações financeiras consolidadas, no montante de R\$ 533.517 (nota 10).

12.2 Reestruturação societária CPFL Geração e CPFL Transmissão (controlada da CPFL Brasil)

Em 26 de abril de 2024, como parte de processo de reestruturação societária do Grupo, a controlada CPFL Geração aprovou a cisão parcial de seu acervo líquido, composto pelos seus investimentos nas empresas CPFL Transmissão Piracicaba Ltda, CPFL Transmissão Morro Agudo Ltda, CPFL Transmissão Maracanaú

Ltda, CPFL Transmissão Sul I Ltda, CPFL Transmissão Sul II Ltda no valor de R\$ 1.095.653 e dívidas relacionadas aos respectivos investimentos, no valor de R\$ 519.628. Na mesma data CPFL Transmissão (controlada da CPFL Brasil) aprovou o aumento de capital no mesmo valor. Tal cisão foi efetuada com base nos saldos contábeis de 31 de março de 2024.

### ( 13 ) INTANGÍVEL

A movimentação abaixo refere-se ao ágio, intangível de direito de concessão e outros ativos intangíveis:

	Consolidado					Total
	Ágio	Direito de concessão			Outros ativos intangíveis	
		Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço	UBP/Intangível de concessão		
Saldo em 31/12/2023	6.115	3.256.404	5.152.429	250.884	307.932	8.973.764
Custo histórico	6.152	8.551.392	16.022.776	302.745	615.181	25.610.254
Amortização acumulada	(37)	(5.294.988)	(10.870.347)	(51.861)	(307.249)	(16.636.490)
Adições	-	-	-	-	12.929	12.929
Amortização	-	(248.202)	(888.675)	(9.279)	(27.640)	(1.173.796)
Transferência - ativo contratual	-	-	464.772	-	-	464.772
Transferência - ativo financeiro	-	-	7.011	-	-	7.011
Baixa e transferência - outros ativos	-	(220.477)	(44.062)	-	(10.870)	(275.410)
Saldo em 30/09/2024	6.115	2.787.725	4.691.475	241.605	282.351	8.009.270
Custo histórico	6.152	8.330.915	16.450.497	302.745	617.240	25.707.548
Amortização acumulada	(37)	(5.543.190)	(11.759.022)	(61.140)	(334.889)	(17.698.278)

### ( 14 ) ATIVO CONTRATUAL

	Distribuição	Transmissão	Consolidado
<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>2.572.134</b>	<b>6.596.512</b>	<b>9.168.646</b>
Circulante	-	746.783	746.783
Não circulante	2.572.134	5.849.729	8.421.863
Adições	3.148.042	655.148	3.803.190
Transferência - intangível em serviço	(464.772)	-	(464.772)
Transferência - ativo financeiro	(1.843.847)	-	(1.843.847)
Remuneração e atualização	-	455.507	455.507
Amortização	-	(556.955)	(556.955)
Transferência - outros ativos	-	(297.186)	(297.186)
Outros	-	34.427	34.427
<b>Saldo em 30/09/2024</b>	<b>3.411.557</b>	<b>6.887.454</b>	<b>10.299.011</b>
Circulante	-	742.152	742.152
Não circulante	3.411.557	6.145.302	9.556.859



( 15 ) FORNECEDORES

	Consolidado	
	30/09/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>		
Encargos de serviço do sistema	71.026	68.633
Suprimento de energia elétrica	2.022.475	1.764.180
Encargos de uso da rede elétrica	558.043	559.269
Materiais e serviços	1.035.828	1.077.528
Energia livre	245.293	222.880
<b>Total</b>	<b>3.932.665</b>	<b>3.692.490</b>
<b>Não circulante</b>		
Suprimento de energia elétrica	410.986	397.008
Materiais e serviços	224	414
<b>Total</b>	<b>411.210</b>	<b>397.422</b>

( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado						Saldo em 30/09/2024
	Saldo em 31/12/2023	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	
Moeda nacional							
Mensuradas ao custo							
Pós Fixado							
TJLP	334.632	-	(36.501)	20.027	-	(18.751)	299.407
IPCA	5.368.421	60.000	(387.356)	354.638	-	(156.782)	5.238.920
CDI	1.266.700	-	(1.029.620)	66.615	-	(303.695)	-
Gastos com captação	(30.739)	-	-	6.443	-	-	(24.297)
Subtotal	6.939.013	60.000	(1.453.477)	447.723	-	(479.228)	5.514.030
Mensuradas ao valor justo							
Pré Fixado	578.983	-	(572.000)	12.397	-	(19.380)	-
Marcação a mercado	(4.304)	-	-	4.304	-	-	-
Subtotal	574.679	-	(572.000)	16.701	-	(19.380)	-
Total moeda nacional	7.513.692	60.000	(2.025.477)	464.424	-	(498.608)	5.514.031
Moeda estrangeira							
Mensuradas ao valor justo							
Dólar	4.291.337	28.700	(1.042.170)	102.837	435.267	(92.122)	3.723.848
Euro	567.276	-	-	5.612	73.059	(6.113)	639.833
Iene	1.297.128	199.100	(220.895)	12.038	165.016	(15.666)	1.436.721
Marcação a mercado	(158.057)	-	-	94.577	-	-	(63.480)
Total moeda estrangeira	5.997.684	227.800	(1.263.065)	215.064	673.342	(113.901)	5.736.923
Total	13.511.377	287.800	(3.288.543)	679.488	673.342	(612.509)	11.250.953
Circulante	3.531.710						2.575.252
Não Circulante	9.979.666						8.675.701

Adições no período

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativo
	Total aprovado	Liberado em 2024					
Moeda estrangeira - Lei 4.131							
RGE	199.100	199.100	Semestral	Parcela única em Agosto de 2024	Capital de giro	YEN + 0,69%	CDI + 0,55%
CPFL Santa Cruz	28.700	28.700	Semestral	Parcela única em Fevereiro de 2025	Capital de giro	USD + 5,72%	CDI + 0,60%
Moeda Nacional - IPCA							
CPFL Renováveis	221.936	60.000	Trimestral	Mensal após Julho de 2024	Investimento	IPCA + 4,18%	Não se aplica
	449.736	287.800					

Pré pagamento

Durante os 9 meses de 2024 foram liquidados antecipadamente R\$ 1.029.620 de notas comerciais, cujos vencimentos originais eram até outubro de 2024.

