
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

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

Análise de resultados

CPFL Energia (Controladora)

Neste trimestre, o aumento no lucro líquido foi de R\$ 81.356 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 1.675.376 em 2024 e R\$ 1.594.020 em 2023), principalmente pelos acréscimos em resultados das participações societárias, R\$ 126.365, parcialmente compensado pelo aumento na despesa de imposto de renda e contribuição social de R\$ 31.170.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

Empresa: CPFL Energia S.A.

	Consolidado		
	1º Trimestre		Variação
	2024	2023	
Receita operacional bruta	14.986.893	13.410.477	11,8%
Fornecimento de energia elétrica (*)	9.483.679	8.348.861	13,6%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.169.449	1.290.013	-9,3%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	1.023.021	925.003	10,6%
Outras receitas operacionais (*)	3.110.119	2.877.481	8,1%
Ativo e passivo financeiro setorial	200.624	(30.881)	-749,7%
Deduções da receita operacional	(4.821.118)	(3.571.237)	35,0%
Receita operacional líquida	10.165.775	9.839.240	3,3%
Custo com energia elétrica	(4.328.904)	(4.376.215)	-1,1%
Energia comprada para revenda	(2.989.580)	(3.137.439)	-4,7%
Encargo de uso do sist transmissão distribuição	(1.339.324)	(1.238.776)	8,1%
Custos e despesas operacionais	(2.629.105)	(2.551.903)	3,0%
Pessoal	(526.990)	(491.183)	7,3%
Entidade de previdência privada	(34.153)	(43.931)	-22,3%
Material	(119.533)	(124.822)	-4,2%
Serviço de terceiros	(220.732)	(215.662)	2,4%
Depreciação/amortização	(481.830)	(459.301)	4,9%
Amortização de intangível de concessão	(84.122)	(80.247)	4,8%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(972.551)	(914.221)	6,4%
Outros	(189.192)	(222.536)	-15,0%
Resultado do serviço	3.207.765	2.911.122	10,2%
Resultado financeiro	(815.932)	(551.094)	48,1%
Receitas financeiras	416.598	529.440	-21,3%
Despesas financeiras	(1.232.530)	(1.080.534)	14,1%
Equivalência patrimonial	91.540	79.513	15,1%
Resultado antes dos tributos	2.483.374	2.439.541	1,8%
Contribuição social	(196.902)	(211.204)	-6,8%
Imposto de renda	(531.369)	(577.662)	-8,0%
Resultado Líquido do Período	1.755.102	1.650.675	6,3%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.675.376	1.594.020	5,1%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	79.726	56.655	40,7%
EBITDA	3.865.403	3.530.328	9,5%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA		
Lucro Líquido	1.755.102	1.650.675
Depreciação e amortização	565.952	539.548
Amortização da mais valia de ativos	145	145
Resultado Financeiro	815.932	551.094
Contribuição social	196.902	211.204
Imposto de renda	531.369	577.662
EBITDA	3.865.403	3.530.329

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

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 1º trimestre de 2024 foi de R\$ 14.986.893, representando aumento de 11,8% (R\$ 1.576.415) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de 13,6% (R\$ 1.134.818) no fornecimento de energia elétrica, decorrente do acréscimo em: (i) 10,2% nas tarifas médias (R\$ 879.008), principalmente pela suspensão da não incidência do ICMS sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica, que passaram a ser tributados novamente a partir de fevereiro de 2023 e (ii) 3,1% no volume de energia vendida (R\$ 255.810);
- Aumento de 8,1% (R\$ 232.638) em outras receitas operacionais, principalmente pelos acréscimos em: (i) TUSD consumidores livres R\$ 264.998, (ii) outras receitas e rendas R\$ 36.776; (iii) Subvenções de baixa renda R\$ 33.845 e (iv) aluguéis e arrendamentos R\$ 22.633; parcialmente compensado pela redução em: (v) atualizações e outras remunerações do ativo financeiro da concessão R\$ 111.883; (vi) receitas de uso da infraestrutura do sistema de transmissão R\$ 7.300 e (vii) indenizações contratuais e de clientes R\$ 6.432;
- Aumento de R\$ 231.506 em ativo e passivo financeiro setorial, em função do acréscimo na realização de passivos no 1º trimestre de 2024 (R\$ 464.256); parcialmente compensado pela maior constituição de passivos no 1º trimestre de 2024 (R\$ 232.750);
- Aumento de 10,6% (R\$ 98.018) na receita de construção de infraestrutura da concessão; e
- Redução de 9,3% (R\$ 120.564) no suprimento de energia elétrica, principalmente devido ao decréscimo nas tarifas médias de 13,5% (R\$ 181.888) decorrente da diminuição do preço de liquidação das diferenças – PLD; parcialmente compensado pelo aumento na quantidade vendida de 4,8% (R\$ 61.325).

➤ Quantidade de energia vendida

No 1º trimestre de 2024, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou crescimento de 4,2% quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior. Esse desempenho foi mais acentuado na classe residencial.

O consumo da classe residencial representa 56,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou crescimento de 11,4% no 1º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do efeito de temperaturas maiores e calendário de leitura com mais dias quando comparado com o mesmo período do anterior, compensando os efeitos negativos da geração distribuída

O consumo da classe comercial representa 17,0% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou crescimento de 0,7% no 1º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete, principalmente, temperaturas maiores e calendário de leitura com mais dias quando comparado com o mesmo período do anterior, sobrepondo os efeitos negativos da geração distribuída.

O consumo da classe industrial representa 7,0% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou queda de -13,3% no 1º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete a migração de clientes cativos para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 19,1% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. Essas classes registram queda de -4,0% no 1º trimestre de 2024, devido ao aumento da quantidade de unidades consumidoras com geração distribuída e migração de clientes cativos para o mercado livre.

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), houve crescimento de 5,9% quando comparado com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi: residencial (+11,4%), comercial (+10,0%), industrial (+2,2%) e demais classes (-2,3%).

➤ Tarifas

No 1º trimestre de 2024, as tarifas de fornecimento de energia praticadas pelas controladas de distribuição são como segue:

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

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

(b) Em abril de 2024 houve o RTA para a controlada CPFL Paulista; e

(c) Os respectivos reajustes para 2024 ainda não ocorreram.

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 1º trimestre de 2024 foram de R\$ 4.821.118, apresentando aumento de 35% (R\$ 1.249.881) em relação ao mesmo trimestre de 2023, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Aumento de 81,9% (R\$ 827.492) em ICMS sobre venda de energia e serviços;
- Aumento de 15,7% (R\$ 214.988) na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE;
- Aumento de R\$ 121.460 em repasse Itaipú nas Distribuidoras;
- Aumento de 8,3% (R\$ 83.427) em PIS/COFINS/ISS sobre venda de energia e serviços;

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.328.904, representando redução de 1,1% (R\$ 47.311) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Redução de 4,7% (R\$ 147.859) em energia elétrica comprada para revenda, justificado pelos decréscimos de: (i) 3,2% (R\$ 101.140) na quantidade de energia comprada e (ii) 1,5% (R\$ 46.719) no preço médio; e
- Aumento de 8,1% (R\$ 100.548) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente pelos acréscimos em: (i) encargos da rede básica (R\$ 144.924), (ii) encargos de transporte de Itaipu (R\$ 29.997) e (iii) encargos de serviços do sistema – ESS (R\$ 28.437); parcialmente compensado pelos decréscimos em: (iv) encargos de energia de reserva (R\$ 80.837), (v) créditos de PIS/COFINS (R\$ 11.197) e (vi) encargos de uso do sistema de distribuição (R\$ 10.069).

Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.656.554, aumento de 1,2% (R\$ 18.872) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Pessoal:** aumento de 7,3% (R\$ 35.807), basicamente, por reajustes de acordos coletivos;
- **Depreciação e amortização:** aumento de 4,9% (R\$ 22.529), decorrente principalmente pelas adições na base de ativos ocorridas no período, principalmente das Distribuidoras;

- **Serviços de terceiros:** aumento de 2,4% (R\$ 5.071), principalmente, devido a: (i) manutenção, conservação, limpeza e vigilância de sistemas elétricos, linhas, redes, máquinas, equipamentos, edificações, subestações e hardwares/software R\$ 14.748; parcialmente compensado pelos decréscimos em (ii) auditoria e consultoria R\$ 7.069;
- **Outras despesas:** redução de 15% (R\$ 33.344), principalmente pelo (i) ganho em investimento na subsidiária Paulista Lajeado R\$ 62.181 e pelos decréscimos em (ii) perdas por alienação e desativação R\$ 1.268, (iii) despesas legais, judiciais e indenizações R\$ 7.482, (iv) outros tributos e taxas R\$ 1.908 e (v) despesas com aluguéis, arrendamentos, recuperação de despesas, propaganda e demais despesas R\$ 7.505; parcialmente compensado pelo aumento em (vi) PCLD em R\$ 45.967;
- **Entidade de previdência privada:** redução de 22,3% (R\$ 9.778), basicamente, decorrente do registro dos impactos do laudo atuarial das empresas do Grupo; e
- **Materiais:** redução de 4,2% (R\$ 5.288), basicamente, por decréscimo relacionado a reposição, conservação e manutenção de linhas, redes, edificações, máquinas, equipamentos e ferramentas.

Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa líquida de R\$ 815.932, comparada a R\$ 551.094 no mesmo período de 2023, representando aumento de 48,1% (R\$ 264.838). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Aumento nas despesas financeiras de 14,1% (R\$ 151.996), principalmente em função dos acréscimos de: (i) atualizações monetárias e cambiais, líquidas de derivativos R\$ 126.659, (ii) atualização de passivo financeiro setorial R\$ 68.942, (iii) encargos de dívidas R\$ 14.970; parcialmente compensado pela redução em (v) atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS R\$ 73.670; e
- Redução nas receitas financeiras de 21,3% (R\$ 112.842), decorrente principalmente dos decréscimos de (i) atualizações de ativo financeiro setorial R\$ 78.651, (ii) rendimentos de aplicações financeiras R\$ 28.925, (iii) atualização de créditos fiscais e depósitos judiciais R\$ 13.341; parcialmente compensado pelo aumento em (iv) acréscimos e multas moratórias R\$ 24.323.

Equivalência Patrimonial

O aumento de 15,1% (R\$ 12.027) na equivalência patrimonial do consolidado, refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	<u>1° Trimestre 2024</u>	<u>1° Trimestre 2023</u>
Epasa	21.143	17.140
Baesa	1.939	1.740
Chapecoense	65.258	57.768
Investimentos CPFL Transmissão	3.345	3.011
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
Total	<u>91.540</u>	<u>79.513</u>

Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 1° trimestre de 2024 foram de R\$ 728.271 e apresentaram uma redução de 7,7% (R\$ 60.595) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2023.

Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 1.755.102, sendo 6,3% (R\$ 104.427) maior que o mesmo período de 2023.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 1º trimestre de 2024 foi de R\$ 3.865.403, sendo 9,5% (R\$ 335.074) maior que o apurado no mesmo período de 2023.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

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

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 31 de março de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada CPFL Geração de Energia S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Transmissão S.A.

A controlada CPFL Transmissão S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Energias Renováveis S.A.

A controlada CPFL Energias Renováveis S.A. é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 31 de março de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

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

A controlada RGE Sul Distribuidora de Energia S.A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 31 de março de 2024, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

	Consolidado		
	1º Trimestre		
	2024	2023	Variação
Receita operacional bruta	994.949	1.033.989	-3,8%
Fornecimento de energia elétrica	255.839	320.689	-20,2%
Suprimento de energia elétrica	290.822	292.873	-0,7%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	118.128	80.886	46,0%
Outras receitas operacionais	330.159	339.541	-2,8%
Deduções da receita operacional	(156.940)	(161.646)	-2,9%
Receita operacional líquida	838.009	872.343	-3,9%
Custo com energia elétrica	(403.493)	(505.566)	-20,2%
Energia comprada para revenda	(402.569)	(504.826)	-20,3%
Encargo de uso do sist transm distrib	(924)	(740)	25,0%
Custos e despesas operacionais	(187.771)	(189.343)	-0,8%
Pessoal	(41.121)	(43.106)	-4,6%
Entidade de previdência privada	(17.936)	(13.494)	32,9%
Material	2.863	(915)	-412,8%
Serviço de terceiros	(24.077)	(21.059)	14,3%
Depreciação/amortização	(5.276)	(7.519)	-29,8%
Amortização de intangível de concessão	(7.513)	(8.473)	-11,3%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(81.809)	(70.485)	16,1%
Outros	(12.901)	(24.292)	-46,9%
Resultado do serviço	246.745	177.434	39,1%
Resultado financeiro	(88.144)	(73.562)	19,8%
Receitas financeiras	31.612	26.014	21,5%
Despesas financeiras	(119.756)	(99.576)	20,3%
Equivalência patrimonial	46.649	43.774	6,6%
Resultado antes dos tributos	205.251	147.646	39,0%
Contribuição social	(11.825)	(12.440)	-4,9%
Imposto de renda	(32.327)	(34.220)	-5,5%
Resultado Líquido do Período	161.098	100.985	59,5%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	161.506	100.631	60,5%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	(408)	354	-215,2%
EBITDA	306.878	238.046	28,9%
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA			
Lucro Líquido	161.098	100.985	
Depreciação e amortização	12.790	15.993	
Amortização da mais valia de ativos	694	846	
Resultado Financeiro	88.144	73.562	
Contribuição social	11.825	12.440	
Imposto de renda	32.327	34.220	
EBITDA	306.878	238.046	

Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 1º trimestre de 2024 foi de R\$ 994.949, redução de R\$ 39.040 (3,8%) em relação ao mesmo trimestre de 2023.

Os principais fatores desta variação foram:

- Redução de R\$ 64.850 (20,2%), em fornecimento de energia elétrica industrial, compensados por um aumento de R\$ 37.242 (46%) de receita de construção de infraestrutura da concessão nas transmissoras, devido a obras de ampliações e melhorias RBNI.
- Redução nas operações de suprimento de energia de R\$ 2.051 (0,7%), referente a redução no volume da energia.

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica do 1º trimestre de 2024 foi de R\$ 403.493, redução de R\$ 102.073 (20,2%) em relação ao mesmo trimestre de 2023, explicado basicamente pela redução volume de energia comprada.

Custos e Despesas operacionais

O custo e despesas operacionais apurado no 1º trimestre de 2024 foram de R\$ 187.771, redução de 0,8% (R\$ 1.573) em relação ao mesmo trimestre em 2023.

- Custo de construção de infraestrutura da concessão: Aumento de 16,1% (R\$ 11.324), devidamente explicado na receita, em função das obras de ampliações e melhorias.
- Outros: Redução de 46,9% (R\$ 11.391), principalmente por efeitos das contingências fiscais (R\$ 13.925), parcialmente compensado por reflexos do reconhecimento de dívida ativa referente a IPTU ocorrido em 2023 de (R\$ 1.543) na CPFL Transmissão.
- Pessoal: Redução de 4,6% (R\$ 1.985), explicado principalmente pelo efeito das contribuições de previdência complementar para Fundação Família Previdência referente aos ajustes de despesas atuariais na CPFL Transmissão.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apurado no 1º trimestre de 2024 foi de R\$ 88.144, aumento de 19,8% (R\$ 14.582) em relação ao mesmo trimestre de 2023.

Receita Financeira: Aumento 21,5% (R\$ 5.598):

- Aumento nos rendimentos de aplicações financeiras (R\$ 12.609) na controladora.
- Redução de (R\$ 8.599) 48,7%, principalmente: (i) receita de rendas de aplicações financeiras (R\$ 10.065); parcialmente compensado por: (ii) atualização de depósitos judiciais (R\$ 535); (iii) atualização monetária e cambial dos empréstimos (R\$ 786); e (iv) receita com derivativos (R\$ 642) na controlada CPFL Transmissão.

Despesas Financeiras: Aumento de 20,3% (R\$ 20.180):

- Redução na controladora com encargos de dívidas, atualização monetária e derivativos de empréstimos e debêntures (R\$ 12.523);
- Aumento de (R\$ 32.374) 52,7% principalmente: (i) Encargos de dívida sobre empréstimos e debêntures (R\$ 30.783); (ii) variação monetária (R\$ 12.121); parcialmente compensado por: (iii) atualização de contingências judiciais (R\$ 3.858); e (iv) despesas com derivativos (R\$ 6.599) na controlada CPFL Transmissão.

O resultado de equivalência patrimonial apurado no 1º Trimestre de 2024 foi positivo em R\$ 2.876, explicado majoritariamente pelo registro da participação societária da investida RGE Sul.

Lucro Líquido do Período e EBITDA

O resultado apurado no 1º trimestre de 2024 foi um lucro de R\$ 161.506, aumento de R\$ 60.875 (60,5%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2023.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 1º trimestre de 2024 foi de R\$ 306.878, um aumento de 28,92% quando comparado com o mesmo trimestre de 2023, que foi de R\$ 100.985 (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, quem 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	2
PASSIVO.....	3
DRE	3
DRA	5
DMPL	6
FLUXO DE CAIXA	7
DVA	8
(1) CONTEXTO OPERACIONAL	9
(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	9
(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS.....	10
(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO	11
(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	11
(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	11
(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS.....	12
(8) TRIBUTOS A COMPENSAR	13
(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL	14
(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS.....	14
(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO	15
(12) INVESTIMENTOS.....	16
(13) INTANGÍVEL	16
(14) FORNECEDORES	17
(15) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	17
(16) DEBÊNTURES.....	19
(17) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER.....	20
(18) LUCRO POR AÇÃO	20
(19) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	21
(20) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA	22
(21) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	22
(22) RESULTADO FINANCEIRO	23
(23) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO	23
(24) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	23
(25) INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	25
(26) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES.....	26



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	50.258	171.795	3.319.345	4.435.186
Títulos e valores mobiliários	6	107.130	-	2.080.718	1.097.438
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	6.448.452	6.190.130
Estoques		-	-	152.833	151.744
Dividendo e juros sobre o capital próprio		1.022.922	883.352	12.228	10.286
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	6.780	13.117	626.994	655.247
Outros tributos a compensar	8	29.840	16.911	605.407	589.175
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	1.886.836	2.355.498
Derivativos	25	-	-	212.047	88.315
Ativo financeiro setorial	9	-	-	76.651	293.066
Ativo contratual		-	-	695.047	746.783
Outros ativos		580	282	1.485.019	1.438.485
Total do circulante		1.217.511	1.085.457	17.601.576	18.051.353
Não circulante					
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	162.575	164.914
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	24	38.836	37.942	-	-
Depósitos judiciais		304	547	812.559	789.734
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	411	411	72.143	85.147
Outros tributos a compensar	8	-	-	472.675	515.153
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8	-	-	4.639.924	4.162.169
Ativo financeiro setorial	9	-	-	21.099	200.111
Derivativos	25	-	-	397.770	590.935
Créditos fiscais diferidos	10	-	3.081	714.643	325.404
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	22.455.651	21.617.521
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	101.615	39.435
Outros ativos		3.448	4.312	355.694	377.313
Investimentos	12	19.851.072	18.291.206	610.344	520.662
Imobilizado		4.391	4.575	10.019.051	10.135.751
Intangível	13	87	98	8.503.345	8.973.764
Ativo contratual		-	-	8.600.325	8.421.862
Total do não circulante		19.898.550	18.342.171	57.939.412	56.919.874
Total do ativo		21.116.060	19.427.628	75.540.988	74.971.227

