
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

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

Análise de resultados

CPFL Energia (Controladora)

Neste trimestre, a redução no lucro líquido foi de R\$ 63.237 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 1.188.887 em 2023 e R\$ 1.252.125 em 2022), principalmente pelos decréscimos em: (i) resultados das participações societárias R\$ 25.408, (ii) resultado financeiro líquido R\$ 21.163; e (iii) aumento em despesas com imposto de renda e contribuição social em R\$ 14.774.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

Empresa: CPFL Energia S.A.

	Consolidado					
	2° Trimestre			1° Semestre		
	2023	2022	Variação	2023	2022	Variação
Receita operacional bruta	13.646.275	13.952.179	-2,2%	27.056.752	27.377.029	-1,2%
Fornecimento de energia elétrica (*)	7.814.789	8.660.025	-9,8%	16.163.650	18.933.212	-14,6%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.262.805	1.063.917	18,7%	2.552.819	2.108.944	21,0%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	1.146.774	1.266.641	-9,5%	2.071.777	2.308.861	-10,3%
Outras receitas operacionais (*)	2.956.469	2.873.328	2,9%	5.833.950	5.286.238	10,4%
Ativo e passivo financeiro setorial	465.438	88.269	427,3%	434.557	(1.260.226)	-134,5%
Deduções da receita operacional	(4.257.358)	(4.627.862)	-8,0%	(7.828.595)	(8.765.256)	-10,7%
Receita operacional líquida	9.388.917	9.324.318	0,7%	19.228.157	18.611.773	3,3%
Custo com energia elétrica	(4.176.941)	(4.177.109)	0,0%	(8.553.156)	(8.854.040)	-3,4%
Energia comprada para revenda	(3.006.835)	(3.339.594)	-10,0%	(6.144.274)	(6.705.344)	-8,4%
Encargo de uso do sist transmissão distribuição	(1.170.106)	(837.514)	39,7%	(2.408.882)	(2.148.696)	12,1%
Custos e despesas operacionais	(2.797.603)	(2.900.367)	-3,5%	(5.349.505)	(5.453.537)	-1,9%
Pessoal	(531.778)	(499.079)	6,6%	(1.022.960)	(1.002.592)	2,0%
Entidade de previdência privada	(48.728)	(73.568)	-33,8%	(92.659)	(147.115)	-37,0%
Material	(113.447)	(124.612)	-9,0%	(238.269)	(231.583)	2,9%
Serviço de terceiros	(247.871)	(161.894)	53,1%	(463.533)	(307.056)	51,0%
Depreciação/amortização	(475.835)	(392.056)	21,4%	(935.135)	(781.442)	19,7%
Amortização de intangível de concessão	(80.164)	(81.470)	-1,6%	(160.410)	(162.939)	-1,6%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(1.090.781)	(1.264.277)	-13,7%	(2.005.002)	(2.304.449)	-13,0%
Outros	(209.000)	(303.411)	-31,1%	(431.538)	(516.361)	-16,4%
Resultado do serviço	2.414.373	2.246.842	7,5%	5.325.495	4.304.197	23,7%
Resultado financeiro	(685.329)	(648.915)	5,6%	(1.236.424)	(1.080.653)	14,4%
Receitas financeiras	490.196	572.941	-14,4%	1.019.636	1.136.631	-10,3%
Despesas financeiras	(1.175.526)	(1.221.855)	-3,8%	(2.256.059)	(2.217.284)	1,7%
Equivalência patrimonial	83.544	127.344	-34,4%	163.058	242.260	-32,7%
Resultado antes dos tributos	1.812.588	1.725.272	5,1%	4.252.129	3.465.805	22,7%
Contribuição social	(150.851)	(124.432)	21,2%	(362.055)	(279.827)	29,4%
Imposto de renda	(414.783)	(338.262)	22,6%	(992.445)	(761.418)	30,3%
Resultado Líquido do Período	1.246.954	1.262.578	-1,2%	2.897.629	2.424.559	19,5%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.188.887	1.252.125	-5,1%	2.782.907	2.354.588	18,2%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	58.067	10.453	455,5%	114.722	69.971	64,0%
EBITDA	3.054.060	2.847.857	7,2%	6.584.389	5.491.128	19,9%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA					
Lucro Líquido	1.246.954	1.262.578		2.897.629	2.424.559
Depreciação e amortização	555.998	473.525		1.095.545	944.381
Amortização da mais valia de ativos	145	145		290	290
Resultado Financeiro	685.329	648.915		1.236.424	1.080.653
Contribuição social	150.851	124.432		362.055	279.827
Imposto de renda	414.783	338.262		992.445	761.418
EBITDA	3.054.060	2.847.857		6.584.388	5.491.128

(*) 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 2º trimestre de 2023 foi de R\$ 13.646.275, representando redução de 2,2% (R\$ 305.904) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Redução de 9,8% (R\$ 845.236) no fornecimento de energia elétrica, decorrente dos decréscimos em (i) 6% nas tarifas médias (R\$ 500.446), principalmente por aplicação da bandeira tarifária e redução da alíquota de ICMS para o estado de São Paulo de 25% para 18% para a classe residencial e (ii) 4% no volume de energia vendida (R\$ 344.790);
- Redução de 9,5% (R\$ 119.867) na receita de construção de infraestrutura da concessão;
- Aumento de 427,3% (R\$ 377.170) em ativo e passivo financeiro setorial, em função do acréscimo na constituição de ativos no 2º trimestre de 2023 (R\$ 408.755); parcialmente compensado pela redução na realização de ativos no 2º trimestre de 2023 (R\$ 31.585);
- Aumento de 18,7% (R\$ 198.888) no suprimento de energia elétrica, principalmente ao acréscimo das tarifas médias de 22,4% (R\$ 231.208) principalmente pela elevação do preço de liquidação das diferenças – PLD; parcialmente compensado pela redução na quantidade vendida de 3% (R\$ 32.320); e
- Aumento de 2,9% (R\$ 83.141) em outras receitas operacionais, principalmente pelos acréscimos em TUSD consumidores livres R\$ 228.299, parcialmente compensado pela redução em: (i) atualização do ativo financeiro da concessão R\$ 105.723 e (ii) outras receitas e rendas R\$ 18.187.

➤ Quantidade de energia vendida

No 2º trimestre de 2023, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de -1,6% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior. Essa queda foi mais acentuada nas classes comercial e industrial.

O consumo da classe residencial representa 52,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou aumento de +2,2% no 2º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o aumento da massa de renda e do consumo das famílias. Adicionalmente, reflete o efeito do incremento da quantidade de unidades consumidoras (em média, +170.000 unidades em relação ao 2º trimestre de 2022).

O consumo da classe comercial, representado por 17,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, registrou queda de -5,2% no 2º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho deve-se ao aumento de unidades consumidoras com geração distribuída e migrações de clientes para o mercado livre.

O consumo da classe industrial, representado por 9,3% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, apresentou queda de -11,3% no 2º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Assim como a classe comercial, essa queda na classe industrial também reflete o aumento de unidades consumidoras com geração distribuída e migrações de clientes para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 19,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. Estas classes apresentaram queda de -2,9% no 2º trimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o aumento no número de clientes com geração distribuída.

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

➤ Tarifas

No 2º trimestre de 2023, as tarifas de fornecimento de energia praticadas pelas controladas de distribuição são como segue:

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

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (b) O respectivo reajuste para 2023 ainda não ocorreu.

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 2º trimestre de 2023 foram de R\$ 4.257.358, apresentando redução de 8% (R\$ 370.504) em relação ao mesmo trimestre de 2022, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Redução de 17,4% (R\$ 335.495) em ICMS sobre venda de energia e serviços;
- Redução por alteração de Bandeiras Tarifárias – subvenção CCRBT nas Distribuidoras R\$ 166.776;
- Aumento de R\$ 63.835 em repasse Itaipú nas distribuidoras;
- Aumento de 2,1% (R\$ 30.278) na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- Aumento de 2,7% (R\$ 25.032) em PIS/COFINS sobre venda de energia e serviços;

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.176.941, representando redução de 0,004% (R\$ 168) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Redução de 10% (R\$ 332.759) em energia elétrica comprada para revenda, justificado pelo decréscimo de: (i) 13,8% (R\$ 481.398) no preço médio principalmente pela redução do custo de compra de Itaipu; parcialmente compensado pelo aumento em (ii) 4,5% (R\$ 148.639) na quantidade de energia comprada;
- Aumento de 39,7% (R\$ 332.592) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente pelos acréscimos em: (i) encargos da rede básica (R\$ 243.635) e (ii) encargos de energia reserva (R\$ 102.799).

Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.706.822, aumento de 4,3% (R\$ 70.733) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Serviços de terceiros:** aumento de 53,1% (R\$ 85.977), basicamente, devido a: (i) manutenção, conservação e vigilância de sistemas elétricos, linhas, redes, máquinas, equipamentos, edificações e subestações R\$ 35.843, (ii) manutenção de hardwares/software R\$ 22.042, (iii) auditoria, consultoria, serviços jurídicos e publicações oficiais R\$ 11.434 e (iv) viagens e transportes R\$ 5.769;
- **Depreciação e amortização:** aumento de 21,4% (R\$ 83.779), decorrente de (i) efeito da aquisição do controle de Enercan R\$ 36.256 e (ii) máquinas, equipamentos e intangível da concessão nas distribuidoras R\$ 34.268;
- **Pessoal:** aumento de 6,6% (R\$ 32.699), basicamente, por reajustes de acordos coletivos, parcialmente compensado por ganhos de eficiência com reestruturação;
- **Outras despesas:** redução de 31,1% (R\$ 94.412), principalmente pelos decréscimos por: (i) despesas legais, judiciais e indenizações R\$ 35.737, (ii) provisão para créditos de liquidação duvidosa R\$ 32.447,

(iii) aluguéis e arrendamentos R\$ 5.197, (iv) provisão para recuperação ao valor recuperável de ativos R\$ 5.943 na CPFL Transmissão e (v) taxas de arrecadação R\$ 1.698;

- **Entidade de previdência privada:** redução de 33,8% (R\$ 24.840), basicamente, decorrente do registro dos impactos do laudo atuarial das empresas do Grupo; e
- **Materiais:** redução de 9% (R\$ 11.165), basicamente, por decréscimo relacionado a reposição, conservação e manutenção de linhas, redes, edificações, frotas, máquinas e equipamentos.

Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa líquida de R\$ 685.329, comparada a R\$ 648.915 no mesmo período de 2022, representando aumento de 5,6% (R\$ 36.415). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Redução nas receitas financeiras de 14,4% (R\$ 82.745), decorrente principalmente dos decréscimos de (i) atualizações de ativo financeiro setorial R\$ 117.681, (ii) atualizações monetárias e cambiais R\$ 27.918; parcialmente compensado pelos acréscimos em (iii) rendimentos de aplicações financeiras R\$ 72.419; e
- Redução nas despesas financeiras de 3,8% (R\$ 46.330), principalmente em função dos decréscimos de: (i) encargos de dívidas R\$ 18.251, (ii) exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS R\$ 14.832; e (iii) atualizações monetárias e cambiais, líquidas de derivativos R\$ 13.264.

Equivalência Patrimonial

A redução de 34,4% (R\$ 43.800) na equivalência patrimonial do consolidado, refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	<u>2º Trimestre 2023</u>	<u>2º Trimestre 2022</u>
Epassa	19.608	21.991
Baesa	871	(1.752)
Enercan	-	56.333
Chapecoense	63.176	49.771
Investimentos CPFL Transmissão	34	1.146
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
Total	83.544	127.344

Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 2º trimestre de 2023 foram de R\$ 565.634 e apresentaram um aumento de 22,2% (R\$ 102.940) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2022.

Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 1.246.954, sendo 1,2% (R\$ 15.624) menor que o mesmo período de 2022.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 2º trimestre de 2023 foi de R\$ 3.054.060, sendo 7,2% (R\$ 206.204) maior que o apurado no mesmo período de 2022.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

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

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

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

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

Controlada/Coligada: CPFL Transmissão S.A.

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

Controlada/Coligada: CPFL Energias Renováveis S.A.

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

Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz

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

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

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

	Consolidado					
	2º Trimestre			1º Semestre		
	2023	2022	Variação	2023	2022	Variação
Receita operacional bruta	1.092.028	1.075.747	1,5%	2.126.017	2.008.169	5,9%
Fornecimento de energia elétrica	323.692	392.485	-17,5%	644.381	757.564	-14,9%
Suprimento de energia elétrica	281.131	255.583	10,0%	574.004	492.128	16,6%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	158.448	66.630	137,8%	239.334	84.129	184,5%
Outras receitas operacionais	328.757	361.049	-8,9%	668.297	674.348	-0,9%
Deduções da receita operacional	(162.167)	(167.268)	-3,0%	(323.813)	(300.472)	7,8%
Receita operacional líquida	929.861	908.478	2,4%	1.802.204	1.707.697	5,5%
Custo com energia elétrica	(484.097)	(538.962)	-10,2%	(989.663)	(1.113.884)	-11,2%
Energia comprada para revenda	(483.303)	(538.530)	-10,3%	(988.129)	(1.111.720)	-11,1%
Encargo de uso do sist transm distrib	(793)	(432)	83,8%	(1.533)	(2.164)	-29,2%
Custos e despesas operacionais	(229.938)	(208.477)	10,3%	(419.282)	(382.276)	9,7%
Pessoal	(41.923)	(44.383)	-5,5%	(85.029)	(158.068)	-46,2%
Entidade de previdência privada	(17.802)	(29.195)	-39,0%	(31.295)	(29.195)	7,2%
Material	(1.407)	(874)	61,1%	(2.322)	(2.536)	-8,4%
Serviço de terceiros	(22.648)	(19.039)	19,0%	(43.707)	(38.448)	13,7%
Depreciação/amortização	(6.948)	(2.642)	163,0%	(14.468)	(7.496)	93,0%
Amortização de intangível de concessão	(8.473)	(9.779)	-13,4%	(16.947)	(19.559)	-13,4%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(102.910)	(68.507)	50,2%	(173.395)	(88.035)	97,0%
Outros	(27.827)	(34.059)	-18,3%	(52.119)	(38.938)	33,9%
Resultado do serviço	215.826	161.039	34,0%	393.260	211.537	85,9%
Resultado financeiro	(67.985)	(157.797)	-56,9%	(141.547)	(97.105)	45,8%
Receitas financeiras	36.437	38.593	-5,6%	62.451	168.506	-62,9%
Despesas financeiras	(104.422)	(196.390)	-46,8%	(203.998)	(265.611)	-23,2%
Equivalência patrimonial	30.554	30.010	1,8%	74.328	63.669	16,7%
Resultado antes dos tributos	178.395	33.252	436,5%	326.041	178.101	83,1%
Contribuição social	(13.311)	14.348	-192,8%	(25.751)	(2.936)	777,2%
Imposto de renda	(36.701)	(39.661)	-192,5%	(70.921)	(8.482)	736,1%
Resultado Líquido do Período	128.383	87.262	47,1%	229.368	166.684	37,6%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	128.205	86.141	48,8%	228.836	119.422	91,6%
EBITDA	262.678	204.380	28,5%	500.724	304.267	64,6%
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA						
Lucro Líquido	128.383	87.262		229.368	166.684	
Depreciação e amortização	15.422	12.421		31.415	27.055	
Amortização da mais valia de ativos	877	910		1.722	2.006	
Resultado Financeiro	67.985	157.797		141.547	97.105	
Contribuição social	13.311	(14.348)		25.751	2.936	
Imposto de renda	36.701	(39.661)		70.921	8.482	
EBITDA	262.678	204.380		500.724	304.267	

Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 2º trimestre de 2023 foi de R\$ 1.092.028, aumento de R\$ 16.281 (1,5%) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de R\$ 91.819 (137,8%) na controlada CPFL Transmissão, na receita de construção de infraestrutura da concessão relacionado ao efeito da constituição da margem de construção, principalmente, sobre o contrato de concessão 55/2001 de R\$ 55.539 e de R\$ 35.719, referente ao valor de investimento original, que possui custo de construção em igual valor;
- Redução de R\$ 68.793 (17,5%) no fornecimento de energia elétrica, basicamente devido à redução no volume de R\$ 274.899 (47%), compensado pelo aumento no preço médio de R\$ 206.106 (49%);
- Aumento nas operações de suprimento de energia de R\$ 25.548 (10%), referente ao aumento no preço médio de R\$ 89.095 (64%), compensado pela redução no volume da energia de R\$ 63.547 (26%);
- Redução nas outras receitas operacionais na controlada CPFL Transmissão de R\$ 32.796 (9,1%), explicado principalmente pela redução na remuneração do ativo contratual de R\$ 115.454 devido alteração sobre a mensuração do fluxo de caixa para a RAP vigente, juntamente com a redução no índice comparado com o ano anterior, compensado pelo aumento receita de O&M de R\$ 76.150, reflexo do reajuste tarifário em 2022.

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica no 2º trimestre de 2023 foi de R\$ 484.097, redução de R\$ 54.865 (10,2%) em relação ao mesmo trimestre de 2022, explicado basicamente pela redução do preço médio em 8,66% (R\$ 46.204), compensado pelo aumento no volume de energia comprada em 0,81% (R\$ 3.939).

Custos e Despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais apurados no 2º trimestre de 2023 foram de R\$ 229.938, aumento de R\$ 21.461 (10,3%) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

- **Custo de construção de infraestrutura da concessão:** Aumento de R\$ 34.403 (50,2%), em função das obras de ampliações e melhorias de RBNI e construção Lote 6 (SE cachoeirinha);
- **Pessoal e Entidade de previdência privada:** Redução de R\$ 13.853 (18,8%), explicado principalmente pelos efeitos da reestruturação em 2022.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apurado no 2º trimestre de 2023 foi uma despesa financeira de R\$ 67.985, representando uma redução de 56,9% (R\$ 89.812) em relação ao mesmo trimestre de 2022.

Receita Financeira: Redução 5,6% (R\$ 2.156), explicado basicamente pela:

- Redução de R\$ 3.686 na CPFL Transmissão, principalmente pelos reflexos da receita sobre o empréstimo (R\$ 4.645), compensado parcialmente pelo aumento na receita de rendas de aplicações financeiras (R\$ 1.107);
- Aumento de R\$ 1.887 na atualização de créditos tributários na controladora CPFL Brasil;

Despesas Financeiras: Redução de 46,8% (R\$ 91.968), explicado principalmente:

- Redução de (R\$ 60.871) com encargos de dívidas debentures, na controladora CPFL Brasil (R\$ 30.093) e na controlada CPFL Cone Sul (R\$ 30.778);
- Redução de (R\$ 31.070), principalmente: i) reflexo da variação cambial e liquidação dos financiamentos de moeda estrangeira BID e AFD (R\$ 35.914) no 2º trimestre de 2022; ii) outras despesas reflexo da liquidação do empréstimo BID e AFD (R\$ 40.753), em 2022; compensados parcialmente por iii) encargos de dívida sobre empréstimos e debêntures (R\$ 28.644); Despesas com derivativos (R\$ 13.402); e iv) Atualizações de contingências judiciais (R\$ 3.551).

O resultado de equivalência patrimonial apurado no 2º Trimestre de 2023 foi positivo em R\$ 30.554, explicado majoritariamente pelo registro da participação societária da investida RGE Sul.

Lucro Líquido do Período e EBITDA

O resultado apurado no 2º trimestre de 2023 foi um lucro de R\$ 128.383, demonstrando um aumento de R\$ 41.121 (47,1%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2022.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 2º trimestre de 2023 foi de R\$ 262.678, um aumento de 28,5% quando comparado com o mesmo trimestre de 2022, que foi de R\$ 204.380 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

GLOSSÁRIO DE TERMOS DO SETOR ELÉTRICO

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

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

ANEEL: Agência Nacional de Energia Elétrica.