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos contratados em 2024 têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras 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 as condições restritivas estão apresentadas na nota explicativa 18 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2024, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

( 17 ) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2023	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2024
Mensuradas ao custo - pós fixado						
CDI	7.940.787	4.034.000	(1.404.517)	820.984	(648.674)	10.742.580
IPCA	568.980	-	(389.027)	26.667	(24.280)	182.340
Gastos com captação	(20.509)	(11.239)	-	6.808	-	(24.940)
Total ao custo	8.489.259	4.022.761	(1.793.544)	854.459	(672.953)	10.899.980
Mensuradas ao valor justo - pós fixado						
IPCA	4.520.525	1.937.000	(286.965)	408.488	(132.547)	6.446.502
Marcação a mercado	(84.057)	-	-	59.885	-	(24.172)
Total ao valor justo	4.436.469	1.937.000	(286.965)	468.373	(132.547)	6.422.330
Total	12.925.727	5.959.761	(2.080.509)	1.322.831	(805.500)	17.322.310
Circulante	980.841					1.146.842
Não Circulante	11.944.886					16.175.468

Adições no período

Modalidade Empresa	Emissão	Quantidade emitida	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativos
			Liberado em 2024	Liberado líquido dos gastos de emissão					
Moeda nacional									
IPCA									
CPFL Santa Cruz	26/02/2024	181.000	181.000	181.000	Semestral	Parcela única em março de 2031	Investimento	IPCA + 5,79%	CDI + 0,30%
CPFL Renováveis	11/03/2024	132.000	132.000	132.000	Semestral	Parcela única em março de 2031	Investimento	IPCA + 5,81%	CDI + 0,30%
CPFL Piratininga	09/05/2024	293.000	293.000	293.000	Semestral	3 parcelas anuais a partir de abril de 2032 e 3 parcelas anuais a partir de abril de 2037	Investimento	IPCA + 6,23% e IPCA + 6,30%	CDI + 0,17% e CDI + 0,30%
RGE	17/05/2024	696.000	696.000	696.000	Semestral	3 parcelas anuais a partir de abril de 2032 e 3 parcelas anuais a partir de abril de 2037	Investimento	IPCA + 6,14% e IPCA + 6,20%	CDI + 0,10% e CDI + 0,27%
CPFL Transmissão	21/05/2024	635.000	635.000	635.000	Semestral	3 parcelas anuais a partir de abril de 2032 e 3 parcelas anuais a partir de abril de 2037	Investimento	IPCA + 6,10% e IPCA + 6,16%	CDI + 0,15% e CDI + 0,27%
CDI									
CPFL Paulista	15/03/2024	1.018.000	1.018.000	1.015.064	Trimestral	Parcela única em janeiro de 2026	Capital de giro	CDI + 0,55%	Não se aplica
CPFL Paulista	20/08/2024	750.000	750.000	748.001	Trimestral	5 Parcelas trimestrais a partir de setembro de 2028	Gestão de passivos	CDI + 0,49%	Não se aplica
CPFL Piratininga	12/03/2024	481.000	481.000	479.190	Trimestral	17 parcelas trimestrais a partir de junho de 2024	Capital de giro	CDI + 0,57%	Não se aplica
CPFL Piratininga	18/09/2024	554.000	554.000	552.467	Trimestral	5 Parcelas trimestrais a partir de setembro de 2028 e 5 Parcelas trimestrais a partir de setembro de 2030	Gestão de passivos e capital de giro	CDI + 0,49% e CDI + 0,59%	Não se aplica
RGE	28/02/2024	449.000	449.000	447.870	Semestral	2 Parcelas anuais a partir de fevereiro de 2030	Capital de giro	CDI + 1,00%	Não se aplica
CPFL Santa Cruz	18/09/2024	300.000	300.000	298.169	Trimestral	5 parcelas trimestrais a partir de setembro de 2030	Capital de giro	CDI + 0,59%	Não se aplica
CPFL Geração	20/09/2024	482.000	482.000	482.000	Trimestral	5 parcelas trimestrais a partir de setembro de 2030	Capital de giro	CDI + 0,59%	Não se aplica
			5.971.000	5.959.761					

Pré pagamento

Durante os 9 meses de 2024 foram liquidados antecipadamente R\$ 1.202.500 de debêntures, cujos vencimentos originais eram até dezembro de 2028.

Condições restritivas

As debêntures contratadas em 2024 têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras 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 as demais debêntures, as condições restritivas estão apresentadas na nota explicativa 19 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2024, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

( 18 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 20 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

Os laudos atuariais para a data-base de 30 de junho de 2024 para as controladas CPFL Paulista, RGE Sul e CPFL Transmissão foram atualizados em função de mudanças do cenário macroeconômico no Brasil quando comparado a 31 de dezembro de 2023.

Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo líquido são as seguintes:

	CPFL		CPFL	RGE Sul (RGE)		CPFL Transmissão			Total
	CPFL Paulista	Piratininga	Renováveis	Plano 1 (*)	Plano 2	Plano Único	CTP	CEEEPREV BD	
Passivo atuarial líquido em 31/12/2023	968.587	14.653	22.314	-	60.192	205.510	3.415	538.661	1.813.332
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	47.275	(3.273)	1.364	(1.778)	2.701	17.325	235	36.785	100.633
Contribuições da patrocinadora vertidas do exercício	(242.752)	(67.944)	(4.761)	(529)	(5.349)	(26.811)	(226)	(41.259)	(389.631)
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(320.619)	-	-	(17.893)	(25.169)	(10.030)	-	(88.118)	(461.828)
Efeito risk sharing	-	-	-	-	(7.953)	(21.014)	-	(18.180)	(47.147)
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo	37.451	56.564	-	20.200	-	-	-	-	114.215
Passivo atuarial líquido em 30/09/2024	489.943	-	18.917	-	24.422	164.980	3.424	427.890	1.129.574
Dívida financeira	125.294	67.572	3.988	-	-	-	-	-	196.853
Outras contribuições	6.760	517	212	-	-	-	-	-	7.489
Total passivo em 30/09/2024	621.997	68.089	23.097	-	24.422	164.980	3.424	427.890	1.333.897
Circulante									441.206
Não Circulante									892.690

As receitas e despesas reconhecidas como custo da operação estão demonstradas abaixo:

	9 meses 2024 - Realizadas								Total
	CPFL		CPFL	RGE Sul (RGE)		CPFL Transmissão			
	CPFL Paulista	Piratininga	Renováveis	Plano 1	Plano 2	Plano Único	CTP	CEEEPREV BD	
Custo do serviço	470	-	8	(1.611)	(619)	-	-	(95)	(1.846)
Juros sobre obrigações atuariais	418.405	102.701	9.601	33.170	39.022	48.668	235	85.198	736.998
Rendimento esperado dos ativos do plano	(372.582)	(105.974)	(8.245)	(34.014)	(35.703)	(31.344)	-	(48.318)	(636.178)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	982	-	-	677	-	-	-	-	1.659
Total da despesa (receita)	47.275	(3.273)	1.364	(1.778)	2.701	17.325	235	36.785	100.633

A estimativa atuarial para as despesas e/ou receitas a serem reconhecidas no 4º trimestre de 2024, está apresentada a seguir:

	4º Trimestre 2024 - estimadas								Total
	CPFL		CPFL	RGE Sul (RGE)		CPFL Transmissão			
	CPFL Paulista	Piratininga	Renováveis	Plano 1	Plano 2	Plano Único	CTP	CEEEPREV BD	
Custo do serviço	153	-	3	(546)	(261)	-	-	90	(560)
Juros sobre obrigações atuariais	141.086	34.234	3.200	11.219	13.010	16.594	78	28.905	248.325
Rendimento esperado dos ativos do plano	(132.553)	(35.325)	(2.748)	(11.861)	(12.418)	(10.678)	-	(16.518)	(222.100)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	982	-	-	583	-	-	-	-	1.565
Total da despesa (receita)	9.669	(1.091)	455	(605)	332	5.917	78	12.477	27.230

Premissas atuariais

As premissas atuariais das controladas CPFL Paulista, RGE Sul e CPFL Transmissão em 30 de junho de 2024 estão descritas a seguir. Para as demais empresas, vide nota 20 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2023.

CPFL Paulista, RGE (Planos 1 e 2) e CPFL Transmissão (Plano Único e CEEEPREV BD)		
	30/06/2024	31/12/2023
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	10,49% a.a.	9,71% a.a.
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	10,49% a.a.	9,71% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para taxas nominais acima):	3,85% a.a.	3,85% a.a.

Para as premissas não apresentadas acima não houve alterações àquelas de 31 de dezembro de 2023.

( 19 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	312.713	575.356	265.576	249.414
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	106.213	196.543	26.469	25.562
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>418.926</b>	<b>771.899</b>	<b>292.046</b>	<b>274.976</b>
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	287.623	516.796	979	949
Programa de integração social - PIS	41.477	46.166	70	70
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	192.443	214.233	68	68
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	-	17.291	-	-
Outros	112.472	87.029	7.045	2.865
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	132.477	194.493	1.011.194	930.296
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>766.490</b>	<b>1.076.007</b>	<b>1.019.356</b>	<b>934.248</b>
<b>Total</b>	<b>1.185.417</b>	<b>1.847.906</b>	<b>1.311.402</b>	<b>1.209.224</b>

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

	Consolidado			
	30/09/2024		31/12/2023	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
Trabalhistas	614.825	267.150	568.319	231.537
Cíveis	416.047	38.480	392.972	35.875
Fiscais	376.444	412.260	387.787	519.230
Outros	171.241	39.390	164.293	3.092
<b>Total</b>	<b>1.578.556</b>	<b>757.280</b>	<b>1.513.371</b>	<b>789.734</b>

Ações judiciais que impugnem as Notas Técnicas n.º 23/2003-SEM/ANEEL e 81/2003-SFF/ANEEL

Em 2004, a controlada CPFL Brasil ajuizou ações visando anular os efeitos da aplicação retroativa dos critérios estabelecidos nas Notas Técnicas nº 23/2003-SEM/ANEEL e 81/2003-SFF/ANEEL e dos demais atos, para que os preços dos contratos de comercialização de energia elétrica anteriormente firmados permanecessem regidos pelas Resoluções da Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) que regem o chamado “valor normativo” por ocasião da celebração dos contratos.

As ações movidas pela CPFL Brasil buscam afastar a intervenção promovida pela ANEEL em Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica firmado pela CPFL Brasil, vindo a ANEEL a negar a aprovação ao

Contrato de comercialização e a exigir a redução do preço contratado nos termos das Notas Técnicas nº 23/2003-SEM/ANEEL e 81/2003-SFF/ANEEL.

Em 02 de julho de 2024, um dos processos judiciais da CPFL Brasil com decisão favorável para a controlada transitou em julgado.

Com o trânsito em julgado, em agosto de 2024, teve início a execução de sentença promovida perante a primeira instância e exigirá a adoção de novos atos administrativos por parte da ANEEL, quando a Agência deverá detalhar e fundamentar os procedimentos que observará para assegurar o cumprimento do que foi determinado pelo Poder Judiciário. Nesta fase, os valores associados à essa execução serão ainda oportunamente calculados, sendo que na data destas informações contábeis intermediárias ainda não há valores definidos no processo, ainda não sendo praticável sua estimativa consolidada.