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Circulante					
Fornecedores	14	1.204	1.942	3.339.026	3.692.489
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	4.124.480	3.531.710
Debêntures	16	-	-	1.404.174	980.841
Entidade de previdência privada		-	-	429.287	549.549
Taxas regulamentares		-	-	167.546	170.138
Imposto de renda e contribuição social a recolher	17	34.923	14.842	375.661	771.899
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	17	17.487	8.118	1.091.147	1.076.007
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	24	-	-	3.083.932	3.140.112
Dividendo		472.934	473.085	633.331	570.319
Obrigações estimadas com pessoal		-	-	214.851	198.994
Derivativos	25	-	-	39.116	61.015
Passivo financeiro setorial	9	-	-	1.375.193	1.163.287
Uso do bem público		-	-	24.124	24.124
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	4.139	6.106
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	500.538	1.609.435
Outras contas a pagar		20.352	26.365	2.348.861	2.216.083
Total do circulante		546.900	524.352	19.155.406	19.762.108
Não circulante					
Fornecedores	14	-	-	394.008	397.422
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	8.324.784	9.979.666
Debêntures	16	-	-	13.865.793	11.944.886
Entidade de previdência privada		-	-	1.530.564	1.503.118
Imposto de renda e contribuição social a recolher	17	-	-	277.266	274.976
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	17	-	-	883.704	934.248
Débitos fiscais diferidos	10	11.900	-	1.312.863	2.318.542
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas		318	292	1.543.967	1.513.371
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	24	-	-	-	-
Derivativos	25	-	-	455.036	495.825
Passivo financeiro setorial	9	-	-	552.241	458.436
Provisões para desmobilização e gastos ambientais		-	-	164.640	164.655
Uso do bem público		-	-	170.940	171.351
PIS/COFINS devolução consumidores	8	-	-	4.524.001	4.311.128
Outras contas a pagar		22.958	23.518	727.018	742.739
Total do não circulante		35.176	23.810	34.726.826	35.210.366
Patrimônio líquido					
Capital social		9.388.071	9.388.071	9.388.071	9.388.071
Reserva de capital		(1.405.876)	(1.396.906)	(1.405.876)	(1.396.906)
Reserva legal		1.877.614	1.877.614	1.877.614	1.877.614
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		5.636.993	5.636.993	5.636.993	5.636.993
Reserva de lucro a realizar		2.204.186	2.204.186	2.204.186	2.204.186
Dividendo		2.735.872	2.735.872	2.735.872	2.735.872
Resultado abrangente acumulado		(1.583.833)	(1.566.364)	(1.583.833)	(1.566.364)
		20.533.984	18.879.466	20.533.984	18.879.466
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	1.124.772	1.119.287
Total do patrimônio líquido		20.533.984	18.879.466	21.658.756	19.998.753
Total do passivo e do patrimônio líquido		21.116.060	19.427.628	75.540.988	74.971.227

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		2024	2023	2024	2023
		1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre
Receita operacional líquida	19	126	48	10.165.775	9.839.240
Custo do serviço					
Custo com energia elétrica	20	-	-	(4.328.904)	(4.376.215)
Custo com operação		-	-	(1.041.405)	(1.022.921)
Depreciação e amortização		-	-	(444.796)	(422.578)
Outros custos com operação	21	-	-	(596.609)	(600.343)
Custo com serviço prestado a terceiros	21	-	-	(973.712)	(915.456)
Lucro operacional bruto		126	48	3.821.754	3.524.648
Despesas operacionais					
Despesas com vendas		-	-	(247.654)	(196.737)
Depreciação e amortização		-	-	(2.364)	(2.313)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	(114.847)	(68.879)
Outras despesas com vendas	21	-	-	(130.443)	(125.545)
Despesas gerais e administrativas		(9.429)	(10.151)	(313.414)	(302.567)
Depreciação e amortização		(848)	(2.235)	(34.670)	(34.410)
Outras despesas gerais e administrativas	21	(8.581)	(7.916)	(278.744)	(268.157)
Outras despesas operacionais		-	-	(52.921)	(114.222)
Amortização de intangível da concessão		-	-	(84.122)	(80.247)
Outras despesas operacionais	21	-	-	31.201	(33.975)
Resultado do serviço		(9.303)	(10.102)	3.207.765	2.911.122
Resultado de participações societárias	12	1.744.924	1.618.559	91.540	79.513
Resultado antes do resultado financeiro		1.735.621	1.608.457	3.299.305	2.990.635
Resultado financeiro	22				
Receitas financeiras		(9.912)	4.187	416.598	529.440
Despesas financeiras		(365)	175	(1.232.530)	(1.080.534)
Lucro antes dos tributos		(10.276)	4.362	(815.932)	(551.094)
Contribuição social		1.725.344	1.612.819	2.483.374	2.439.541
Contribuição social		(12.925)	(4.678)	(196.902)	(211.204)
Imposto de renda		(37.043)	(14.121)	(531.369)	(577.662)
		(49.969)	(18.799)	(728.271)	(788.866)
Lucro líquido do período		1.675.376	1.594.020	1.755.102	1.650.675
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores				1.675.376	1.594.020
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores				79.726	56.655
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores - R\$	18			1,45	1,38

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
 (Em milhares de reais)

	Controladora	
	2024	2023
	1º trimestre	1º trimestre
Lucro líquido do período	1.675.376	1.594.020
Outros resultados abrangentes		
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:		
Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	(11.887)	847
Resultado abrangente do período	1.663.489	1.594.867
	Consolidado	
	2024	2023
	1º trimestre	1º trimestre
Lucro líquido do período	1.755.102	1.650.675
Outros resultados abrangentes		
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:		
- Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(8.789)	-
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários.	(3.098)	847
Resultado abrangente consolidado do período	1.743.215	1.651.522
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	1.663.489	1.594.867
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	79.726	56.655

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Em milhares de reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado				Participação de acionistas não controladores			
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária /	Reserva de	Dividendo	Custo atribuído	Entidade de	Lucros acumulados	Total	Resultado abrangente acumulado	Outros	Total do
				Reforço de capital de giro	lucro a realizar			previdência privada / Risco de crédito na marcação a mercado				componentes do patrimônio líquido	
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	-	-	-	-	-	-	-	847	1.594.020	1.594.867	-	56.655	1.651.522
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.594.020	1.594.020	-	56.655	1.650.675
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	847	-	847	-	-	847
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(6.723)	-	6.723	-	(444)	620	176
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(10.186)	-	10.186	-	(673)	673	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	3.463	-	(3.463)	-	229	(229)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176	176
Transações de capital com os acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.735)	(5.735)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.735)	(5.735)
Saldos em 31 de março de 2023	9.388.071	(1.396.339)	1.710.665	4.840.094	1.683.741	1.211.152	267.390	(1.454.050)	1.600.743	17.851.466	2.501	1.331.941	19.185.907
Saldos em 31 de dezembro de 2023	9.388.071	(1.396.906)	1.877.614	5.636.993	2.204.186	2.735.872	247.502	(1.813.865)	-	18.879.466	1.167	1.118.120	19.998.753
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	(11.887)	1.675.376	1.663.489	-	79.726	1.743.215
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.675.376	1.675.376	-	79.726	1.755.102
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	(3.098)	-	(3.098)	-	-	(3.098)
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	-	(8.789)	-	(8.789)	-	-	(8.789)
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(5.583)	-	5.583	-	(444)	(545)	(989)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(8.458)	-	8.458	-	(673)	673	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	2.876	-	(2.876)	-	229	(229)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(989)	(989)
Transações de capital com os acionistas	-	(8.970)	-	-	-	-	-	-	-	(8.970)	-	(73.254)	(82.224)
Aumento (redução) de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(481)	(481)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(67.943)	(67.943)
Outras movimentações	-	(8.970)	-	-	-	-	-	-	-	(8.970)	-	(4.830)	(13.800)
Saldos em 31 de março de 2024	9.388.071	(1.405.876)	1.877.614	5.636.993	2.204.186	2.735.872	241.920	(1.825.752)	1.680.959	20.533.984	722	1.124.049	21.658.756