Assembleia Geral Ordinária (AGO): Reunião de acionistas de uma companhia com convocação anual

obrigatória pelo Conselho de Administração para: (a) tomada de contas dos administradores; (b) exame e votação das demonstrações financeiras; (c) destinação dos lucros; (d) distribuição de dividendos; e (e) eleição dos administradores e Conselho Fiscal

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

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

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

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

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

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

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

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

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

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

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

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

CVM: Comissão de Valores Mobiliários.

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

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

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

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

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

Estatuto: Estatuto Social da Companhia.

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

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

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

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

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

ICO2 – Índice de Carbono Eficiente: Índice composto pelas ações das companhias participantes do índice IBrX-100 que aceitaram participar dessa iniciativa, adotando práticas transparentes com relação a suas emissões de gases efeito estufa (GEE). Ele leva em consideração, para ponderação das ações das empresas componentes, seu grau de eficiência de emissões de GEE, além do *free float* (total de ações em circulação) de cada uma delas.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MME: Ministério de Minas e Energia.

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

ODS: Objetivos de Desenvolvimento Sustentável das Nações Unidas, 17 objetivos de desenvolvimento sustentável estabelecidos pelas Nações Unidas e 169 metas específicas que se aplicam a todos os países e cobrem uma ampla gama de questões de sustentabilidade, incluindo pobreza, fome, saúde, educação,

mudança climática, igualdade de gênero, água, saneamento, energia, meio ambiente e justiça social.

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

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

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

Poder Concedente: Governo Federal.

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

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

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

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

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

RTA: reajuste tarifário anual.

RTE: reajuste tarifário extraordinário.

RTP: revisão tarifária periódica.

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

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

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

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

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

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

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

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

SUMÁRIO

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



CPFL Energia S.A.

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

(Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	28.820	189.100	5.010.217	3.746.158
Títulos e valores mobiliários	6	-	-	265.397	856.244
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	5.078.312	5.071.130
Estoques		-	-	165.750	190.310
Dividendo e juros sobre o capital próprio	11	495.322	866.863	14.641	5.114
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	-	35.291	495.373	525.532
Outros tributos a compensar	8	29.307	36.902	571.512	751.353
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	2.820.969	1.685.643
Derivativos	24	-	-	57.480	201.698
Ativo financeiro setorial	9	-	-	67.172	230.816
Ativo contratual		-	-	738.168	709.222
Outros ativos		536	74	1.344.032	1.206.817
Total do circulante		553.984	1.128.231	16.629.022	15.180.037
Não circulante					
Consumidores, concessionárias e permissionárias		-	-	172.813	205.659
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora		46.457	52.859	-	-
Depósitos judiciais		540	537	752.228	716.921
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	411	411	95.319	121.381
Outros tributos a compensar	8	-	-	526.799	528.493
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	4.753.028	6.794.863
Ativo financeiro setorial	9	-	-	271.766	214.133
Derivativos	24	-	-	278.902	305.862
Créditos fiscais diferidos		-	2.566	237.198	247.816
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	20.265.782	18.202.007
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	89.041	89.041
Outros ativos		5.542	9.330	302.536	287.039
Investimentos	11	18.124.761	16.402.651	529.593	622.508
Imobilizado		3.573	2.573	10.477.056	10.614.068
Intangível		119	141	9.570.088	9.907.344
Ativo contratual		-	-	7.493.785	7.108.910
Total do não circulante		18.181.404	16.471.067	55.815.933	55.966.044
Total do ativo		18.735.388	17.599.298	72.444.954	71.146.081

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

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

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Fornecedores	12	1.767	2.068	2.909.200	3.227.768
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	2.984.504	3.362.615
Debêntures		-	-	697.825	1.323.011
Entidade de previdência privada		-	-	581.040	699.336
Taxas regulamentares		-	-	121.448	78.228
Imposto de renda e contribuição social a recolher	14	12.845	25.471	588.850	455.493
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	14	6.081	18.494	708.063	440.270
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	23	-	-	2.970.933	-
Dividendo		836.852	1.243.106	1.101.197	1.421.994
Obrigações estimadas com pessoal		-	-	246.806	182.768
Derivativos	24	-	-	168.585	76.759
Passivo financeiro setorial	9	-	-	1.643.715	281.398
Uso do bem público		-	-	24.234	23.884
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	7.582	5.687
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	714.482	945.091
Outras contas a pagar	16	20.573	28.873	2.751.284	2.354.869
Total do circulante		878.118	1.318.012	18.219.747	14.879.172
Não circulante					
Fornecedores	12	-	-	390.878	424.945
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	10.642.534	10.405.052
Debêntures		-	-	10.348.250	10.291.747
Entidade de previdência privada		-	-	1.422.912	1.586.390
Imposto de renda e contribuição social a recolher	14	-	-	267.219	255.017
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	14	-	-	1.001.273	1.012.970
Débitos fiscais diferidos		11.791	-	2.376.920	2.126.655
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	15	263	166	1.292.929	1.345.236
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	23	-	-	-	2.803.121
Derivativos	24	-	-	634.336	265.858
Passivo financeiro setorial	9	-	-	317.701	262.806
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	142.580	138.613
Uso do bem público		-	-	177.834	184.802
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	5.483.236	6.917.491
Outras contas a pagar	16	13.857	24.521	669.311	706.263
Total do não circulante		25.911	24.687	35.167.913	38.726.965
Patrimônio líquido					
Capital social		9.388.071	9.388.071	9.388.071	9.388.071
Reserva de capital		(1.396.727)	(1.396.339)	(1.396.727)	(1.396.339)
Reserva legal		1.710.665	1.710.665	1.710.665	1.710.665
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		4.840.094	4.840.094	4.840.094	4.840.094
Reserva de lucro a realizar		1.683.741	1.683.741	1.683.741	1.683.741
Dividendo		-	1.211.152	-	1.211.152
Resultado abrangente acumulado		(1.190.848)	(1.180.784)	(1.190.848)	(1.180.784)
Lucros acumulados		2.796.364	-	2.796.364	-
		17.831.359	16.256.599	17.831.359	16.256.599
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	1.225.935	1.283.345
Total do patrimônio líquido		17.831.359	16.256.599	19.057.295	17.539.944
Total do passivo e do patrimônio líquido		18.735.388	17.599.298	72.444.954	71.146.081

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

Nota explicativa	Controladora				Consolidado				
	2023		2022		2023		2022		
	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre	
Receita operacional líquida	18	48	96	15	27	9.388.917	19.228.157	9.324.318	18.611.773
Custo do serviço									
Custo com energia elétrica	19	-	-	-	-	(4.176.941)	(8.553.156)	(4.177.109)	(8.854.040)
Custo com operação		-	-	-	-	(1.087.509)	(2.110.430)	(988.009)	(1.953.496)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(436.926)	(859.504)	(360.178)	(718.553)
Outros custos com operação	20	-	-	-	-	(650.583)	(1.250.926)	(627.831)	(1.234.943)
Custo com serviço prestado a terceiros	20	-	-	-	-	(1.091.994)	(2.007.451)	(1.265.455)	(2.306.763)
Lucro operacional bruto		48	96	15	27	3.032.473	6.557.120	2.893.745	5.497.474
Despesas operacionais									
Despesas com vendas		-	-	-	-	(189.406)	(386.149)	(214.636)	(421.290)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(2.304)	(4.617)	(2.338)	(4.690)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	-	(59.037)	(127.916)	(91.484)	(181.862)
Outras despesas com vendas	20	-	-	-	-	(128.065)	(253.616)	(120.814)	(234.738)
Despesas gerais e administrativas		(11.442)	(21.593)	(9.528)	(19.236)	(306.763)	(609.323)	(308.473)	(545.101)
Depreciação e amortização		(1.469)	(3.705)	(98)	(191)	(36.605)	(71.014)	(29.540)	(58.199)
Outras despesas gerais e administrativas	20	(9.973)	(17.888)	(9.430)	(19.045)	(270.158)	(538.309)	(278.933)	(486.902)
Outras despesas operacionais		(10)	(10)	-	-	(121.931)	(236.153)	(123.794)	(226.886)
Amortização de intangível da concessão		-	-	-	-	(80.164)	(160.410)	(81.470)	(162.939)
Outras despesas operacionais	20	(10)	(10)	-	-	(41.767)	(75.743)	(42.324)	(63.947)
Resultado do serviço		(11.404)	(21.507)	(9.513)	(19.209)	2.414.373	5.325.495	2.246.842	4.304.197
Resultado de participações societárias	11	1.221.600	2.840.159	1.247.008	2.401.513	83.544	163.058	127.344	242.260
Resultado antes do resultado financeiro		1.210.196	2.818.652	1.237.495	2.382.304	2.497.917	5.488.553	2.374.186	4.546.457
Resultado financeiro	21								
Receitas financeiras		1.030	5.217	10.673	16.541	490.196	1.019.636	572.941	1.136.631
Despesas financeiras		(189)	(14)	11.331	(61.943)	(1.175.626)	(2.256.059)	(1.221.855)	(2.217.284)
		841	5.203	22.004	(45.403)	(685.329)	(1.236.424)	(648.915)	(1.080.653)
Lucro antes dos tributos		1.211.036	2.823.855	1.259.500	2.336.901	1.812.588	4.252.129	1.725.272	3.465.805
Contribuição social		(5.444)	(10.122)	(1.583)	5.344	(150.851)	(362.055)	(124.432)	(279.827)
Imposto de renda		(16.705)	(30.826)	(5.792)	12.343	(414.783)	(992.445)	(338.262)	(761.418)
		(22.149)	(40.948)	(7.375)	17.687	(565.634)	(1.354.500)	(462.694)	(1.041.245)
Lucro líquido do período		1.188.887	2.782.907	1.252.125	2.354.588	1.246.954	2.897.629	1.262.578	2.424.559
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores						1.188.887	2.782.907	1.252.125	2.354.588
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores						58.067	114.722	10.453	69.971
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	17					1,03	2,42	1,09	2,04