( 21 ) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído em 30 de setembro de 2024 e 2023 foi baseado no lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados:

	2024		2023	
	3° Trimestre	9 meses	3° Trimestre	9 meses
<b>Numerador</b>				
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.264.960	3.991.285	1.247.516	4.030.423
<b>Denominador</b>				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440
<b>Lucro por ação</b>	<b>1,10</b>	<b>3,46</b>	<b>1,08</b>	<b>3,50</b>

## ( 22 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado			
	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receita de operações com energia elétrica</b>				
<b>Classe de consumidores</b>				
Residencial	4.700.800	15.074.609	4.359.610	13.035.032
Industrial	751.228	2.306.327	934.903	2.723.768
Comercial	1.444.873	4.867.210	1.508.567	4.677.351
Rural	450.907	1.418.975	406.658	1.301.549
Poderes públicos	284.256	924.969	261.785	807.139
Iluminação pública	254.355	723.259	243.529	706.524
Serviço público	314.237	963.309	326.908	937.672
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>8.200.656</b>	<b>26.278.658</b>	<b>8.041.960</b>	<b>24.189.034</b>
Fornecimento não faturado (líquido)	(6.742)	(217.504)	215.242	231.818
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(4.198.675)	(13.655.232)	(4.205.428)	(12.640.996)
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>3.995.239</b>	<b>12.405.922</b>	<b>4.051.774</b>	<b>11.779.857</b>
Furnas Centrais Elétricas S.A.	217.613	657.681	230.639	745.421
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	1.418.730	3.183.261	1.219.759	2.960.164
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(37.542)	(142.744)	(46.253)	(147.346)
Energia elétrica de curto prazo	240.753	384.627	141.963	439.594
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>1.839.554</b>	<b>4.082.825</b>	<b>1.546.108</b>	<b>3.997.833</b>
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	4.236.217	13.797.976	4.251.681	12.788.342
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	1.771.037	5.179.576	1.608.411	4.681.218
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(21.291)	(97.146)	(16.589)	(76.063)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	1.516.192	3.774.793	1.243.738	3.315.514
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	826.872	1.468.712	725.245	1.159.802
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)	111.728	695.897	37.638	867.694
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários	608.200	1.698.712	499.739	1.452.106
Outras receitas e rendas	518.771	1.584.001	423.983	1.462.177
<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>9.567.726</b>	<b>28.112.521</b>	<b>8.773.846</b>	<b>25.650.790</b>
<b>Total da receita operacional bruta</b>	<b>15.402.520</b>	<b>44.601.268</b>	<b>14.371.727</b>	<b>41.428.480</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>				
ICMS	(1.665.044)	(5.257.092)	(1.572.164)	(4.177.603)
PIS	(192.332)	(560.554)	(186.232)	(531.793)
COFINS	(887.813)	(2.583.543)	(856.449)	(2.449.298)
ISS	(10.231)	(30.232)	(8.936)	(23.704)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(1.539.595)	(4.674.509)	(1.493.327)	(4.327.760)
Programa de P & D e eficiência energética	(78.098)	(232.249)	(76.110)	(221.204)
PROINFA	(83.291)	(254.046)	(86.506)	(267.559)
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH	(10.832)	(35.096)	(11.530)	(25.739)
Outros	(80.832)	(291.785)	(100.726)	(195.913)
	<b>(4.548.067)</b>	<b>(13.919.106)</b>	<b>(4.396.757)</b>	<b>(12.225.352)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>10.854.452</b>	<b>30.682.162</b>	<b>9.974.971</b>	<b>29.203.128</b>

Receita de operações com energia elétrica - em GWh	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Classe de consumidores</b>				
Residencial	5.361	17.382	5.154	15.955
Industrial	1.614	4.470	1.735	5.106
Comercial	1.828	6.214	1.973	6.328
Rural	621	2.012	571	1.986
Poderes públicos	334	1.117	316	1.014
Iluminação pública	482	1.419	490	1.460
Serviço público	438	1.354	462	1.396
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>10.678</b>	<b>33.969</b>	<b>10.700</b>	<b>33.246</b>
Consumo próprio	9	28	8	27
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>10.687</b>	<b>33.996</b>	<b>10.709</b>	<b>33.273</b>
Furnas Centrais Elétricas S.A.	688	2.050	464	1.818
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	7.134	15.980	4.500	10.770
Energia elétrica de curto prazo	1.785	3.917	1.867	6.094
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>9.607</b>	<b>21.947</b>	<b>6.831</b>	<b>18.682</b>

Nº de consumidores	Consolidado	
	30/09/2024	30/09/2023
<b>Classe de consumidores</b>		
Residencial	9.619.694	9.458.800
Industrial	54.088	53.083
Comercial	543.224	532.381
Rural	317.681	324.741
Poderes públicos	70.050	67.366
Iluminação pública	11.237	10.814
Serviço público	11.755	11.513
<b>Total</b>	<b>10.627.729</b>	<b>10.458.698</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\$ 715.000 (R\$ 1.045.688 nos 9 meses de 2023).

**Receita de construção da infraestrutura de concessão** - Refere-se à receita de construção das concessões dos segmentos de Distribuição de R\$ 3.126.660 (R\$ 2.752.771 nos 9 meses de 2023) e de Transmissão de R\$ 648.133 (R\$ 562.743 nos 9 meses de 2023).

**Suspensão da não incidência de ICMS nas tarifas de energia elétrica** – 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, a partir de 18 de fevereiro de 2023.