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Lucro antes dos tributos	1.725.344	1.612.819	2.483.374	2.439.541
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais				
Depreciação e amortização	848	2.235	565.952	539.548
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	399	306	50.855	46.315
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	114.847	68.879
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(1.047)	(1.817)	644.674	249.825
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	34.153	43.931
Equivalência patrimonial	(1.744.924)	(1.618.559)	(91.540)	(79.513)
Ajuste a valor justo em investimento	-	-	(62.181)	-
Perda (ganho) na baixa de não circulante	-	-	27.320	29.213
Outros	-	-	(210.722)	(137.268)
	(19.380)	(5.016)	3.556.732	3.200.470
Redução (aumento) nos ativos operacionais				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	(368.934)	(462.159)
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	-	112.200	-	-
Tributos a compensar	19.648	54.928	29.457	688.111
Depósitos judiciais	246	(13)	(6.410)	(22.367)
Ativo financeiro setorial	-	-	339.988	16.638
Contas a receber - CDE	-	-	53.548	(9.038)
Adições de ativo de transmissão	-	-	(79.871)	(69.449)
Outros ativos operacionais	(88)	(220)	190.433	133.030
Aumento (redução) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(738)	(1.068)	(351.344)	(398.600)
Outros tributos e contribuições sociais	9.369	(10.370)	417.335	91.952
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(135.758)	(210.146)
Taxas regulamentares	-	-	(2.592)	3.401
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(382)	(294)	(36.706)	(44.992)
Passivo financeiro setorial	-	-	(540.612)	10.824
Contas a pagar - CDE	-	-	(11.960)	(25.606)
Outros passivos operacionais	(6.572)	(7.760)	(22.723)	164.592
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	2.103	142.387	3.030.582	3.066.662
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(184.512)	(360.420)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(16.359)	(26.149)	(2.319.543)	(364.716)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	(14.256)	116.238	526.528	2.341.526
Atividades de investimento				
Aquisições de imobilizado	-	(657)	(89.710)	(132.035)
Adições de ativo contratual	-	-	(919.706)	(878.148)
Adições e construções de intangível	-	-	(4.528)	(2.665)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(107.130)	-	(3.570.732)	(154.773)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	2.488.635	168.884
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(107.130)	(657)	(2.096.041)	(998.737)
Atividades de financiamento				
Redução (Aumento) de participação societária em investimento já existente	-	-	-	-
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	2.482.618	1.609.355
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(1.740.700)	(2.474.218)
Liquidação de operações com derivativos	-	-	(148.931)	(11.243)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(151)	(26)	(5.925)	(5.761)
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	(133.390)	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	(151)	(26)	453.672	(881.867)
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	(121.537)	115.555	(1.115.841)	460.921
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	171.795	189.100	4.435.186	3.746.158
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	50.258	304.654	3.319.345	4.207.080

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre	1º trimestre
1 - Receita	139	710	14.958.703	13.420.877
1.1 Receita de venda de energia e serviços	139	53	13.963.872	12.485.473
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	-	657	86.658	79.279
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	1.023.021	925.003
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(114.847)	(68.879)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(3.043)	(3.507)	(6.458.601)	(6.400.598)
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(4.914.224)	(4.905.580)
2.2 Material	(61)	(708)	(678.386)	(684.903)
2.3 Serviços de terceiros	(1.625)	(1.740)	(580.243)	(517.290)
2.4 Outros	(1.356)	(1.059)	(285.748)	(292.825)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	(2.904)	(2.798)	8.500.103	7.020.279
4 - Retenções	(848)	(2.235)	(567.273)	(539.548)
4.1 Depreciação e amortização	(848)	(2.235)	(483.151)	(459.301)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(84.122)	(80.247)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	(3.752)	(5.033)	7.932.829	6.480.731
6 - Valor adicionado recebido em transferência	1.750.458	1.628.654	523.521	619.641
6.1 Receitas financeiras	5.534	10.096	431.981	540.128
6.2 Equivalência patrimonial	1.744.924	1.618.559	91.540	79.513
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	1.746.706	1.623.622	8.456.350	7.100.372
8 - Distribuição do valor adicionado				
8.1 Pessoal e encargos	5.238	6.257	534.190	503.250
8.1.1 Remuneração direta	3.202	3.177	306.612	290.134
8.1.2 Benefícios	1.768	2.824	203.468	190.956
8.1.3 F.G.T.S	268	256	24.110	22.160
8.2 Impostos, taxas e contribuições	66.671	25.702	4.912.537	3.838.904
8.2.1 Federais	66.635	25.683	3.047.769	2.791.339
8.2.2 Estaduais	36	19	1.851.417	1.037.129
8.2.3 Municipais	-	-	13.352	10.436
8.3 Remuneração de capital de terceiros	(579)	(2.358)	1.254.521	1.107.544
8.3.1 Juros	151	(176)	1.238.398	1.090.716
8.3.2 Aluguéis	(729)	(2.182)	16.123	16.828
8.4 Remuneração de capital próprio	1.675.376	1.594.020	1.755.102	1.650.675
8.4.1 Dividendo (inclui dividendo adicional proposto)	-	-	67.943	5.735
8.4.2 Lucros retidos	1.675.376	1.594.020	1.687.159	1.644.940
	1.746.706	1.623.622	8.456.350	7.100.372

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS
EM 31 DE MARÇO DE 2024
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

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

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

A Companhia possui participações diretas e indiretas em controladas e empreendimentos controlados em conjunto, sendo 4 distribuidoras, 115 empreendimentos de geração, 7 transmissoras, 4 comercializadoras de energia, 10 prestadoras de serviços e 4 holdings/outros empreendimentos.

Para mais informações sobre o contexto operacional, incluindo as ações da Companhia frente às Mudanças Climáticas, consultar a nota explicativa 1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

1.1 Capital circulante líquido negativo

Em 31 de março de 2024, o consolidado apresentou nas demonstrações financeiras consolidadas o capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 1.553.830, principalmente em função de vencimentos contratuais de mútuo com empresa do grupo, os quais estão em processo de aprovação para renovação. O Grupo tempestivamente monitora o capital circulante líquido e, sua geração de caixa para quitar suas dívidas, entre elas os dividendos, bem como as projeções de fluxo de caixa, suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

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

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

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

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 6 de maio de 2024.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros

não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 25 de instrumentos financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

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

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

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, estão descritas na nota explicativa 2.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.5 Informações por segmento

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

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023. Exceto (i) pelas empresas BAESA, Chapecoense, EPASA, TPAE e ETAU que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) pela participação minoritária nas controladas Paulista Lajeado (referente ao investimento na Investco S.A.) e CPFL Transmissão (referente ao investimento na Centrais Elétricas S.A. - Eletrosul), as demais entidades são consolidadas de forma integral.

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

2.7 Demonstração do valor adicionado

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

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS

As informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas na nota explicativa 3 – sumário das principais políticas contábeis, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, e objetivam atualizar os

usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

A determinação do valor justo das informações contábeis intermediárias do Grupo está descrita na nota explicativa 4 – Determinação do valor justo, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, e devem ser analisadas em conjunto.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Saldos bancários	170	174	156.808	232.617
Aplicações financeiras	50.088	171.621	3.162.536	4.202.569
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	-	-	7.232	22.860
Títulos de crédito privado (b)	50.088	171.621	3.042.385	3.315.671
Fundos de investimento (c)	-	-	112.920	864.038
Total	50.258	171.795	3.319.345	4.435.186

- Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (“CDB’s”) e remuneração equivalente, na média de 30% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”).
- Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB’s no montante de R\$ 2.573.715 (R\$ 2.957.163 em 31 de dezembro de 2023), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 468.670 (R\$ 358.508 em 31 de dezembro de 2023). Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 100,37% do CDI (101,63% do CDI em 31 de dezembro de 2023).
- Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 100,69% do CDI (99,88% do CDI em 31 de dezembro de 2023), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB’s e operações compromissadas lastreadas em títulos de terceiros de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Através de fundos de investimentos (a)	391.008	665.935
Aplicação direta (b)	1.689.711	431.503
Total	2.080.718	1.097.438

- 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 100,69% do CDI (99,88% do CDI em 31 de dezembro de 2023).
- Representa principalmente títulos sem liquidez imediata e que não possuem no curto prazo possibilidade de resgate sem perda significativa de valor, com remuneração equivalente de 103,22% do CDI (101,75% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

	Consolidado			Total	
	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	> 90 dias	31/03/2024	31/12/2023
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	1.242.014	917.344	142.927	2.302.285	2.158.390
Industrial	120.673	61.605	77.523	259.801	285.922
Comercial	289.047	140.522	53.351	482.920	460.932
Rural	114.385	44.961	18.177	177.523	158.356
Poder público	100.397	23.595	13.286	137.278	134.873
Iluminação pública	114.076	10.623	9.087	133.786	147.028
Serviço público	77.722	12.660	22.131	112.513	113.204
Faturado	2.058.313	1.211.310	336.482	3.606.106	3.458.705
Não faturado	2.132.256	-	-	2.132.256	1.939.177
Parcelamento de débito de consumidores	165.974	53.623	59.933	279.529	267.343
Operações realizadas na CCEE	53.879	7.932	10.691	72.502	144.622
Concessionárias e permissionárias	473.515	275.472	42.226	791.213	776.701
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(7.817)	-	-	(7.817)	(8.059)
Outros	30.155	-	-	30.155	13.462
	4.906.275	1.548.337	449.332	6.903.945	6.591.951
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(455.493)	(401.822)
Total				6.448.452	6.190.129
Não circulante					
Parcelamento de débito de consumidores	137.556	-	-	137.556	137.864
Energia livre	9.426	-	-	9.426	9.185
Operações realizadas na CCEE	7.962	1.098	6.532	15.593	17.865
Total	154.944	1.098	6.532	162.575	164.914

(8) TRIBUTOS A COMPENSAR

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>		
Antecipações de contribuição social - CSLL	222	10.563
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	6.750	22.595
Imposto de renda e contribuição social a compensar	620.021	622.089
Imposto de renda e contribuição social a compensar	626.994	655.247
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	34.166	17.903
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	98.967	107.107
ICMS a compensar	308.201	299.259
Programa de integração social - PIS	48.434	32.302
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	111.186	127.392
Outros	4.453	5.212
Outros tributos a compensar	605.407	589.175
Total circulante	1.232.400	1.244.422
<u>Não circulante</u>		
Contribuição social a compensar - CSLL	5.823	6.059
Imposto de renda a compensar - IRPJ	66.320	79.088
Imposto de renda e contribuição social a compensar	72.143	85.147
ICMS a compensar	405.928	412.400
Programa de integração social - PIS	59.880	95.943
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	6.114	6.058
Outros	752	752
Outros tributos a compensar	472.675	515.153
Total não circulante	544.818	600.300

Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS

Ativo	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>		
PIS sobre ICMS	332.967	491.213
COFINS sobre ICMS	1.553.869	1.864.285
Total circulante	1.886.836	2.355.498
<u>Não circulante</u>		
PIS sobre ICMS	838.215	671.508
COFINS sobre ICMS	3.801.709	3.490.661
Total não circulante	4.639.924	4.162.169
Passivo - PIS/COFINS		
devolução consumidores		
Circulante	(500.538)	(1.609.435)
Não circulante	(4.524.001)	(4.311.128)

Detalhes sobre a exclusão do ICMS da base do PIS e COFINS estão descritos na nota 8 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

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

	Consolidado										
	Saldo em 31/12/2023			Receita operacional (nota 19)		Resultado financeiro (nota 22)		Devolução do crédito de PIS/COFINS	Saldo em 31/03/2024		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária	Diferido		Homologado	Total	
Parcela "A"	512.277	(172.885)	339.393	(361.077)	168.933	(15.436)	-	132.742	(929)	131.813	
CVA (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CDE (**)	12.804	(146.140)	(133.336)	74.573	91.437	(19.985)	-	66.981	(54.292)	12.689	
Custos energia elétrica	(726.773)	(837.703)	(1.564.477)	(354.684)	518.259	(31.982)	-	(1.046.770)	(386.114)	(1.432.884)	
ESS e EER (***)	250.723	(103.975)	146.748	64.150	118.739	3.330	-	296.406	36.562	332.968	
Proinfra	(1.415)	(31.813)	(33.228)	(16.548)	15.116	(1.109)	-	(17.567)	(18.203)	(35.769)	
Rede básica	620.631	235.179	855.811	199.345	(156.650)	21.368	-	784.486	135.388	919.874	
Repasse de Itaipu	(346.078)	105.386	(240.693)	(181.211)	(106.147)	(4.256)	-	(536.683)	4.376	(532.307)	
Transporte de Itaipu	86.378	22.842	109.220	31.837	(13.620)	2.669	-	115.016	15.091	130.106	
Neutralidade dos encargos setoriais	(123.443)	(55.814)	(179.257)	(158.655)	47.836	(6.535)	-	(267.973)	(28.638)	(296.611)	
Sobrecontratação	739.696	639.154	1.378.850	(19.853)	(346.036)	21.063	-	739.123	294.900	1.034.023	
Bandeira Tarifária Faturada	(245)	-	(245)	(30)	-	-	-	(276)	-	(276)	
Outros componentes financeiros	(245.250)	(1.222.689)	(1.467.939)	(56.690)	449.458	(50.940)	(835.387)	(1.100.006)	(861.491)	(1.961.497)	
Devolução do crédito de PIS/COFINS	-	(1.204.249)	(1.204.249)	-	657.379	-	(835.387)	(756.374)	(625.883)	(1.382.257)	
Outros	(245.249)	(18.440)	(263.690)	(56.690)	(207.920)	(50.940)	-	(343.632)	(235.608)	(579.240)	
Total	267.028	(1.395.574)	(1.128.546)	(417.767)	618.391	(66.376)	(835.387)	(967.264)	(862.420)	(1.829.684)	
Ativo circulante			293.066							76.651	
Ativo não circulante			200.111							21.099	
Passivo circulante			(1.163.287)							(1.375.193)	
Passivo não circulante			(458.436)							(552.241)	

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

(**) Conta de desenvolvimento energético

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

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
Crédito (Débito) de contribuição social		
Bases negativas	144.720	154.728
Benefício fiscal do intangível incorporado	197.682	58.401
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(496.776)	(736.853)
Subtotal	(154.375)	(523.724)
Crédito (Débito) de imposto de renda		
Prejuízos fiscais	402.268	429.206
Benefício fiscal do intangível incorporado	568.698	183.015
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(1.366.244)	(2.033.168)
Subtotal	(395.278)	(1.420.947)
Crédito (Débito) de PIS e COFINS		
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(48.566)	(48.468)
Total	(598.220)	(1.993.138)
Total crédito fiscal	714.643	325.404
Total débito fiscal	(1.312.863)	(2.318.542)

10.1 Benefício fiscal do intangível incorporado

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

	Consolidado			
	31/03/2024		31/12/2023	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
CPFL Paulista	16.961	47.114	18.117	50.326
CPFL Piratininga	4.745	16.285	5.004	17.173
RGE	34.751	107.731	35.280	109.916
CPFL Transmissão (nota 12.1)	141.225	392.292	-	-
CPFL Renováveis	-	5.277	-	5.600
Total	197.682	568.698	58.401	183.015

10.2 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	109.972	305.477	-	110.830	307.860	-
Entidade de previdência privada	4.088	11.357	-	2.307	6.408	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	45.176	125.489	-	41.229	114.524	-
Provisão energia livre	12.936	35.934	-	12.640	35.112	-
Programas de P&D e eficiência energética	13.673	37.982	-	11.619	32.274	-
Provisão relacionada a pessoal	12.685	35.237	-	9.989	27.747	-
Diferença de taxas de depreciação	1.417	3.937	-	1.551	4.308	-
Derivativos	(18.773)	(52.148)	-	(13.818)	(38.383)	-
Registro da concessão - ajuste do intangível	(6.483)	(18.008)	-	(2.247)	(6.242)	-
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(560.252)	(1.556.256)	-	(525.685)	(1.460.236)	-
Registro da concessão - ajuste do ativo contratual	(199.956)	(542.114)	(48.604)	(188.721)	(510.954)	(48.439)
Perdas atuariais	25.153	69.870	-	25.153	69.870	-
Marcação a Mercado - Derivativos	5.679	15.776	-	(1.906)	(5.294)	-
Marcação a Mercado - Dívidas	(16.464)	(45.734)	-	(19.817)	(55.047)	-
Outros	248.903	691.441	38	(5.430)	(15.032)	(30)
Subtotal	(322.246)	(881.760)	(48.566)	(542.305)	(1.493.085)	(48.468)
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado						
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(32.022)	(88.950)	-	(32.808)	(91.134)	-
Perdas atuariais	77.571	215.476	-	77.562	215.453	-
Marcação a Mercado - Derivativos	42	117	-	103	286	-
Marcação a Mercado - Dívidas	(1.391)	(3.864)	-	(1.350)	(3.752)	-
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - combinação de negócios						
Impostos diferidos - ativo:						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	11.981	33.281	-	12.007	33.352	-
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	13.109	36.413	-	13.405	37.237	-
Impostos diferidos - passivo:						
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(15.653)	(43.482)	-	(15.767)	(43.799)	-
Mais valia decorrente da Aquisição do controle da Enercan	(70.589)	(196.079)	-	(86.372)	(239.917)	-
Intangível - direito de exploração/autorização em controladas indiretas adquiridas	(153.803)	(426.903)	-	(157.550)	(437.314)	-
Outras diferenças temporárias	(3.778)	(10.494)	-	(3.778)	(10.494)	-
Subtotal	(174.530)	(484.484)	-	(194.547)	(540.082)	-
Total	(496.776)	(1.366.244)	(48.566)	(736.853)	(2.033.168)	(48.468)

(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

	Consolidado
Saldo em 31/12/2023	21.617.521
Não circulante	21.617.521
Ajuste ao valor justo	397.012
Transferência - ativo contratual	470.791
Transferência - ativo intangível	(706)
Baixas	(28.967)
Saldo em 31/03/2024	22.455.651
Não circulante	22.455.651

No primeiro trimestre de 2024, as baixas de R\$ 28.967 (R\$ 20.407 no primeiro trimestre de 2023) referem-se tanto à baixa do ativo de R\$ 16.038 (R\$ 11.351 no primeiro trimestre de 2023) como à baixa de sua respectiva atualização de R\$ 12.929 (R\$ 9.057 no primeiro trimestre de 2023).