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 junho de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	Controladora			
	2023		2022	
	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre
Lucro líquido do período	1.188.887	2.782.907	1.252.125	2.354.588
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Resultado abrangente do exercício reflexo sobre os investimentos da Companhia	2.545	3.392	(4.320)	(8.316)
Resultado abrangente do período	1.191.432	2.786.299	1.247.805	2.346.272
	Consolidado			
	2023		2022	
	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre
Lucro líquido do período	1.246.954	2.897.629	1.262.578	2.424.559
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários.	2.545	3.392	(4.336)	(8.803)
Resultado abrangente consolidado do período	1.249.499	2.901.021	1.258.242	2.415.756
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	1.191.432	2.786.299	1.247.805	2.346.272
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	58.067	114.722	10.438	69.485

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 junho de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado				Participação de acionistas não controladores			
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária / Reforço de capital de giro	Reserva de lucro a realizar	Dividendo	Custo atribuído	Entidade de previdência privada / Risco de crédito na marcação a mercado	Lucros acumulados	Total	Resultado abrangente acumulado	Outros componentes do patrimônio líquido	Total do patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2021	9.388.071	(1.646.145)	1.455.685	4.072.689	-	3.735.932	301.237	(2.161.267)	-	15.146.202	4.724	1.654.954	16.805.879
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	(8.316)	2.354.588	2.346.273	-	69.485	2.415.756
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.354.588	2.354.588	-	69.971	2.424.559
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	(8.316)	-	(8.316)	-	(486)	(8.803)
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(13.655)	-	13.655	-	(889)	882	(7)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(20.690)	-	20.690	-	(1.347)	1.347	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	7.034	-	(7.034)	-	458	(458)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Transações de capital com os acionistas	-	250.245	-	-	-	(3.735.932)	-	-	-	(3.485.688)	-	(1.431.970)	(4.917.655)
Combinação de negócios	-	250.347	-	-	-	-	-	-	-	250.347	-	(1.369.759)	(1.119.412)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(102)	-	-	-	-	-	-	-	(102)	-	517	415
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	(3.735.932)	-	-	-	(3.735.932)	-	(62.726)	(3.798.658)
Saldos em 30 de junho de 2022	9.388.071	(1.395.901)	1.455.685	4.072.689	-	-	287.582	(2.169.583)	2.368.243	14.006.787	3.835	293.351	14.303.973
Saldos em 31 de dezembro de 2022	9.388.071	(1.396.339)	1.710.665	4.840.094	1.683.741	1.211.152	274.113	(1.454.897)	-	16.256.599	2.946	1.280.399	17.539.944
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	3.392	2.782.907	2.786.299	-	114.722	2.901.021
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.782.907	2.782.907	-	114.722	2.897.629
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	3.392	-	3.392	-	-	3.392
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(13.457)	-	13.457	-	(889)	1.051	162
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(20.389)	-	20.389	-	(1.347)	1.347	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	6.932	-	(6.932)	-	458	(458)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162	162
Transações de capital com os acionistas	-	(388)	-	-	-	(1.211.152)	-	-	-	(1.211.540)	-	(172.293)	(1.383.833)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(388)	-	-	-	-	-	-	-	(388)	-	(3.215)	(3.603)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	(1.211.152)	-	-	-	(1.211.152)	-	(169.078)	(1.380.230)
Saldos em 30 de junho de 2023	9.388.071	(1.396.727)	1.710.665	4.840.094	1.683.741	-	260.657	(1.451.505)	2.796.364	17.831.359	2.056	1.223.879	19.057.295

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 junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Lucro antes dos tributos	2.823.855	2.336.901	4.252.129	3.465.805
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais				
Depreciação e amortização	3.705	191	1.095.545	944.381
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	925	545	50.336	95.011
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	127.916	181.862
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(3.415)	45.689	905.207	652.429
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	92.659	147.115
Equivalência patrimonial	(2.840.159)	(2.401.513)	(163.058)	(242.260)
Perda (ganho) na baixa de não circulante	10	-	68.189	56.582
Outros	-	-	(268.269)	(76.681)
	(15.079)	(18.187)	6.160.654	5.224.244
Redução (aumento) nos ativos operacionais				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	(98.211)	(34.542)
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	1.474.393	2.971.200	196.239	318.254
Tributos a compensar	61.460	(21.790)	1.489.153	343.792
Depósitos judiciais	12	65	(16.084)	(8.469)
Ativo financeiro setorial	-	-	(716.738)	1.545.980
Contas a receber - CDE	-	-	(8.748)	(60.403)
Adições de ativo de transmissão	-	-	(242.942)	(318.082)
Outros ativos operacionais	47	327	211.174	531.691
Aumento (redução) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(301)	(23)	(406.955)	(1.175.841)
Outros tributos e contribuições sociais	(12.413)	(4.239)	176.401	(180.384)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(374.432)	(337.215)
Taxas regulamentares	-	-	43.219	(475.695)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(833)	(458)	(145.448)	(93.529)
Passivo financeiro setorial	-	-	363.183	526.827
Contas a pagar - CDE	-	-	(6.805)	(5.538)
Outros passivos operacionais	(18.964)	(7.176)	350.960	332.321
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	1.488.322	2.919.719	6.974.620	6.133.409
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(991.333)	(747.377)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(39.058)	(10.364)	(968.288)	(1.101.961)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	1.449.264	2.909.355	5.015.000	4.284.070
Atividades de investimento				
Redução (Aumento) de capital em investidas	-	-	53.344	32.006
Valor pago em combinações de negócios, líquido do caixa adquirido	-	-	-	(1.119.412)
Aquisições de imobilizado	(1.414)	(743)	(228.394)	(119.962)
Adições de ativo contratual	-	-	(1.805.730)	(2.112.481)
Adições e construções de intangível	-	(37)	(5.780)	(7.405)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-	-	(272.455)	(225.400)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	870.813	326.407
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	(1.029.620)	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	-	(6.009)	-	-
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	9.275	59.500	-	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	7.861	(976.909)	(1.388.202)	(3.226.246)
Atividades de financiamento				
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	2.929.802	6.840.382
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(3.393.391)	(4.492.560)
Liquidação de operações com derivativos	-	(57.695)	(195.821)	(98.854)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(1.617.405)	(1.862.269)	(1.703.327)	(1.895.490)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	(1.617.405)	(1.919.964)	(2.362.738)	353.478
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	(160.280)	12.481	1.264.060	1.411.299
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	189.100	8.287	3.746.158	2.199.952
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	28.820	20.768	5.010.217	3.611.251

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 junho de 2023 e 2022
 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
	1º semestre	1º semestre	1º semestre	1º semestre
1 - Receita	1.520	506	27.122.264	27.308.204
1.1 Receita de venda de energia e serviços	106	30	24.989.343	25.068.168
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	1.414	476	189.061	113.255
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	2.071.777	2.308.861
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(127.916)	(182.080)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(8.602)	(6.434)	(12.900.881)	(13.205.260)
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(9.571.429)	(9.881.629)
2.2 Material	(1.522)	(879)	(1.405.035)	(1.571.523)
2.3 Serviços de terceiros	(4.854)	(3.768)	(1.193.831)	(1.170.484)
2.4 Outros	(2.226)	(1.788)	(730.586)	(581.625)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	(7.082)	(5.929)	14.221.383	14.102.944
4 - Retenções	(3.705)	(191)	(1.097.281)	(947.794)
4.1 Depreciação e amortização	(3.705)	(191)	(936.871)	(784.855)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(160.410)	(162.939)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	(10.786)	(6.120)	13.124.103	13.155.150
6 - Valor adicionado recebido em transferência	2.857.402	2.418.664	1.209.123	1.425.019
6.1 Receitas financeiras	17.243	17.151	1.046.066	1.182.759
6.2 Equivalência patrimonial	2.840.159	2.401.513	163.058	242.260
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	2.846.615	2.412.544	14.333.226	14.580.169
8 - Distribuição do valor adicionado				
8.1 Pessoal e encargos	12.424	11.089	1.044.324	1.086.024
8.1.1 Remuneração direta	6.287	5.493	592.044	587.843
8.1.2 Benefícios	5.550	5.011	405.918	435.072
8.1.3 F.G.T.S	587	585	46.362	63.110
8.2 Impostos, taxas e contribuições	55.079	(15.235)	8.083.721	8.782.427
8.2.1 Federais	55.034	(15.276)	5.425.445	4.671.403
8.2.2 Estaduais	45	41	2.635.624	4.087.500
8.2.3 Municipais	-	-	22.651	23.524
8.3 Remuneração de capital de terceiros	(3.795)	62.101	2.307.552	2.287.158
8.3.1 Juros	14	61.942	2.272.874	2.238.007
8.3.2 Aluguéis	(3.809)	159	34.677	49.151
8.4 Remuneração de capital próprio	2.782.907	2.354.588	2.897.629	2.424.559
8.4.1 Dividendo (inclui dividendo adicional proposto)	-	-	169.078	62.726
8.4.2 Lucros retidos	2.782.907	2.354.588	2.728.551	2.361.833
	2.846.615	2.412.544	14.333.226	14.580.169

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

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

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

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

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

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

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

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

1.1 Capital circulante líquido negativo

Em 30 de junho de 2023, o consolidado apresentou nas demonstrações financeiras consolidadas o capital circulante líquido negativo no montante de R\$1.590.725, principalmente em função de vencimentos contratuais de mútuo com empresa do grupo, os quais estão em avaliação para eventual renovação. O Grupo tempestivamente monitora o capital circulante líquido e, sua geração de caixa para quitar suas dívidas, entre elas os dividendos, bem como as projeções de fluxo de caixa, suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

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

A Companhia e suas controladas (“Grupo”) também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

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

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 7 de agosto de 2023.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 24 de instrumentos financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração do Grupo faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

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

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, estão descritas na nota explicativa 2.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.5 Informações por segmento

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

2.6 Informações sobre participações societárias

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

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

2.7 Demonstração do valor adicionado

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

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

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

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

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

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Saldos bancários	175	860	72.174	136.250
Aplicações financeiras	28.645	188.240	4.938.044	3.609.908
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	-	-	2.451	878
Títulos de crédito privado (b)	28.645	188.240	4.782.633	3.508.134
Fundos de investimento (c)	-	-	152.960	100.896
Total	28.820	189.100	5.010.217	3.746.158

- a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (“CDB’s”) e remuneração de 15% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”).
- b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB’s no montante de R\$ 4.709.323 (R\$ 2.899.482 em 31 de dezembro de 2022), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 73.310 (R\$ 608.651 em 31 de dezembro de 2022). Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 101,3% do CDI (100,03% do CDI em 31 de dezembro de 2022).
- c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 100,1% do CDI (101,09% do CDI em 31 de dezembro de 2022), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB’s e debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Através de fundos de investimentos (a)	201.923	208.886
Aplicação direta (b)	63.474	647.358
Total	265.397	856.244

- (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 100,14% do CDI (101,09% do CDI em 31 de dezembro de 2022).
- (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 100% do CDI.