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

Distribuidora	Mês	2024		2023	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril	3,91%	1,46%	3,36%	4,89%
CPFL Piratininga	Outubro (b)	1,33%	3,03%	-0,73%	-4,37%
RGE	Junho	(c)	(c)	1,67%	1,10%
CPFL Santa Cruz	Março	7,02%	5,63%	5,65%	9,02%

- (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) Conforme descrito na nota 29.3, em 22 de outubro de 2024 houve o RTA para controlada CPFL Piratininga.
- (c) Em 18 de junho de 2024, a ANEEL prorrogou, a pedido da RGE, a vigência das Tarifas de Energia – TE e das Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD da controlada, definidas na Revisão Tarifária de junho de 2023, pelo período de 19 de junho a 18 de agosto de 2024, conforme Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.335. Essa prorrogação foi necessária para que a RGE busque alternativa para mitigar o impacto tarifário aos consumidores neste ano.
- Em 23 de julho de 2024, a ANEEL aprovou, a pedido da RGE e da ABRADÉE, cálculo excepcional de recomposição dos efeitos de eventuais prorrogações e diferimentos tarifários aplicáveis às distribuidoras atingidas pelos eventos climáticos extremos no Estado do Rio Grande do Sul, discutido no âmbito da Consulta Pública nº 15/2024 e consubstanciado no Despacho nº 2.133/2024, possibilitando à RGE buscar alternativa factível para a mitigação do impacto tarifário a seus consumidores.
- Em 13 de agosto de 2024, a ANEEL publicou a REH nº3.372, relativo ao RTA, com efeito médio total a ser percebido pelos consumidores de 0,0%.

**( 23 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	Consolidado			
	2024		2023	
<u>Energia comprada para revenda</u>	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia de Itaipu Binacional	572.590	1.648.196	594.914	1.588.390
PROINFA	93.032	276.450	108.405	312.918
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	3.613.380	8.932.825	2.951.714	8.497.978
Crédito de PIS e COFINS	(376.203)	(945.070)	(326.673)	(926.653)
<b>Subtotal</b>	<b>3.902.799</b>	<b>9.912.401</b>	<b>3.328.360</b>	<b>9.472.634</b>
<u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u>				
Encargos da rede básica	955.490	3.111.108	1.024.924	2.859.274
Encargos de transporte de itaipu	77.696	290.639	109.113	260.009
Encargos de conexão	31.153	89.424	26.178	80.804
Encargos de uso do sistema de distribuição	10.779	32.123	21.250	62.501
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	101.352	158.337	6.575	26.723
Encargos de energia de reserva - EER	258.427	759.080	225.682	794.842
Crédito de PIS e COFINS	(137.660)	(431.835)	(138.402)	(399.950)
<b>Subtotal</b>	<b>1.297.237</b>	<b>4.008.876</b>	<b>1.275.321</b>	<b>3.684.203</b>
<b>Total</b>	<b>5.200.036</b>	<b>13.921.278</b>	<b>4.603.681</b>	<b>13.156.837</b>

(\*) Conta de energia de reserva

Energia comprada para revenda - em GWh	Consolidado			
	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia de Itaipu Binacional	2.480	7.379	2.493	7.386
PROINFA	225	683	240	689
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	15.980	43.554	13.240	41.936
<b>Total</b>	<b>18.685</b>	<b>51.616</b>	<b>15.973</b>	<b>50.011</b>

( 24 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	3º Trimestre											
	Custo com serviço prestado a terceiros				Outras despesas Operacionais							
	Outros custo com operação				Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Pessoal	377.017	364.243	-	-	63.689	53.809	123.218	113.914	-	-	563.924	531.966
Entidade de previdência privada	27.229	46.047	-	-	-	-	-	-	-	-	27.229	46.047
Material	123.563	128.794	778	612	5.401	4.153	3.536	4.541	-	-	133.278	138.100
Serviços de terceiros	74.893	41.720	1.152	1.013	50.370	51.420	139.185	141.378	-	-	265.600	235.531
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.369.358	1.096.868	-	-	-	-	-	-	1.369.358	1.096.868
Outros	45.086	35.679	44	19	18.026	17.484	47.271	115.356	11.377	46.253	121.804	214.790
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	17.775	18.372	-	-	-	-	17.775	18.372
Arrendamentos e aluguéis	24.553	23.737	-	-	(142)	(814)	(10.120)	(5.076)	-	-	14.291	17.847
Publicidade e propaganda	1	8	-	-	14	-	7.589	5.605	-	-	7.604	5.613
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	26	-	56.885	114.939	-	-	56.911	114.939
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	33.871	43.904	33.871	43.904
Outros	20.532	11.934	44	19	353	(74)	(7.083)	(112)	(22.494)	2.349	58.648	14.115
<b>Total</b>	<b>647.788</b>	<b>616.483</b>	<b>1.371.332</b>	<b>1.098.512</b>	<b>137.486</b>	<b>126.866</b>	<b>313.210</b>	<b>375.189</b>	<b>11.377</b>	<b>46.252</b>	<b>2.481.192</b>	<b>2.263.302</b>

	9 meses											
	Custo do serviço prestado a terceiros				Outras despesas Operacionais							
	Outros custo com operação				Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Pessoal	1.117.342	1.070.779	-	-	181.025	153.296	355.487	331.244	-	-	1.653.854	1.555.319
Entidade de previdência privada	100.633	138.706	-	-	-	-	-	-	-	-	100.633	138.706
Material	361.889	346.787	1.987	1.648	14.886	16.190	15.851	11.729	-	-	394.613	376.354
Serviços de terceiros	225.570	198.684	2.785	2.411	152.948	152.780	383.613	344.940	-	-	764.916	698.815
Custos com construção da infraestrutura	-	-	3.490.619	3.101.870	-	-	-	-	-	-	3.490.619	3.101.870
Ajuste a valor justo em investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	(62.181)	-	(62.181)	-
Outros	118.242	112.454	60	34	55.073	58.215	182.960	225.585	142.183	121.995	498.518	518.283
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	54.920	58.747	-	-	-	-	54.920	58.747
Arrendamentos e aluguéis	67.963	71.327	-	-	(376)	(814)	(17.160)	(14.491)	-	-	50.427	56.022
Publicidade e propaganda	10	15	-	-	70	-	21.389	18.238	-	-	21.469	18.253
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	26	-	173.516	224.480	-	-	173.542	224.480
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	156.667	112.091	156.667	112.091
Outros	50.269	41.112	60	34	433	282	5.215	(2.642)	(14.484)	9.904	41.493	48.690
<b>Total</b>	<b>1.923.679</b>	<b>1.867.410</b>	<b>3.495.451</b>	<b>3.105.963</b>	<b>403.932</b>	<b>380.481</b>	<b>937.911</b>	<b>913.498</b>	<b>80.003</b>	<b>121.995</b>	<b>6.840.972</b>	<b>6.389.347</b>