(12) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	19.535.562	17.957.758	606.123	516.376
Adiantamento para futuro aumento de capital	59.000	59.000	-	-
Subtotal	19.594.562	18.016.758	606.123	516.376
Mais valia de ativos, líquidos	250.456	268.394	4.221	4.285
Ágio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
Total	19.851.072	18.291.206	610.344	520.662

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

Investimentos	Investimento em 31/12/2023	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Dividendo e Juros sobre capital próprio	Outros	Investimento em 31/03/2024
CPFL Paulista	2.229.207	540.532	-	(51.200)	-	2.718.539
CPFL Piratininga	592.154	179.799	(9.594)	(11.990)	-	750.369
CPFL Santa Cruz	514.590	33.418	-	(7.849)	-	540.159
RGE	4.176.401	362.708	(798)	(69.161)	-	4.469.150
CPFL Geração	4.220.527	300.080	-	(24.000)	(8.970)	4.487.638
CPFL Renováveis	2.352.323	98.169	-	-	-	2.450.492
CPFL Jaguari Geração	36.990	31.435	-	-	-	68.425
CPFL Brasil	3.191.680	161.506	(1.496)	-	-	3.351.690
CPFL Planalto	4.914	1.096	-	-	-	6.010
CPFL Serviços	419.406	18.393	-	-	-	437.799
CPFL Atende	16.589	1.158	-	-	-	17.747
CPFL Infra	8.317	2.448	-	-	-	10.765
CPFL Pessoas	16.329	3.779	-	-	-	20.108
CPFL Finanças	27.300	5.870	-	-	-	33.170
CPFL Supri	10.530	2.662	-	-	-	13.192
CPFL Telecom	3.648	78	-	-	-	3.726
AUTHI	14.591	246	-	-	-	14.837
Alesta	176.657	19.491	-	-	-	196.148
Clion	4.603	(5)	-	-	-	4.598
	18.016.758	1.762.860	(11.888)	(164.200)	(8.970)	19.594.562

12.1 Incorporação da Cone Sul pela CPFL Transmissão

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

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

(13) INTANGÍVEL

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

	Consolidado					Total
	Ágio	Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço	UBP/Intangível de concessão	Outros ativos intangíveis	
Saldo em 31/12/2023	6.115	3.256.404	5.152.429	250.884	307.932	8.973.764
Custo histórico	6.152	8.551.392	16.022.776	302.745	615.181	25.610.254
Amortização acumulada	(37)	(5.294.988)	(10.870.347)	(51.861)	(307.249)	(16.636.490)
Adições	-	-	-	-	2.991	2.991
Amortização	-	(84.122)	(286.923)	(2.799)	(9.691)	(383.534)
Transferência - ativo contratual	-	-	132.646	-	-	132.646
Transferência - ativo financeiro	-	-	706	-	-	706
Baixa e transferência - outros ativos	-	(217.794)	(9.651)	-	4.217	(223.228)
Saldo em 31/03/2024	6.115	2.954.488	4.989.208	248.085	305.449	8.503.345
Custo histórico	6.152	8.551.392	16.146.478	302.745	622.389	25.629.155
Amortização acumulada	(37)	(5.596.904)	(11.157.270)	(54.660)	(316.940)	(17.125.811)

(14) FORNECEDORES

	Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>		
Encargos de serviço do sistema	9.916	68.633
Suprimento de energia elétrica	1.622.656	1.764.180
Encargos de uso da rede elétrica	581.982	559.269
Materiais e serviços	895.751	1.077.528
Energia livre	228.721	222.880
Total	3.339.026	3.692.489
<u>Não circulante</u>		
Suprimento de energia elétrica	393.679	397.008
Materiais e serviços	329	414
Total	394.008	397.422

(15) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado						Saldo em 31/03/2024
	Saldo em 31/12/2023	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	
Moeda nacional							
Mensuradas ao custo							
Pós Fixado							
TJLP	334.632	-	(12.146)	6.764	-	(6.410)	322.839
IPCA	5.368.421	-	(132.446)	134.061	-	(57.010)	5.313.026
CDI	1.266.700	-	-	36.257	-	-	1.302.957
Gastos com captação	(30.739)	-	-	2.168	-	-	(28.571)
Subtotal	6.939.013	-	(144.592)	179.250	-	(63.420)	6.910.251
Mensuradas ao valor justo							
Pré Fixado	578.983	-	(340.000)	8.688	-	(10.584)	237.088
Marcação a mercado	(4.304)	-	-	4.315	-	-	10
Subtotal	574.679	-	(340.000)	13.003	-	(10.584)	237.098
Total moeda nacional	7.513.692	-	(484.592)	192.253	-	(74.004)	7.147.349
Moeda estrangeira							
Mensuradas ao valor justo							
Dólar	4.291.337	28.700	(1.026.682)	36.301	124.471	(28.804)	3.425.323
Euro	567.276	-	-	1.739	1.806	(4.182)	566.639
Iene	1.297.128	199.100	-	3.461	(61.690)	(7.267)	1.430.732
Marcação a mercado	(158.057)	-	-	37.278	-	-	(120.779)
Total moeda estrangeira	5.997.684	227.800	(1.026.682)	78.779	64.587	(40.253)	5.301.915
Total	13.511.377	227.800	(1.511.274)	271.032	64.587	(114.256)	12.449.264
Circulante	3.531.710						4.124.480
Não Circulante	9.979.666						8.324.784

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

Ano de vencimento	Consolidado
A partir de 01/04/2025	2.019.713
2026	2.392.289
2027	2.964.504
2028	486.563
2029	60.293
2030 a 2034	234.755
2035 a 2039	200.291
2040 a 2044	39.364
Subtotal	8.397.773
Marcação a mercado	(72.989)
Total	8.324.784

Adições no período

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativo
	Total aprovado	Liberado em 2024					
Moeda estrangeira - Lei 4.131							
RGE	199.100	199.100	Semestral	Parcela única em Agosto de 2024	Capital de giro	YEN + 0,69%	CDI + 0,55%
CPFL Santa Cruz	28.700	28.700	Semestral	Parcela única em Fevereiro de 2025	Capital de giro	USD + 5,72%	CDI + 0,60%
	227.800	227.800					

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos contratados em 2024 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 as condições restritivas estão apresentadas na nota explicativa 18 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de março de 2024, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(16) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado					
	Saldo em 31/12/2023	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 31/03/2024
Mensuradas ao custo - pós fixado						
CDI	7.940.787	1.948.000	(95.000)	243.456	(40.907)	9.996.335
IPCA	568.980	-	(134.426)	9.314	(13.588)	430.280
Gastos com captação	(20.509)	(6.183)	-	1.618	-	(25.072)
Total ao custo	8.489.259	1.941.817	(229.426)	254.388	(54.495)	10.401.543
Mensuradas ao valor justo - pós fixado						
IPCA	4.520.525	313.000	-	133.647	(15.760)	4.951.413
Marcação a mercado	(84.057)	-	-	1.067	-	(82.990)
Total ao valor justo	4.436.469	313.000	-	134.715	(15.760)	4.868.423
Total	12.925.727	2.254.817	(229.426)	389.103	(70.255)	15.269.966
Circulante	980.841					1.404.174
Não Circulante	11.944.886					13.865.793

Os saldos de principal das debêntures registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

Ano de vencimento	Consolidado
A partir de 01/04/2025	632.589
2026	5.240.877
2027	1.350.125
2028	1.727.561
2029	1.339.158
2030 a 2034	3.480.492
2035 a 2039	187.621
Subtotal	13.958.423
Marcação a mercado	(92.631)
Total	13.865.793

Adições no período

Modalidade Empresa	Emissão	Quantidade emitida	Montantes R\$ mil				Destinação do recurso	Encargo financeiro e taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativos
			Liberado em 2024	Liberado líquido dos gastos de emissão	Pagamento de juros	Amortização de principal			
Moeda nacional									
IPCA									
CPFL Santa Cruz	26/02/2024	181.000	181.000	181.000	Semestral	Parcela única em março de 2031	Capital de giro	IPCA + 5,79%	CDI + 0,30%
CPFL Renováveis	11/03/2024	132.000	132.000	132.000	Semestral	Parcela única em março de 2031	Capital de giro	IPCA + 5,81%	CDI + 0,30%
CDI									
CPFL Paulista	15/03/2024	1.018.000	1.018.000	1.014.940	Trimestral	Parcelas trimestrais - início em jun-24	Investimentos	CDI + 0,55%	Não se aplica
CPFL Piratininga	12/03/2024	481.000	481.000	479.096	Trimestral	Parcelas trimestrais - início em jun-24	Capital de giro	CDI + 0,57%	Não se aplica
RGE	28/02/2024	449.000	449.000	447.782	Semestral	2 Parcelas fev/30 e fev/31	Capital de giro	CDI + 1,00%	Não se aplica
			<u>2.261.000</u>	<u>2.254.817</u>					

Condições restritivas

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

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da CPFL Energia

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

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

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de março de 2024, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(17) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	275.668	575.356	251.410	249.414
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	99.992	196.543	25.856	25.562
Imposto de renda e contribuição social a recolher	375.661	771.899	277.266	274.976
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	431.990	516.796	959	949
Programa de integração social - PIS	44.687	46.166	70	70
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	207.263	214.233	68	68
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	25.928	17.291	-	-
Outros	110.923	87.029	7.102	2.865
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	270.355	194.493	875.505	930.296
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	1.091.147	1.076.007	883.704	934.248
Total	1.466.808	1.847.906	1.160.971	1.209.224

(18) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído em 31 de março de 2024 e 2023 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:

	1° Trimestre 2024	1° Trimestre 2023
Numerador		
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.675.376	1.594.020
Denominador		
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440
Lucro por ação	1,45	1,38

(19) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado					
	Nº de consumidores		GWh		R\$ mil	
	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023
Receita de operações com energia elétrica						
Classe de consumidores						
Residencial	9.522.604	9.379.072	6.289	5.645	5.427.884	4.375.932
Industrial	52.846	52.377	1.391	1.650	776.055	855.407
Comercial	547.795	528.938	2.264	2.240	1.762.848	1.570.571
Rural	321.665	327.963	763	829	509.751	486.051
Poderes públicos	68.633	66.052	382	347	311.765	262.941
Iluminação pública	10.967	10.547	470	482	234.446	222.477
Serviço público	11.637	11.315	460	469	328.193	291.798
Fornecimento faturado	10.536.147	10.376.264	12.019	11.662	9.350.942	8.065.178
Consumo próprio	-	-	9	9	-	-
Fornecimento não faturado (líquido)	-	-	-	-	132.737	283.683
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	-	-	-	-	(4.913.252)	(4.137.568)
Fornecimento de energia elétrica	10.536.147	10.376.279	12.028	11.671	4.570.427	4.211.293
Fornecimento de energia elétrica						
Furnas Centrais Elétricas S.A.			449	464	210.656	222.102
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas			4.336	4.013	897.091	948.502
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo			-	-	(56.079)	(52.567)
Energia elétrica de curto prazo			2.597	2.570	61.703	119.409
Suprimento de energia elétrica			7.382	7.047	1.113.371	1.237.446
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo					4.969.331	4.190.135
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre					1.698.274	1.424.245
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos					(45.987)	(37.414)
Receita de construção da infraestrutura de concessão					1.023.021	925.003
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)					200.624	(30.881)
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)					384.082	496.731
Aporte CDE – baixa renda e demais subsídios tarifários					523.086	489.241
Outras receitas e rendas					550.664	504.678
Outras receitas operacionais					9.303.095	7.961.738
Total da receita operacional bruta					14.986.893	13.410.477
Deduções da receita operacional						
ICMS					(1.837.333)	(1.009.841)
PIS					(191.501)	(176.834)
COFINS					(882.240)	(815.880)
ISS					(9.263)	(6.863)
Conta de desenvolvimento energético - CDE					(1.585.924)	(1.370.936)
Programa de P & D e eficiência energética					(79.741)	(74.663)
PROINFA					(85.247)	(91.684)
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH					(12.732)	(8.378)
Outros					(137.137)	(16.159)
					(4.821.118)	(3.571.237)
Receita operacional líquida					10.165.775	9.839.240

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\$ 368.482 (R\$ 371.834 no primeiro trimestre de 2023).