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

	Consolidado				
	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	890.880	652.804	115.623	1.659.307	1.651.639
Industrial	141.673	60.184	81.847	283.704	307.508
Comercial	210.878	91.885	46.604	349.367	363.294
Rural	89.239	34.648	16.401	140.288	147.068
Poder público	76.904	11.466	8.657	97.027	90.499
Iluminação pública	112.708	3.316	3.759	119.783	106.784
Serviço público	71.106	17.158	16.381	104.645	85.053
Faturado	1.593.388	871.461	289.272	2.754.121	2.751.845
Não faturado	1.553.404	-	-	1.553.404	1.531.707
Parcelamento de débito de consumidores	155.953	42.237	41.995	240.185	289.264
Operações realizadas na CCEE	165.628	5.794	17.007	188.429	172.166
Concessionárias e permissionárias	417.936	242.388	19.566	679.890	738.682
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(8.741)	-	-	(8.741)	(9.567)
Outros	52.056	-	-	52.054	27.751
	3.929.624	1.161.880	367.840	5.459.341	5.501.848
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(381.029)	(430.718)
Total				5.078.312	5.071.130
Não circulante					
Parcelamento de débito de consumidores	110.525	-	-	110.525	140.383
Energia livre	8.653	-	-	8.653	8.125
Operações realizadas na CCEE	34.679	8.005	10.950	53.635	57.151
Total	153.857	8.005	10.950	172.813	205.659

(8) TRIBUTOS A COMPENSAR

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Antecipações de contribuição social - CSLL	224	94.338
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	620	262.763
Imposto de renda e contribuição social a compensar	494.529	168.431
Imposto de renda e contribuição social a compensar	495.373	525.532
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	29.488	43.468
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	104.953	90.519
ICMS a compensar	278.568	477.271
Programa de integração social - PIS	40.276	32.792
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	113.586	101.471
Outros	4.641	5.833
Outros tributos a compensar	571.512	751.353
Total circulante	1.066.885	1.276.885
Não circulante		
Contribuição social a compensar - CSLL	6.462	6.771
Imposto de renda a compensar - IRPJ	88.857	114.610
Imposto de renda e contribuição social a compensar	95.319	121.381
ICMS a compensar	422.772	407.150
Programa de integração social - PIS	96.560	112.611
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	6.715	7.980
Outros	753	752
Outros tributos a compensar	526.799	528.493
Total não circulante	622.118	649.874

Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS

Ativo	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
PIS sobre ICMS	503.200	296.009
COFINS sobre ICMS	2.317.769	1.389.634
Total circulante	2.820.969	1.685.643
Não circulante		
PIS sobre ICMS	847.837	1.217.027
COFINS sobre ICMS	3.905.191	5.577.836
Total não circulante	4.753.028	6.794.863
Passivo - PIS/COFINS devolução consumidores		
Consolidado	30/06/2023	31/12/2022
Circulante	(714.482)	(945.091)
Não circulante	(5.483.236)	(6.917.491)

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

(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

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

	Saldo em 31/12/2022			Receita operacional (nota 18)		Resultado financeiro (nota 21)	Devolução do crédito de PIS/COFINS	Recebimento	Saldo em 30/06/2023		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária			CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado
Parcela "A"	(24.850)	471.206	446.356	(118.226)	(351.539)	(4.245)	-	(84.292)	360.602	(472.547)	(111.945)
CVA (1)											
CDE (2)	(212.459)	138.784	(73.674)	(42.802)	(50.188)	4.862	-	(84.292)	(19.105)	(226.989)	(246.094)
Custos energia elétrica	(1.300.078)	(982.670)	(2.282.748)	(715.845)	1.055.961	(113.376)	-	-	(575.269)	(1.480.738)	(2.056.007)
ESS e EER (3)	(560.370)	321.176	(239.194)	195.807	(170.602)	(25.181)	-	-	89.790	(328.959)	(239.169)
Proinfa	3.491	91.114	94.605	(50.155)	(67.290)	954	-	-	(15.792)	(6.094)	(21.886)
Rede básica	408.404	70.216	478.620	297.443	(137.147)	35.188	-	-	242.315	431.790	674.104
Repasse de Itaipu	597.536	756.556	1.354.092	(299.520)	(831.700)	49.690	-	-	(181.725)	454.287	272.561
Transporte de Itaipu	31.388	2.971	34.359	26.607	(7.376)	2.753	-	-	21.971	34.373	56.343
Neutralidade dos encargos setoriais	(127.901)	(29.354)	(157.255)	(75.186)	66.894	(9.400)	-	-	(25.455)	(149.492)	(174.947)
Sobrecontratação	1.135.535	102.413	1.237.948	545.442	(210.090)	50.265	-	-	824.287	799.277	1.623.564
Bandeira Tarifária Faturada	(397)	-	(397)	(19)	-	-	-	-	(415)	-	(415)
Outros componentes financeiros	251.537	(797.149)	(545.612)	121.345	782.977	71.566	(1.944.099)	3.290	474.315	(1.984.848)	(1.510.533)
Total	226.688	(325.944)	(99.256)	3.119	431.438	67.322	(1.944.099)	(81.002)	834.916	(2.457.395)	(1.622.479)
Ativo circulante			230.816								67.172
Ativo não circulante			214.133								271.766
Passivo circulante			(281.398)								(1.643.715)
Passivo não circulante			(262.806)								(317.701)

(1) Conta de compensação da variação dos valores de itens da parcela "A"
 (2) Conta de desenvolvimento energético
 (3) Encargo do serviço do sistema ("ESS") e Encargo de energia de reserva ("EER")

Devolução do crédito de PIS/COFINS - no reajuste tarifário anual de 2023 das controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Paulista e RGE, foi considerado o passivo setorial decorrente de créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 1.944.099, conforme Resolução Homologatória ("REH") nº 3,178, nº 3.183 e nº 3.206, respectivamente. Este valor estava registrado em "Outras contas a pagar - PIS/COFINS devolução consumidores" e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais nesse semestre.

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

(10) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

	Consolidado
Saldo em 31/12/2022	18.202.007
Não circulante	18.202.007
Ajuste ao valor justo	853.766
Transferência - ativo contratual	1.298.854
Transferência - ativo intangível	(34.264)
Baixas	(54.581)
Saldo em 30/06/2023	20.265.782
Não circulante	20.265.782

No primeiro semestre de 2023, as baixas de R\$ 54.581 (R\$ 38.897 no primeiro semestre de 2022) referem-se tanto à baixa do ativo de R\$ 30.870 (R\$ 21.785 no primeiro semestre de 2022) como à baixa de sua respectiva atualização de R\$ 23.710 (R\$ 17.112 no primeiro semestre de 2022).

(11) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	17.813.733	15.011.538	522.141	614.765
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	1.043.120	-	-
Subtotal	17.813.733	16.054.658	522.141	614.765
Mais valia de ativos, líquidos	304.973	341.938	7.453	7.743
Âgio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
Total	18.124.761	16.402.651	529.593	622.508

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

Investimento	Investimento em 31/12/2022	Aumento / Integralização de capital	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Dividendo e Juros sobre capital próprio	Adiantamento para futuro aumento de capital	Outros	Investimento em 30/06/2023
CPFL Paulista	1.193.678	-	796.784	(388)	(353.972)	-	-	1.636.103
CPFL Piratininga	366.553	-	318.768	(367)	(296.679)	-	-	388.275
CPFL Santa Cruz	442.243	-	49.630	-	(14.800)	-	-	477.072
RGE	3.517.956	-	590.170	(363)	(126.396)	-	-	3.981.367
CPFL Geração	4.044.252	-	593.045	-	-	-	198	4.637.495
CPFL Renováveis	2.830.016	-	228.495	-	(293.825)	-	191	2.764.879
CPFL Jaguari Geração	25.432	-	255	-	11.106	-	-	36.793
CPFL Brasil	3.091.351	1.029.620	228.836	4.511	-	(1.029.620)	(778)	3.323.920
CPFL Planalto	5.039	-	2.230	-	(4.409)	-	-	2.860
CPFL Serviços	188.900	-	1.838	-	-	-	-	190.738
CPFL Atende	14.335	-	1.947	-	-	-	-	16.282
CPFL Infra	6.547	-	4.054	-	(5.949)	-	-	4.652
CPFL Pessoas	12.834	-	7.278	-	(11.860)	-	-	8.251
CPFL Finanças	17.105	-	14.143	-	(16.643)	-	-	14.605
CPFL Supri	5.926	-	5.259	-	(4.935)	-	-	6.249
CPFL Telecom	3.613	-	160	-	(304)	-	-	3.469
CPFL Eficiência	155.650	13.500	4.376	-	(940)	(13.500)	-	159.086
AUTHI	14.096	-	1.814	-	(1.446)	-	-	14.464
Alesta	118.647	-	28.618	-	-	-	-	147.265
Clion	484	-	(578)	-	-	-	-	(94)
	<u>16.054.658</u>	<u>1.043.120</u>	<u>2.877.124</u>	<u>3.392</u>	<u>(1.121.052)</u>	<u>(1.043.120)</u>	<u>(388)</u>	<u>17.813.733</u>