( 25 ) RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado			
	2024		2023	
	3ºTrimestre	9 meses	3ºTrimestre	9 meses
<b>Receitas</b>				
Rendas de aplicações financeiras	108.231	364.392	175.017	518.306
Acréscimos e multas moratórias	73.214	252.898	79.274	234.613
Atualização de créditos fiscais	194.826	465.526	182.106	489.041
Atualização de depósitos judiciais	10.787	33.242	14.309	40.060
Atualizações monetárias e cambiais	6.135	40.775	12.718	60.725
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	12.872	26.402	14.285	44.517
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	15.466	42.858	13.603	114.784
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(13.573)	(24.152)	(21.212)	(31.950)
Outros	8.715	9.451	5.910	25.549
<b>Total</b>	<b>416.673</b>	<b>1.211.392</b>	<b>476.010</b>	<b>1.495.646</b>
<b>Despesas</b>				
Encargos de dívidas	(533.735)	(1.575.507)	(453.069)	(1.370.176)
Atualizações monetárias e cambiais	(429.941)	(1.218.621)	(491.591)	(1.287.397)
(-) Juros capitalizados	12.993	32.800	10.219	30.404
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(14.308)	(120.855)	(17.802)	(51.662)
Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8)	(69.594)	(200.808)	(112.288)	(378.594)
Atualização de mútuo com a controladora (nota 27)	(69.565)	(239.954)	(104.012)	(301.437)
Outros	(55.033)	(162.889)	9.424	(56.316)
<b>Total</b>	<b>(1.159.184)</b>	<b>(3.485.834)</b>	<b>(1.159.119)</b>	<b>(3.415.178)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(742.511)</b>	<b>(2.274.442)</b>	<b>(683.109)</b>	<b>(1.919.532)</b>



( 26 ) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
<b>9 meses de 2024</b>									
Receita operacional líquida	25.166.789	2.291.132	1.185.766	1.786.075	252.022	30.681.785	377	-	30.682.162
(-) Vendas entre segmentos	9.367	1.247.070	333.321	14.920	686.337	2.291.014	-	(2.291.014)	-
Custo com energia elétrica	(13.326.739)	(450.962)	-	(1.746.278)	-	(15.523.979)	-	1.602.701	(13.921.278)
Custos e despesas operacionais	(5.972.072)	(427.126)	(660.807)	(53.035)	(710.685)	(7.823.725)	(30.937)	688.313	(7.166.350)
Depreciação e amortização	(934.517)	(656.944)	(28.390)	(4.838)	(48.974)	(1.673.663)	(49.599)	-	(1.723.261)
Resultado do serviço	4.942.828	2.003.170	829.890	(3.155)	178.700	7.951.433	(80.158)	-	7.871.274
Resultado de participações societárias	-	258.330	4.653	-	-	262.983	-	-	262.983
Receita financeira	953.419	167.620	56.507	39.839	14.421	1.231.806	(16.173)	(4.241)	1.211.392
Despesa financeira	(2.667.353)	(414.170)	(345.321)	(56.045)	(6.886)	(3.489.775)	(299)	4.241	(3.485.834)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	3.228.894	2.014.950	545.729	(19.361)	186.235	5.956.446	(96.631)	-	5.859.816
Imposto de renda e contribuição social	(982.828)	(435.278)	(106.118)	(6.174)	(46.930)	(1.577.328)	(95.247)	-	(1.672.576)
Lucro (prejuízo) líquido	2.246.066	1.579.672	439.611	(25.535)	139.304	4.379.118	(191.878)	-	4.187.240
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	3.110.108	273.831	458.040	2.383	55.762	3.900.124	613	-	3.900.737
<b>9 meses de 2023</b>									
Receita operacional líquida	23.954.534	2.387.217	1.093.416	1.644.743	123.074	29.202.983	145	-	29.203.128
(-) Vendas entre segmentos	12.288	1.218.376	319.018	13.819	610.992	2.174.492	-	(2.174.492)	-
Custo com energia elétrica	(12.723.652)	(404.481)	-	(1.592.109)	-	(14.720.241)	-	1.563.405	(13.156.837)
Custos e despesas operacionais	(5.399.935)	(485.614)	(664.800)	(46.169)	(567.619)	(7.164.138)	(27.228)	611.087	(6.580.278)
Depreciação e amortização	(871.182)	(644.552)	(43.834)	(4.260)	(37.214)	(1.601.041)	(51.503)	-	(1.652.544)
Resultado do serviço	4.972.053	2.070.945	703.800	16.024	129.232	7.892.055	(78.586)	-	7.813.469
Resultado de participações societárias	-	249.014	3.134	-	-	252.149	-	-	252.149
Receita financeira	1.212.586	164.860	65.048	38.966	18.475	1.499.935	4.236	(8.525)	1.495.646
Despesa financeira	(2.528.008)	(568.545)	(211.826)	(105.757)	(8.770)	(3.422.907)	(797)	8.525	(3.415.178)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	3.656.632	1.916.275	560.157	(50.768)	138.937	6.221.232	(75.147)	-	6.146.086
Imposto de renda e contribuição social	(1.232.338)	(444.436)	(168.507)	(679)	(33.835)	(1.879.795)	(55.969)	-	(1.935.764)
Lucro (prejuízo) líquido	2.424.294	1.471.839	391.649	(51.447)	105.103	4.341.438	(131.116)	-	4.210.322
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	2.701.382	273.033	477.308	2.507	60.136	3.514.365	2.603	-	3.516.968