Receita de construção da infraestrutura de concessão - Refere-se a receita de construção das concessões dos segmentos de Distribuição de R\$ 898.015 (R\$ 833.686 no primeiro trimestre de 2023) e de Transmissão de R\$ 125.006 (R\$ 91.317 no primeiro trimestre de 2023).

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, a partir de 18 de fevereiro de 2023.

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

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

- 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.
- Conforme descrito na nota 26.1, em abril de 2024 houve o RTA para a controlada CPFL Paulista;
- Os respectivos reajustes para 2024 ainda não ocorreram.

(20) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado			
	GWh		R\$ mil	
	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023
Energia comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	2.453	2.434	494.382	461.906
PROINFA	228	223	91.746	100.948
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	14.864	15.473	2.687.905	2.878.190
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(284.453)	(303.604)
Subtotal	17.545	18.130	2.989.580	3.137.439
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição				
Encargos da rede básica			1.067.907	922.984
Encargos de transporte de Itaipu			102.703	72.706
Encargos de conexão			27.594	28.301
Encargos de uso do sistema de distribuição			10.578	20.647
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)			36.416	7.979
Encargos de energia de reserva - EER			239.400	320.237
Crédito de PIS e COFINS			(145.274)	(134.077)
Subtotal			1.339.324	1.238.776
Total			4.328.904	4.376.215

(*) Conta de energia de reserva

(21) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Consolidado												
	Outros custo com operação		Custo com serviço prestado a terceiros				Outras despesas operacionais					Total	
					Vendas		Gerais e administrativas		Outros				
	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	
Pessoal	357.282	342.532	-	-	57.477	46.662	112.231	101.989	-	-	526.990	491.183	
Entidade de previdência privada	34.153	43.931	-	-	-	-	-	-	-	-	34.153	43.931	
Material	107.054	108.676	486	497	3.920	8.795	8.073	6.854	-	-	119.533	124.822	
Serviços de terceiros	63.566	66.288	666	728	50.086	49.266	106.414	99.380	-	-	220.732	215.662	
Custos com construção da infraestrutura	-	-	972.551	914.221	-	-	-	-	-	-	972.551	914.221	
Ajuste a valor justo em investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	(62.181)	-	(62.181)	-	
Outros	34.552	38.916	7	10	18.960	20.821	52.025	59.934	30.981	33.975	136.525	153.655	
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	18.984	20.689	-	-	-	-	18.984	20.689	
Arendamentos e aluguéis	21.308	22.790	-	-	(96)	-	(4.959)	(5.963)	-	-	16.253	16.827	
Publicidade e propaganda	4	-	-	-	3	-	4.371	4.660	-	-	4.378	4.660	
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	51.595	59.077	-	-	51.595	59.077	
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	27.320	29.213	27.320	29.213	
Outros	13.240	16.125	7	10	69	132	1.018	2.160	3.661	4.762	17.995	23.189	
Total	596.609	600.343	973.712	915.456	130.443	125.545	278.744	268.157	(31.201)	33.975	1.948.303	1.943.474	

(22) RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	2024	2023
	1º Trimestre	1º Trimestre
Receitas		
Rendas de aplicações financeiras	129.311	158.236
Acréscimos e multas moratórias	94.750	70.427
Atualização de créditos fiscais	147.061	158.536
Atualização de depósitos judiciais	11.198	13.064
Atualizações monetárias e cambiais	23.375	23.842
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	5.757	12.649
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	10.875	89.526
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(17.560)	(7.659)
Outros	11.832	10.819
Total	416.598	529.440
Despesas		
Encargos de dívidas	(483.162)	(468.192)
Atualizações monetárias e cambiais	(475.239)	(348.580)
(-) Juros capitalizados	8.729	10.182
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(77.251)	(8.309)
Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8)	(74.512)	(148.182)
Atualização de mútuo com a controladora (nota 24)	(90.835)	(98.872)
Outros	(40.258)	(18.581)
Total	(1.232.530)	(1.080.534)
Resultado financeiro	(815.932)	(551.094)

(23) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
1º Trimestre de 2024									
Receita operacional líquida	8.608.301	695.720	310.925	458.699	92.004	10.165.649	126	-	10.165.775
(-) Vendas entre segmentos	3.084	380.509	111.216	4.180	203.628	702.616	-	(702.616)	-
Custo com energia elétrica	(4.297.676)	(125.923)	-	(403.582)	-	(4.827.181)	-	498.277	(4.328.904)
Custos e despesas operacionais	(1.777.755)	(84.149)	(169.010)	(15.697)	(212.300)	(2.258.911)	(8.582)	204.339	(2.063.154)
Depreciação e amortização	(302.974)	(218.844)	(11.313)	(1.476)	(14.817)	(549.426)	(16.527)	-	(565.952)
Resultado do serviço	2.232.981	647.312	241.817	42.123	68.514	3.232.748	(24.983)	-	3.207.765
Resultado de participações societárias	-	88.440	3.100	-	-	91.540	-	-	91.540
Receita financeira	354.886	33.190	14.264	19.523	6.380	428.244	(9.807)	(1.839)	416.598
Despesa financeira	(947.240)	(164.156)	(95.708)	(25.084)	(1.809)	(1.233.998)	(371)	1.839	(1.232.530)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.640.627	604.787	163.473	36.562	13.086	2.518.534	(35.161)	-	2.483.374
Imposto de renda e contribuição social	(482.882)	(130.158)	(38.930)	(7.274)	(19.040)	(678.284)	(49.987)	-	(728.271)
Lucro (prejuízo) líquido	1.157.744	474.629	124.543	29.287	54.046	1.840.250	(85.148)	-	1.755.102
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	919.706	49.759	104.392	1.505	18.452	1.093.814	-	-	1.093.814
1º Trimestre de 2023									
Receita operacional líquida	8.212.065	765.602	294.288	515.794	51.443	9.839.192	48	-	9.839.240
(-) Vendas entre segmentos	3.239	361.888	105.044	4.427	172.405	647.004	-	(647.004)	-
Custo com energia elétrica	(4.213.516)	(133.959)	-	(505.566)	-	(4.853.041)	-	476.826	(4.376.215)
Custos e despesas operacionais	(1.675.046)	(133.797)	(172.866)	(14.046)	(178.840)	(2.174.596)	(7.938)	170.178	(2.012.353)
Depreciação e amortização	(285.996)	(207.078)	(14.665)	(1.328)	(12.567)	(521.634)	(17.914)	-	(539.548)
Resultado do serviço	2.040.746	652.655	211.801	7(18)	32.441	2.936.925	(25.803)	-	2.911.122
Resultado de participações societárias	-	76.745	2.769	-	-	79.513	-	-	79.513
Receita financeira	452.294	40.908	20.938	7.696	5.925	527.762	4.315	(2.637)	529.440
Despesa financeira	(797.669)	(180.812)	(64.209)	(37.960)	(2.687)	(1.083.337)	166	2.637	(1.080.534)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.695.371	589.496	171.299	(30.982)	35.679	2.460.864	(21.322)	-	2.439.541
Imposto de renda e contribuição social	(577.427)	(136.605)	(48.784)	(346)	(6.885)	(770.046)	(18.820)	-	(788.866)
Lucro (prejuízo) líquido	1.117.944	452.892	122.515	(31.328)	28.795	1.690.818	(40.143)	-	1.650.675
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	878.148	84.296	112.763	621	5.811	1.081.638	657	-	1.082.295

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

(24) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no primeiro trimestre de 2024, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1)Partes relacionadas foi de R\$ 14.772 (R\$ 17.812 no primeiro trimestre de 2023). Este valor é composto por R\$ 14.423 (R\$ 17.431 no primeiro trimestre de 2023) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 349 (R\$ 380 no primeiro trimestre de 2023) de benefícios pós-emprego de longo prazo e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo ativo na controladora em 31 de março de 2024 no montante de R\$ 38.836 refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com a controlada CPFL Serviços, com vencimento até dezembro de 2024 e remunerado a 105,75% do CDI (R\$ 37.942 em 31 de dezembro de 2023).