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

Controlada	Controladora					
	Dividendo		Juros sobre o capital próprio		Total	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CPFL Paulista	-	55.957	38.250	112.200	38.250	168.157
CPFL Piratininga	-	-	7.480	23.375	7.480	23.375
CPFL Santa Cruz	-	8.852	6.800	17.000	6.800	25.852
RGE	-	165.309	-	-	-	165.309
CPFL Geração	327.557	367.557	-	7.650	327.557	375.207
Jaguari de Geração	-	11.106	-	-	-	11.106
CPFL Brasil	57.624	57.624	-	-	57.624	57.624
CPFL Serviços	25.630	25.630	-	-	25.630	25.630
CPFL Atende	-	-	-	808	-	808
CPFL Infra	5.950	-	-	-	5.950	-
CPFL Eficiência	-	-	629	1.700	629	1.700
AUTHI	11.446	10.000	-	-	11.446	10.000
CPFL Pessoas	11.861	-	-	-	11.861	-
Alesta	2.095	2.095	-	-	2.095	2.095
	<u>442.163</u>	<u>704.130</u>	<u>53.159</u>	<u>162.733</u>	<u>495.322</u>	<u>866.863</u>

Combinação de negócios em 2022

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

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

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

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

(12) FORNECEDORES

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Encargos de serviço do sistema	2.961	1.574
Suprimento de energia elétrica	1.466.767	1.661.939
Encargos de uso da rede elétrica	502.607	492.104
Materiais e serviços	726.881	885.473
Energia livre	209.984	186.678
Total	2.909.200	3.227.768
Não circulante		
Suprimento de energia elétrica	388.789	413.822
Materiais e serviços	2.089	11.122
Total	390.878	424.945

(13) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2022	Captação	Amortização principal	Consolidado			Saldo em 30/06/2023
				Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	
Moeda nacional							
Mensuradas ao custo							
Pré Fixado	1.808	-	(1.804)	13	-	(14)	2
Pós Fixado							
TJLP	402.853	-	(47.703)	18.118	-	(15.638)	357.631
IPCA	5.448.388	-	(137.759)	300.150	-	(120.123)	5.490.655
CDI	1.165.179	-	(52.801)	78.974	-	(3.675)	1.187.677
IGP-M	13.250	-	(8.733)	256	-	(450)	4.322
Gastos com captação	(39.628)	-	-	4.526	-	-	(35.102)
Cesta de moedas	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	6.991.850	-	(248.800)	402.036	-	(139.901)	7.005.185
Mensuradas ao valor justo							
Pré Fixado	578.983	-	-	19.131	-	(19.179)	578.936
Marcação a mercado	(36.288)	-	-	17.629	-	-	(18.659)
Subtotal	542.695	-	-	36.761	-	(19.179)	560.277
Total moeda nacional	7.534.545	-	(248.800)	438.797	-	(159.079)	7.565.462
Moeda estrangeira							
Mensuradas ao valor justo							
Dólar	4.898.615	1.448.291	(1.038.673)	66.332	(321.076)	(59.679)	4.993.809
Euro	1.614.653	81.564	(1.119.220)	3.169	(21.312)	(2.930)	555.924
Iene	-	1.101.000	-	4.033	(191.199)	-	913.834
Marcação a mercado	(280.146)	-	-	(121.845)	-	-	(401.991)
Total moeda estrangeira	6.233.122	2.630.855	(2.157.893)	(48.310)	(533.587)	(62.609)	6.061.576
Total	13.767.666	2.630.855	(2.406.693)	390.487	(533.587)	(221.689)	13.627.038
Circulante	3.362.615						2.984.504
Não Circulante	10.405.052						10.642.534

Adições no exercício

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativo
	Total aprovado	Liberado em 2023					
Moeda estrangeira - Lei 4.131							
CPFL Paulista	1.101.000	1.101.000	Semestral	Parcela única em janeiro de 2026	Capital de giro	YEN + 1,20%	CDI + 1,40%
CPFL Jaguarí	80.000	80.000	Semestral	Parcela única em janeiro de 2026	Capital de giro	Dolár + 5,91%	CDI + 1,33%
CPFL Brasil	129.408	129.408	Semestral	Parcela única em junho de 2023	Capital de giro	Dolár + 4,8025%	CDI + 0,58%
CPFL Jaguarí	152.049	152.049	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dolár + 4,7090%	CDI + 1,20%
CPFL Piratininga	344.644	344.644	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dolár + 4,7090%	CDI + 1,20%
CPFL Jaguarí	81.564	81.564	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Euro + : 4,9000%	CDI + 1,10%
RGE Sul	177.354	177.354	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dolár + 4,732%	CDI + 1,25%
RGE Sul	148.641	148.641	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dolár + 4,4906%	CDI + 1,25%
CEEE - T	416.195	416.195	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2025	Capital de giro	Dolár + 4,4906%	CDI + 1,25%
	<u>2.630.855</u>	<u>2.630.855</u>					

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (cross default), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento. As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso.

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

Índices exigidos nas informações contábeis intermediárias consolidadas da CPFL Energia

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

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

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

(14) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	439.229	341.363
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	149.622	114.131
Imposto de renda e contribuição social a recolher	588.850	455.493
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	360.994	50.063
Programa de integração social - PIS	36.143	43.031
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	167.916	201.018
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	9.381	26.925
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	54.791	18.055
Outros	78.837	101.177
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	708.063	440.270
Total Circulante	1.296.913	895.763
Não circulante		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	242.346	231.653
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	24.873	23.364
Imposto de renda e contribuição social a recolher	267.219	255.017
ICMS a pagar	930	911
Programa de integração social - PIS	70	-
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	68	-
IRPJ/CSLL parcelamento	4.698	4.921
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	995.507	1.007.138
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	1.001.273	1.012.970
Total Não circulante	1.268.492	1.267.987

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

Transação tributária relacionada a contencioso judicial – dívida previdência privada - não ocorreram movimentações materiais durante o primeiro semestre de 2023. Detalhes da transação estão descritos na nota 22 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

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

	Consolidado			
	30/06/2023		31/12/2022	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
Trabalhistas	546.104	204.499	510.853	190.486
Cíveis	316.429	35.170	417.121	33.127
Fiscais	306.480	510.750	295.984	491.290
Outros	123.917	1.809	121.277	2.018
Total	1.292.929	752.228	1.345.236	716.921

Perdas possíveis:

	Consolidado		Principais causas
	30/06/2023	31/12/2022	
Trabalhistas	671.335	629.643	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	2.957.093	2.533.637	Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos e cobranças por ocupação da faixa de domínio
Fiscais	3.447.763	3.767.887	Imposto de renda e contribuição social
Fiscais - outros	2.746.072	2.973.319	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatórios	172.946	162.080	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
Total	9.995.209	10.066.566	

Cíveis

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

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

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

Fiscais

Em agosto de 2016 a controlada CPFL Renováveis recebeu um auto de infração no montante atualizado de R\$ 403.536 referente à cobrança de Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre o ganho de capital incorrido aos residentes e/ou domiciliados no exterior, decorrente da transação de venda da Jantus SL, ocorrida em dezembro de 2011, o qual a Administração do Grupo, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou o prognóstico de risco de perda dos processos como possível. Em junho de 2023 houve decisão do CARF parcialmente favorável e remanesce em discussão o valor total de R\$ 190.823

(16) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Consumidores e concessionárias	669.670	431.655	75.020	84.754
Programa de eficiência energética - PEE	361.130	400.715	737	6.344
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	229.958	210.868	70.637	69.492
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	59.790	50.743	-	-
Fundo de reversão	1.712	1.712	6.625	7.481
Adiantamentos	1.005.489	766.939	130.092	126.579
Descontos tarifários - CDE	22.448	29.253	-	-
Folha de pagamento	24.299	35.471	-	-
Participação nos lucros	76.284	128.318	26.674	47.200
Convênios de arrecadação	114.110	117.410	-	-
Outros	186.395	181.784	359.526	364.413
Total	2.751.284	2.354.869	669.311	706.263

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

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

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

(17) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

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

	2° Trimestre 2023	1° Semestre 2023	2° Trimestre 2022	1° Semestre 2022
Numerador				
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.188.887	2.782.907	1.252.125	2.354.588
Denominador				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440
Lucro por ação	1,03	2,42	1,09	2,04

(18) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado			
	2023		2022	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Receita de operações com energia elétrica				
Classe de consumidores				
Residencial	4.299.490	8.675.421	4.560.291	9.893.667
Industrial	933.458	1.788.865	1.112.764	2.194.454
Comercial	1.598.213	3.168.784	1.775.473	3.758.382
Rural	408.840	894.891	431.787	1.028.339
Poderes públicos	282.413	545.354	288.625	582.970
Iluminação pública	240.518	462.995	250.330	544.830
Serviço público	318.965	610.764	334.355	686.244
Fornecimento faturado	8.081.896	16.147.074	8.753.625	18.688.885
Fornecimento não faturado (líquido)	(267.107)	16.576	(93.600)	244.328
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(4.298.000)	(8.435.568)	(3.959.544)	(7.774.068)
Fornecimento de energia elétrica	3.516.789	7.728.082	4.700.481	11.159.144
Furnas Centrais Elétricas S.A.	224.821	514.781	304.105	507.682
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	859.762	1.740.407	626.026	1.360.420
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(48.525)	(101.093)	(38.935)	(82.129)
Energia elétrica de curto prazo	178.222	297.631	133.786	240.842
Suprimento de energia elétrica	1.214.280	2.451.726	1.024.982	2.026.815
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	4.346.526	8.536.661	3.998.478	7.856.197
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	1.648.563	3.072.807	1.420.264	2.652.125
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(22.060)	(59.474)	(25.839)	(71.593)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	1.146.774	2.071.777	1.266.641	2.308.861
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	465.438	434.557	88.269	(1.260.226)
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 10)	333.324	830.056	439.047	743.728
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares	463.126	952.367	524.527	995.372
Outras receitas e rendas	533.516	1.038.194	515.329	966.606
Outras receitas operacionais	8.915.207	16.876.945	8.226.716	14.191.070
Total da receita operacional bruta	13.646.275	27.056.752	13.952.179	27.377.029
Deduções da receita operacional				
ICMS	(1.595.598)	(2.605.440)	(1.931.093)	(4.083.465)
PIS	(168.727)	(345.561)	(164.521)	(318.198)
COFINS	(776.968)	(1.592.849)	(756.143)	(1.465.984)
ISS	(7.906)	(14.769)	(8.738)	(16.273)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(1.463.497)	(2.834.433)	(1.433.219)	(2.892.443)
Programa de P & D e eficiência energética	(70.431)	(145.094)	(65.566)	(135.505)
PROINFA	(89.369)	(181.053)	(82.857)	(146.883)
Bandeiras tarifárias e outros	-	-	(166.777)	327.584
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH	(5.831)	(14.209)	(3.663)	(4.867)
Outros	(79.029)	(95.187)	(15.284)	(29.222)
	(4.257.358)	(7.828.595)	(4.627.862)	(8.765.256)
Receita operacional líquida	9.388.917	19.228.157	9.324.318	18.611.773