( 27 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração nos nove meses de 2024, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) Partes relacionadas, foi de R\$ 51.144 (R\$ 52.072 nos 9 meses de 2023). Este valor é composto por R\$ 49.999 (R\$ 50.892 nos 9 meses de 2023) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 1.145 (R\$ 1.165 nos 9 meses de 2023) de benefícios pós-emprego de longo prazo. Nos 9 meses de 2023 foram registrados R\$15 de outros benefícios variáveis e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo ativo na controladora em 30 de setembro de 2024 no montante de R\$ 40.658 refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com a controlada CPFL Serviços, com vencimento até dezembro de 2024 e remunerado a 105,75% do CDI (R\$ 37.942 em 31 de dezembro de 2023).

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.434.194 (R\$ 3.140.112 em 31 de dezembro de 2023), refere-se basicamente aos mútuos entre as controladas CPFL Renováveis de R\$ 2.053.474 (R\$ 2.639.042 em 31 de dezembro de 2023) e CPFL Brasil de R\$ 380.719 (R\$ 501.070 em 31 de dezembro de 2023) com a controladora State Grid Brazil Power (SGBP), com vencimento até junho de 2028 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 debêntures 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		CUSTO/DESPESA	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	9 meses 2024	9 meses 2023	9 meses 2024	9 meses 2023
<b>Outras operações financeiras</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	1.551.310	1.565.111	-	-	132.252	158.656
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>								
Entidades sob o controle comum	-	-	-	25	822	221	312.098	308.232
Empreendimentos controlados em conjunto e outros (CPFL Energia consolidado)	-	-	100.527	94.211	341	346	706.826	724.432
<b>Intangível, imobilizado, ativo contratual, materiais e prestação de serviço</b>								
Entidades sob o controle comum	5.423	12.567	1.512	11.639	-	51	66.021	7.398
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	-	98	-	-	3.858	1.730	-	-
<b>Contrato de mútuo</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	2.434.194	3.140.112	-	-	239.954	47.988
<b>Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio</b>								
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	-	7.502	-	-	-	-	-	-
<b>Outros</b>								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	3.837	3.913

( 28 ) 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 30/09/2024	
				Contábil	Valor Justo
<b>Ativo</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	2.331.675	2.331.675
Titulos e valores mobiliarios	6	(a)	Nível 1	1.488.469	1.488.469
Derivativos	27	(a)	Nível 2	828.065	828.065
Ativo financeiro da concessão	11	(a)	Nível 3	24.086.276	24.086.276
<b>Total</b>				<b>28.734.485</b>	<b>28.734.485</b>
<b>Passivo</b>					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	15	(b)	Nível 2 (***)	5.514.030	5.516.861
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	15	(a)	Nível 2	5.736.923	5.736.923
Debêntures - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	10.899.980	11.005.662
Debêntures - principal e encargos (**)	16	(a)	Nível 2	6.422.330	6.422.330
Derivativos	27	(a)	Nível 2	144.047	144.047
<b>Total</b>				<b>28.717.310</b>	<b>28.825.823</b>

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo  
(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou um perda de R\$ 158.766 nos nove meses de 2024 (perda de R\$ 26.898 nos nove meses de 2023).  
(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

**Legenda**  
Categoria / Mensuração:  
(a) - Valor justo contra o resultado  
(b) - Mensurados ao custo amortizado

Para mais informações sobre a classificação dos instrumentos financeiros, consultar a nota explicativa 34 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Adicionalmente, não houve nos nove meses de 2024 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Instrumentos derivativos

	Consolidado			
	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado			Saldo em 30/09/2024
	Saldo em 31/12/2023		Liquidação	
<b>Derivativos</b>				
Para dívidas designadas a valor justo	82.990	1.065.513	(380.684)	767.819
Marcação a mercado	39.420	(123.221)	-	(83.801)
<b>Total</b>	<b>122.410</b>	<b>942.292</b>	<b>(380.684)</b>	<b>684.018</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>88.315</b>			<b>404.632</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>590.935</b>			<b>423.433</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>(61.015)</b>			<b>(9.742)</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>(495.825)</b>			<b>(134.306)</b>

b) Análise de sensibilidade

b.1 Variação Cambial



Consolidado					
Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(3.681.986)		(243.996)	737.500	1.718.995
Derivativos - swap plain vanilla	3.696.281		244.943	(740.363)	(1.725.669)
	14.295	baixa dólar	947	(2.863)	(6.674)
Instrumentos financeiros passivos	(631.459)		(49.777)	120.532	290.841
Derivativos - swap plain vanilla	632.207		49.835	(120.675)	(291.186)
	748	baixa euro	58	(143)	(345)
Instrumentos financeiros passivos	(1.423.478)		(71.230)	302.447	676.124
Derivativos - swap plain vanilla	1.433.086		71.711	(304.489)	(680.688)
	9.608	baixa iene	481	(2.042)	(4.564)
Total	24.651		1.486	(5.048)	(11.583)
Efeitos no resultado do período			1.486	(5.048)	(11.583)

- (a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2024 foi de R\$ 5,44 para o dólar, R\$ 6,07 para o euro e R\$ 0,04 para o iene.
- (b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,80, R\$ 6,55 e R\$ 0,04 e a depreciação cambial de 6,63%, 7,88% e 5%, do dólar, euro e iene respectivamente em 30.09.2024.
- (c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão.