	2023		2022	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Receita de operações com energia elétrica - em GWh				
Classe de consumidores				
Residencial	5.156	10.801	5.043	10.646
Industrial	1.716	3.366	2.082	4.091
Comercial	2.114	4.354	2.298	4.789
Rural	586	1.415	634	1.569
Poderes públicos	351	698	340	673
Iluminação pública	488	970	494	981
Serviço público	464	934	436	879
Fornecimento faturado	10.876	22.538	11.327	23.630
Consumo próprio	9	18	9	18
Fornecimento de energia elétrica	10.885	22.556	11.336	23.648
Furnas Centrais Elétricas S.A.	890	1.354	480	1.189
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	2.789	6.129	2.895	5.380
Energia elétrica de curto prazo	2.544	4.207	3.044	4.620
Suprimento de energia elétrica	6.224	11.690	6.419	11.190

Nº de consumidores	Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022
Classe de consumidores		
Residencial	9.420.411	9.250.326
Industrial	51.928	52.464
Comercial	525.362	531.019
Rural	326.357	334.497
Poderes públicos	66.652	64.518
Iluminação pública	10.673	10.326
Serviço público	11.358	11.171
Total	10.412.741	10.254.321

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\$ 741.216 (R\$ 716.686 no primeiro semestre de 2022).

Receita de construção da infraestrutura de concessão - Refere-se a receita de construção das concessões dos segmentos de Distribuição de R\$ 1.809.564 (R\$ 1.996.837 no primeiro semestre de 2022) e de Transmissão de R\$ 262.213 (R\$ 312.024 no primeiro semestre de 2022).

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

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

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

- (c) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (d) O respectivo reajuste para 2023 ainda não ocorreu.

(19) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado			
	2023		2022	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Energia comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	531.570	993.476	787.316	1.438.252
PROINFA	103.566	204.514	146.829	316.568
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.668.074	5.546.263	2.733.679	5.598.622
Crédito de PIS e COFINS	(296.375)	(599.980)	(328.230)	(648.098)
Subtotal	3.006.835	6.144.274	3.339.594	6.705.344
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição				
Encargos da rede básica	911.366	1.834.350	667.731	1.354.445
Encargos de transporte de itaipu	78.190	150.896	66.456	129.077
Encargos de conexão	26.326	54.627	25.573	48.979
Encargos de uso do sistema de distribuição	20.603	41.250	18.799	36.430
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	12.170	20.148	6.309	505.552
Encargos de energia de reserva - EER	248.923	569.160	146.124	309.064
Crédito de PIS e COFINS	(127.471)	(261.548)	(93.477)	(234.851)
Subtotal	1.170.106	2.408.882	837.514	2.148.696
Total	4.176.941	8.553.156	4.177.109	8.854.040

(*) Conta de energia de reserva

	Consolidado			
	2023		2022	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Energia comprada para revenda - em GWh				
Energia de Itaipu Binacional	2.460	4.893	2.526	5.022
PROINFA	225	449	230	448
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	14.822	31.042	14.005	29.395
Total	17.507	36.384	16.761	34.865

(20) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	2º Trimestre										Total	
	Outros custo com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Vendas		Outras despesas Operacionais		Outros		2023	2022
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022		
							Gerais e administrativas					
Pessoal	364.004	358.246	-	-	52.698	45.582	115.076	96.251	-	-	531.778	499.079
Entidade de previdência privada	48.728	73.568	-	-	-	-	-	-	-	-	48.728	73.568
Material	109.333	117.610	539	446	3.242	3.289	333	3.267	-	-	113.447	124.612
Serviços de terceiros	90.660	42.300	670	709	52.094	49.216	104.447	69.669	-	-	247.871	161.894
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.090.781	1.264.277	-	-	-	-	-	-	1.090.781	1.264.277
Outros	37.858	36.106	5	24	20.031	22.727	50.302	110.745	41.768	42.325	149.964	211.927
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	19.686	21.384	-	-	-	-	19.686	21.384
Arendamentos e aluguéis	24.800	21.818	-	-	-	-	(3.451)	4.727	-	-	21.349	26.545
Publicidade e propaganda	7	1	-	-	-	-	7.973	6.649	-	-	7.980	6.650
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	50.464	86.201	-	-	50.464	86.201
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	38.976	35.717	38.976	35.717
Outros	13.052	14.287	5	24	344	1.343	(4.684)	13.168	2.792	6.608	11.509	35.430
Total	650.583	627.831	1.091.994	1.265.455	128.065	120.814	270.158	278.933	41.767	42.324	2.182.567	2.335.357
	1º Semestre										Total	
	Outros custo com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Vendas		Outras despesas Operacionais		Outros		2023	2022
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022		
							Gerais e administrativas					
Pessoal	706.536	728.556	-	-	99.360	88.680	217.064	185.356	-	-	1.022.960	1.002.592
Entidade de previdência privada	92.659	147.115	-	-	-	-	-	-	-	-	92.659	147.115
Material	218.009	218.462	1.036	844	12.037	6.224	7.187	6.053	-	-	239.269	231.583
Serviços de terceiros	156.948	68.439	1.398	1.436	101.360	95.290	203.827	141.891	-	-	463.533	307.056
Custos com construção da infraestrutura	-	-	2.005.002	2.304.449	-	-	-	-	-	-	2.005.002	2.304.449
Outros	76.775	72.372	16	34	40.860	44.543	110.231	153.603	75.743	63.947	303.625	334.499
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	40.376	42.916	-	-	-	-	40.376	42.916
Arendamentos e aluguéis	47.590	43.825	-	-	-	-	(9.414)	5.915	-	-	38.176	49.740
Publicidade e propaganda	7	3	-	-	-	-	12.633	10.135	-	-	12.640	10.138
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	109.542	126.130	-	-	109.542	126.130
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	68.189	56.582	68.189	56.582
Outros	29.178	28.544	16	34	484	1.627	(2.530)	11.423	7.554	7.365	34.702	48.993
Total	1.250.526	1.234.943	2.007.451	2.306.763	253.616	234.738	538.309	486.902	75.743	63.947	4.126.045	4.327.293

(21) RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado			
	2023		2022	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	185.053	343.289	112.634	191.102
Acréscimos e multas moratórias	84.912	155.339	96.770	189.617
Atualização de créditos fiscais	148.399	306.934	163.242	271.717
Atualização de depósitos judiciais	12.687	25.751	16.080	34.823
Atualizações monetárias e cambiais	24.165	48.007	52.083	184.793
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	17.583	30.232	7.900	16.051
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	11.656	101.181	129.337	257.306
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(49)	(10.738)	(26.451)	(46.128)
Outros	5.791	19.640	21.345	37.350
Total	490.196	1.019.636	572.941	1.136.631
Despesas				
Encargos de dívidas	(448.915)	(917.107)	(467.166)	(805.456)
Atualizações monetárias e cambiais	(417.039)	(765.618)	(430.303)	(848.147)
(-) Juros capitalizados	10.003	20.185	13.237	24.086
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(25.551)	(33.860)	(22.904)	(33.234)
Exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8)	(135.113)	(296.494)	(149.945)	(257.338)
Atualização de mútuo com a controladora (nota 23)	(98.554)	(197.426)	(81.808)	(149.707)
Outros	(60.357)	(65.739)	(82.968)	(147.487)
Total	(1.175.526)	(2.256.059)	(1.221.855)	(2.217.284)
Resultado financeiro	(685.329)	(1.236.424)	(648.915)	(1.080.653)