b.2 Variação das taxas de juros

Consolidado							
Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	3.454.946				420.812	526.016	631.219
Instrumentos financeiros passivos	(13.176.774)				(1.604.931)	(2.006.164)	(2.407.397)
Derivativos - swap plain vanilla	(11.710.634)				(1.426.355)	(1.782.944)	(2.139.533)
Ativos e passivos financeiros setoriais	(1.073.083)				(130.701)	(163.377)	(196.052)
	(22.505.545)	alta CDI/SELIC	10,65%	12,18%	(2.741.175)	(3.426.469)	(4.111.763)
Instrumentos financeiros passivos	(195.998)				(10.995)	(13.744)	(16.493)
	(195.998)	alta IGP-M	4,53%	5,61%	(10.995)	(13.744)	(16.493)
Instrumentos financeiros passivos	(299.407)				(20.689)	(25.861)	(31.034)
	(299.407)	alta TJLP	6,89%	6,91%	(20.689)	(25.861)	(31.034)
Instrumentos financeiros passivos	(11.843.589)				(649.029)	(486.772)	(324.514)
Derivativos - swap plain vanilla	6.633.077				363.493	272.619	181.746
Instrumentos financeiros ativos	24.525.429				1.343.994	1.007.995	671.997
	19.314.917	baixa IPCA	4,42%	5,48%	1.058.458	793.842	529.229
Total	(3.686.032)				(1.714.401)	(2.672.232)	(3.630.061)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					20	(1)	(22)
Efeitos no resultado do período					(1.714.421)	(2.672.231)	(3.630.039)

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

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

( 29 ) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES

29.1 Medida Provisória nº 1.212/2024

A MP nº 1.212/2024 prevê, dentre outros objetivos, a quitação da Conta Covid e da Conta Escassez a partir da antecipação de recursos provenientes da privatização da Eletrobrás, com o propósito de promover a modicidade tarifária aos consumidores do Ambiente de Contratação Regulada - ACR. O texto vigora com força de lei com prazo de 60 dias, e poderá ser rejeitado ou aprovado pelo Congresso Nacional. Em 4 de julho, houve a publicação da Portaria Interministerial MMA/MF nº 1/2024, que estabelece diretrizes para a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE negociar a antecipação dos recebíveis da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE. No dia 10 de outubro de 2024 houve a publicação do despacho nº 3.065 interrompendo a obrigação de pagamento das quotas CDE Covid e CDE Escassez por parte das

distribuidoras. Contudo, o Grupo continua no aguardo da regulamentação do tema para avaliar o impacto tarifário.

29.2 Debêntures

Em outubro de 2024 houve liberação de debêntures pelas controladas como segue:

Controlada	Valor liberado	Pagamento de juros	Amortização de principal	Taxa efetiva anual	Destinação do recurso	Condições restritivas
CPFL Transmissão RGE	260.000 603.000	Trimestral	5 parcelas trimestrais a partir de setembro de 2028	CDI + 0,49%	Gestão de passivos	(a)

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

29.3 Reajuste tarifário anual (RTA) da CPFL Piratininga

Em 22 de outubro de 2024, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.409, relativa ao resultado do RTA de 2024, que fixou o reajuste tarifário da controlada, com vigência de 23 de outubro de 2024 a 22 de outubro de 2025, em 1,33%, sendo -1,48% referente ao reajuste tarifário econômico e 2,81% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 3,03%.

---

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

---

**Daobiao Chen**  
Presidente

**Kedi Wang**  
**Zhao Yumeng**

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

**Claudia Elisa Pinho Soares**  
**Liu Yanli**

---

**DIRETORIA**

---

**GUSTAVO ESTRELLA**  
Diretor Presidente

**GUSTAVO ESTRELLA**  
Diretor Vice-Presidente Financeiro  
e de Relações com Investidores (interino)

**FUTAO HUANG**  
Diretor Vice-Presidente de Estratégia,  
Inovação e Excelência de Negócio e  
Diretor Vice-Presidente Executivo (interino)

**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

**CPFL Energia S.A.**  
**Informações Trimestrais - ITR em**  
**30 de setembro de 2024**  
**e relatório sobre a revisão de**  
**informações trimestrais**

## Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas  
CPFL Energia S.A.

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

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

### Conclusão

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

### Outros assuntos

### Demonstrações do valor adicionado

---

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, 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.

São Paulo, 07 de novembro de 2024

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia  
Contador CRC 1BA029904/O-5

DECLARAÇÃO	STATEMENT
<p>Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da <b>CPFL Energia S.A.</b>, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcília – CEP: 13087-397, na Cidade de Campinas, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ sob nº 02.429.144/0001-93, declaram que:</p> <p>a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PwC Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da <b>CPFL Energia S.A.</b> de 30 de setembro de 2024;</p> <p>b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da <b>CPFL Energia S.A.</b> de 30 de setembro de 2024.</p> <p>Campinas, 07 de novembro de 2024.</p>	<p>In compliance with the provisions in items V and VI of article 25 of the Brazilian Securities &amp; Exchange Commission (CVM) Instruction No. 480, of December 7, 2009, as amended by CVM Instruction No. 586, of June 8, 2017, the chief executive officers and the officers of <b>CPFL Energia S.A.</b>, a publicly traded company, with its registered office at Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcília – CEP: 13087-397, Campinas, Estado de São Paulo - Brazil, enrolled with the National Register of Legal Entities (CNPJ) under No. 02.429.144/0001-93, hereby stated that:</p> <p>a) they have reviewed and discussed, and agree with, the opinions expressed in the opinion of PwC Auditores Independentes on the financial statements of <b>CPFL Energia S.A.</b>, of September 30, 2024;</p> <p>b) they have reviewed and discussed, and agree with, the financial statements of <b>CPFL Energia S.A.</b>, of September 30, 2024.</p> <p>Campinas, November 7, 2024.</p>

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

**Gustavo Estrella**  
Diretor Vice-Presidente Financeiro e de  
Relações com Investidores (interino)  
Chief Financial and Investor Relations  
Officer (interim)

**Gustavo Estrella**  
Diretor Presidente  
Chief Executive Officer