(22) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
1º Semestre de 2023									
Receita operacional líquida	15.981.514	1.447.282	660.818	1.020.345	118.103	19.228.061	96	-	19.228.157
(-) Vendas entre segmentos	7.593	771.032	212.965	9.256	355.358	1.356.204	-	(1.356.204)	-
Custo com energia elétrica	(8.305.300)	(261.950)	-	(989.663)	-	(9.556.912)	-	1.003.756	(8.553.156)
Custos e despesas operacionais	(3.552.671)	(251.983)	(387.871)	(31.065)	(364.897)	(4.588.487)	(17.921)	352.448	(4.253.961)
Depreciação e amortização	(577.758)	(426.099)	(28.717)	(2.698)	(25.213)	(1.060.485)	(35.061)	-	(1.095.545)
Resultado do serviço	3.553.379	1.278.281	457.194	6.176	83.352	5.378.381	(52.886)	-	5.325.495
Resultado de participações societárias	-	159.868	3.190	-	-	163.058	-	-	163.058
Receita financeira	842.295	97.336	47.179	20.166	12.078	1.019.054	5.472	(4.890)	1.019.636
Despesa financeira	(1.649.538)	(397.548)	(134.209)	(74.079)	(5.533)	(2.260.907)	(43)	4.890	(2.256.059)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	2.746.135	1.137.937	373.354	(47.737)	89.897	4.299.586	(47.457)	-	4.252.129
Imposto de renda e contribuição social	(925.253)	(265.930)	(101.330)	(426)	(20.569)	(1.313.509)	(40.991)	-	(1.354.500)
Lucro (prejuízo) líquido	1.820.882	872.006	272.024	(48.164)	69.328	2.986.076	(88.447)	-	2.897.629
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	1.805.730	159.374	296.387	1.395	18.536	2.281.422	1.424	-	2.282.846
1º Semestre de 2022									
Receita operacional líquida	15.592.637	1.159.642	686.115	1.080.562	92.790	18.611.746	27	-	18.611.773
(-) Vendas entre segmentos	5.349	540.500	205.216	1.628	405.515	1.158.207	-	(1.158.207)	-
Custo com energia elétrica	(8.242.673)	(254.116)	(401)	(1.113.484)	-	(9.610.673)	-	756.633	(8.854.040)
Custos e despesas operacionais	(3.669.476)	(257.270)	(552.529)	(26.362)	(386.048)	(4.891.684)	(19.046)	401.574	(4.509.155)
Depreciação e amortização	(500.175)	(367.139)	(24.760)	(2.296)	(18.461)	(912.833)	(31.548)	-	(944.381)
Resultado do serviço	3.185.662	821.617	313.641	(59.951)	93.795	4.354.764	(50.566)	-	4.304.197
Resultado de participações societárias	-	240.524	1.737	-	-	242.260	-	-	242.260
Receita financeira	882.789	70.270	158.638	13.309	5.295	1.130.300	16.726	(10.395)	1.136.631
Despesa financeira	(1.537.774)	(354.701)	(152.535)	(116.792)	(3.920)	(2.165.722)	(61.956)	10.395	(2.217.284)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	2.530.677	777.709	321.480	(163.434)	95.170	3.561.601	(95.797)	-	3.465.805
Imposto de renda e contribuição social	(895.603)	(118.439)	(37.943)	16.984	(23.898)	(1.058.900)	17.655	-	(1.041.245)
Lucro (prejuízo) líquido	1.635.074	659.270	283.537	(146.451)	71.272	2.502.701	(78.142)	-	2.424.559
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	2.112.482	104.820	323.668	2.711	13.469	2.557.150	780	-	2.557.930

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

(23) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no primeiro semestre de 2023, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) foi de R\$ 34.005 (R\$ 32.441 no primeiro semestre de 2022). Este valor é composto por R\$ 33.217 (R\$ 31.956 no primeiro semestre de 2022) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 788 (R\$ 485 no primeiro semestre de 2022) de benefícios pós-emprego de longo prazo e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo ativo na controladora em 30 de junho de 2023 no montante de R\$ 46.457 refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com a controlada CPFL Serviços, com vencimento até dezembro de 2023 e remunerado a 105,75% do CDI (R\$ 52.859 em 31 de dezembro de 2022).

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.970.933 (R\$ 2.803.121 em 31 de dezembro de 2022), refere-se substancialmente ao mútuo entre a controlada CPFL Renováveis e a controladora State Grid Brazil Power (SGBP), com vencimento até junho de 2024 e remunerado a CDI + 1,1% a.a. Outras Operações Financeiras referem-se principalmente à emissão de debêntures pelas controladas CPFL Paulista e RGE, adquiridas pela State Grid Brazil Power Participações S.A. A taxa efetiva anual destas 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:

	ATIVO		Consolidado PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	1º Semestre 2023	1º Semestre 2022	1º Semestre 2023	1º Semestre 2022
Outras Operações Financeiras								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	1.559.212	1.500.000				
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	6	-	-	137	19	204.717	166.752
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	-	3.915	65.181	152.944	301	23.204	476.856	707.144
Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	11.642	20.363	51	-	7.171	23.897
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	166	230	-	-	1.388	2.467	-	-
Contrato de Mútuo								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	2.970.933	2.803.121	-	-	197.426	149.707
Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio								
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	7.502	1.500	-	-	-	-	-	-
Outros								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	2.445	2.226

(24) 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 /		Consolidado	
		Mensuração	Nível (*)	30/06/2023 Contábil	30/06/2023 Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	5.010.217	5.010.217
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	265.397	265.397
Derivativos		(a)	Nível 2	336.381	336.381
Ativo financeiro da concessão	10	(a)	Nível 3	20.265.782	20.265.782
Total				25.877.777	25.877.777
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	13	(b)	Nível 2 (***)	7.005.185	6.695.397
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	13	(a)	Nível 2	6.621.853	6.621.853
Debêntures - principal e encargos		(b)	Nível 2 (***)	8.551.830	8.436.022
Debêntures - principal e encargos (**)		(a)	Nível 2	2.494.245	2.494.245
Derivativos		(a)	Nível 2	802.921	802.921
Total				25.476.034	25.050.438

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

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou perda de R\$ 4.500 no 1º semestre de 2023 (ganho de R\$ 209.339 no 1º semestre de 2022).

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

Legenda

Categoria / Mensuração:

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

Para mais informações sobre a classificação dos instrumentos financeiros, consultar a nota explicativa 35 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022. Adicionalmente, não houve no primeiro semestre de 2023 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Instrumentos derivativos

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2022	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 30/06/2023
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	668.320	(889.215)	195.821	(25.074)
Marcação a mercado	(503.378)	61.913		(441.465)
Total	164.942	(827.302)	195.821	(466.540)
Ativo - circulante	201.698			57.480
Ativo - não circulante	305.862			278.902
Passivo - circulante	(76.759)			(168.585)
Passivo - não circulante	(265.858)			(634.336)

b) Análise de sensibilidade

Variação Cambial

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Consolidado		
			Depreciação cambial (b)	Receita (despesa) Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(4.691.797)		(145.919)	1.063.510	2.272.939
Derivativos - swap plain vanilla	4.779.212		148.637	(1.083.325)	(2.315.287)
	87.415	baixa dólar	2.718	(19.815)	(42.348)
Instrumentos financeiros passivos	(506.614)		(26.227)	106.983	240.193
Derivativos - swap plain vanilla	517.963		26.815	(109.380)	(245.574)
	11.349	baixa euro	588	(2.397)	(5.381)
Instrumentos financeiros passivos	(893.198)		(85.066)	159.500	404.066
Derivativos - swap plain vanilla	939.261		89.453	(167.725)	(424.904)
	46.063	baixa iene	4.387	(8.225)	(20.838)
Total	144.827		7.693	(30.437)	(68.567)
Efeitos no resultado abrangente acumulado			5	(34)	(72)
Efeitos no resultado do período			7.688	(30.403)	(68.495)

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.06.2023 foi de R\$ 4,86 para o dólar, R\$ 5,29 para o euro e R\$ 0,03 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\$ 5,01, R\$ 5,56 e R\$ 0,04 e a depreciação cambial de 3,11%, 5,18% e 9,52%, do dólar, euro e iene respectivamente em 30.06.2023.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão.

Variação das taxas de juros

Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	5.324.047				614.395	767.994	921.593
Instrumentos financeiros passivos	(11.925.525)				(1.376.206)	(1.720.257)	(2.064.308)
Derivativos - swap plain vanilla	(10.017.770)				(1.156.051)	(1.445.063)	(1.734.076)
Ativos e passivos financeiros setoriais	(1.622.478)				(187.234)	(140.425)	(93.617)
	(18.241.726)	alta CDI	13,65%	11,54%	(2.105.096)	(2.537.751)	(2.970.408)
Instrumentos financeiros passivos	(206.391)				(17.729)	(22.161)	(26.593)
	(206.391)	alta IGP-M	-6,86%	8,59%	(17.729)	(22.161)	(26.593)
Instrumentos financeiros passivos	(357.630)				(25.034)	(31.293)	(37.551)
	(357.630)	alta TJLP	7,21%	7,00%	(25.034)	(31.293)	(37.551)
Instrumentos financeiros passivos	(8.793.271)				(528.476)	(396.357)	(264.238)
Derivativos - swap plain vanilla	2.749.944				165.272	123.954	82.636
Instrumentos financeiros ativos	20.328.400				1.221.737	916.303	610.868
	14.285.073	baixa IPCA	3,16%	6,01%	858.533	643.900	429.266
Total	(4.520.674)				(1.289.326)	(1.947.305)	(2.605.286)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					357	113	(130)
Efeitos no resultado do período					(1.289.683)	(1.947.418)	(2.605.156)

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

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

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Daobiao Chen

Presidente

Yuehui Pan
Zhao Yumeng

Gustavo Estrella
Antonio Kandir
Conselheiros

Marcelo Amaral Moraes
Liu Yanli

DIRETORIA

GUSTAVO ESTRELLA

Diretor Presidente

YUEHUI PAN

Diretor Vice-Presidente Financeiro
e de Relações com Investidores

GUSTAVO PINTO GACHINEIRO

Diretor Vice-Presidente Jurídico e
de Relações Institucionais

FUTAO HUANG

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

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO

Diretor Vice-Presidente
de Gestão Empresarial

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO

Diretor Vice-Presidente de
Operações Reguladas

KARIN REGINA LUCHESI

Diretora Vice-Presidente de Operações de
Mercado

VITOR FAGALI

Diretor Vice-Presidente de
Desenvolvimento de Negócios

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SERGIO LUIS FELICE

Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192767/O-6

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
CPFL Energia S.A.

Introdução

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

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Campinas, 7 de agosto de 2023

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 CPFL Energia S.A., 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 CPFL Energia S.A. de 30 de junho de 2023;</p> <p>b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia S.A. de 30 de junho de 2023.</p> <p>Campinas, 07 de agosto de 2023.</p>	<p>In compliance with the provisions in items V and VI of article 25 of the Brazilian Securities & 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 CPFL Energia S.A., 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 CPFL Energia S.A., of June 30, 2023;</p> <p>b) they have reviewed and discussed, and agree with, the financial statements of CPFL Energia S.A., of June 30, 2023.</p> <p>Campinas, August 7, 2023.</p>

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

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

Gustavo Estrella
 Diretor Presidente
 Chief Executive Officer