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 3.083.932 (R\$ 3.140.112 em 31 de dezembro de 2023), refere-se aos mútuos entre as controladas CPFL Renováveis de R\$ 2.703.932 (R\$ 2.639.042 em 31 de dezembro de 2023) e CPFL Brasil de R\$ 380.000 (R\$ 501.070 em 31 de dezembro de 2023) com 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:

	Consolidado							
	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA/CUSTO	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023	1º Trimestre 2024	1º Trimestre 2023
Outras Operações Financeiras								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	1.552.882	1.565.111	-	-	-	-
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle comum	-	-	-	25	81	60	103.354	101.039
Empreendimentos controlados em conjunto e Outros (CPFL Energia consolidado)	-	-	96.170	94.211	99	31	244.141	241.584
Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço								
Entidades sob o controle comum	-	12.567	-	11.639	1.003	51	-	3.903
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	37	98	-	-	1.411	692	-	-
Contrato de Mútuo								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	3.083.932	3.140.112	-	-	90.835	17.603
Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio								
Empreendimentos controlados em conjunto (CPFL Energia consolidado)	7.502	7.502	-	-	-	-	-	-
Outros								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	1.240	978

(25) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

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

	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Consolidado 31/03/2024	
				Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	3.319.345	3.319.345
Titulos e valores mobiliarios	6	(a)	Nível 1	2.080.718	2.080.718
Derivativos	25	(a)	Nível 2	609.817	609.817
Ativo financeiro da concessão	11	(a)	Nível 3	22.455.651	22.455.651
Total				28.465.531	28.465.531
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	15	(b)	Nível 2 (***)	6.910.252	6.917.817
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	15	(a)	Nível 2	5.539.013	5.539.013
Debêntures - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	10.401.544	10.482.004
Debêntures - principal e encargos (**)	16	(a)	Nível 2	4.868.423	4.868.423
Derivativos	25	(a)	Nível 2	494.152	494.152
Total				28.213.384	28.301.409

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

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou perda de R\$ 42.660 no 1º trimestre de 2024 (ganho de R\$ 82.529 no 1º trimestre de 2023).

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

Legenda

Categoria / Mensuração:

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

Para mais informações sobre a classificação dos instrumentos financeiros, consultar a nota explicativa 34 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Adicionalmente, não houve no primeiro trimestre de 2024 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Instrumentos derivativos

	Consolidado			Saldo em 31/03/2024
	Saldo em 31/12/2023	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	82.990	240.298	(148.931)	174.357
Marcação a mercado	39.420	(98.113)	-	(58.693)
Total	122.410	142.185	(148.931)	115.665
Ativo - circulante	88.315			212.047
Ativo - não circulante	590.935			397.770
Passivo - circulante	(61.015)			(39.116)
Passivo - não circulante	(495.825)			(455.036)

b) Análise de sensibilidade

Varição Cambial

Consolidado					
Receita (despesa)					
Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(3.329.100)		(132.681)	732.765	1.598.210
Derivativos - swap plain vanilla	3.360.525		133.933	(739.681)	(1.613.296)
	31.425	baixa dólar	1.252	(6.916)	(15.086)
Instrumentos financeiros passivos	(550.005)		(29.726)	115.207	260.140
Derivativos - swap plain vanilla	552.291		29.849	(115.686)	(261.221)
	2.286	baixa euro	123	(479)	(1.081)
Instrumentos financeiros passivos	(1.422.809)		(135.197)	254.304	643.806
Derivativos - swap plain vanilla	1.442.957		137.112	(257.906)	(652.923)
	20.148	baixa lene	1.915	(3.602)	(9.117)
Total	53.859		3.290	(10.997)	(25.284)
Efeitos no resultado do período			3.290	(10.997)	(25.284)

- (a) A taxa de câmbio considerada em 31.03.2024 foi de R\$ 4,99 para o dólar, R\$ 5,40 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\$5,18, R\$ 5,69 e R\$ 0,04 e a depreciação cambial de 3,99%, 5,4% e 9,5%, do dólar, euro e iene respectivamente em 31.03.2024.
- (c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão.

Varição das taxas de juros

Consolidado							
Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	5.369.414				532.646	399.484	266.323
Instrumentos financeiros passivos	(14.383.225)				(1.426.816)	(1.070.112)	(713.408)
Derivativos - swap plain vanilla	(10.680.832)				(1.059.539)	(794.654)	(529.769)
Ativos e passivos financeiros setoriais	(1.829.684)				(181.505)	(136.129)	(90.752)
	(21.524.327)	alta CDI/SELIC	10,65%	9,92%	(2.135.214)	(1.601.411)	(1.067.606)
Instrumentos financeiros passivos	(195.064)				(9.773)	(12.216)	(14.659)
	(195.064)	alta IGP-M	4,26%	5,01%	(9.773)	(12.216)	(14.659)
Instrumentos financeiros passivos	(322.839)				(21.533)	(26.917)	(32.300)
	(322.839)	alta TJLP	6,69%	6,67%	(21.533)	(26.917)	(32.300)
Instrumentos financeiros passivos	(10.611.729)				(320.474)	(240.356)	(160.237)
Derivativos - swap plain vanilla	5.202.828				157.125	117.844	78.563
Instrumentos financeiros ativos	22.527.234				680.322	510.242	340.161
	17.118.332	baixa IPCA	3,93%	3,02%	516.973	387.730	258.487
Total	(4.923.898)				(1.649.547)	(1.252.814)	(856.078)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					5	5	3
Efeitos no resultado do período					(1.649.552)	(1.252.819)	(856.081)

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

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

(26) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES

26.1 Revisão tarifária periódica – CPFL Paulista

Em 02 de abril de 2024, a ANEEL publicou a resolução homologatória (“REH”) Nº 3.314, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da controlada, em 3,91%, sendo 2,03% referentes ao reajuste tarifário econômico e 1,88% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 1,46%.

26.2 Debêntures

Em 11 de abril de 2024 foi aprovada a emissão de debêntures pelas controladas como segue:

Controlada	Mês da aprovação	Valor aprovado	Pagamento de juros	Amortização de principal	Taxa efetiva anual	Destinação do recurso	Condições restritivas
CPFL Piratininga		293.000		1ª Série: Em 3 parcelas anuais e consecutivas, sendo a primeira em 15 de abril de 2032 e	1ª Série: Maior entre NTN33 - 0,01% ou IPCA + 5,68% e		
CPFL Transmissão	Abr/24	635.000	Semestral	2ª Série: Em 3 parcelas anuais e consecutivas, sendo a primeira em 15 de abril de 2037	2ª Série: Maior entre NTN35 +0,05% ou IPCA + 5,77%	Investimento	(a)
RGE		696.000					

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

26.3 Reestruturação societária

Como parte de processo de reestruturação societária do Grupo sem impactos no saldos contábeis da Companhia, em 26 de abril de 2024 foi aprovado em Assembleia Geral Extraordinária a cisão parcial da CPFL Geração com acervo líquido cindido no montante de R\$ 576.025, composto pelo investimento nas controladas indiretas CPFL Transmissão de Energia Piracicaba Ltda., da CPFL Transmissão de Energia Morro Agudo Ltda., da CPFL Transmissão de Energia Maracanaú Ltda., da CPFL Transmissão de Energia Sul I Ltda. e da CPFL Transmissão de Energia Sul II Ltda. no montante de R\$ 1.095.653 e respectivas debêntures de aquisição no montante de R\$ 519.628. Este acervo líquido foi incorporado pela Companhia e foi utilizado para aumento de capital em sua controlada direta CPFL Brasil, que por sua vez aumentou o capital da sua controlada CPFL Transmissão, que passou a deter o controle direto nestas empresas.

Esta operação foi anuída pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) em 27 de fevereiro de 2024, por meio do Despacho nº 538/2024, bem como aprovada internamente pelas Diretorias Executivas e Conselhos de Administração das empresas envolvidas.

A reestruturação societária foi realizada visando racionalizar a atual estrutura societária do Grupo, otimizando custos administrativos e operacionais, e melhoria da sinergia. Esta operação não teve efeito sobre as informações contábeis de 31 de março de 2024 e não gerou alterações no saldo total de investimentos da Companhia.

26.4 Medida Provisória (“MP”) nº 1.212/2024

A MP nº 1.212/2024, de 10 de abril de 2024, prevê a quitação da Conta Covid e da Conta Escassez a partir da antecipação de recursos provenientes da privatização da Eletrobrás, com o propósito de promover a modicidade tarifária aos consumidores do Ambiente de Contratação Regulada - ACR.

A MP também permite a extensão do direito a desconto na TUSD/TUST para usinas que solicitaram outorga até 2022, mediante a apresentação de garantia financeira de fiel cumprimento.

O texto vigora com força de lei com prazo de 60 dias, e poderá ser rejeitado ou aprovado pelo Congresso Nacional. O Grupo aguarda a regulamentação da referida MP para poder estimar os impactos tarifários.

26.5 Rompimento parcial da barragem Usina Hidrelétrica 14 de Julho - Ceran

Em decorrência das fortes chuvas que atingem o Estado do Rio Grande do Sul desde 30 de abril, o Plano de Ação de Emergência de Ceran foi colocado em prática no dia 1º de maio, em coordenação com as Defesas Cíveis da região.

A Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado, em 02 de maio de 2024, que ocorreu um rompimento parcial da barragem da Usina Hidrelétrica 14 de Julho (“UHE 14 Julho”), uma das três usinas que fazem parte do complexo energético Rio das Antas (“Ceran”), do qual a Companhia é acionista controladora.

Na data do comunicado, as barragens das outras duas usinas, Monte Claro e Castro Alves, encontravam-se em estado de atenção e em monitoramento. A barragem da Usina 14 de Julho segue em situação estável, sem alterações desde o rompimento parcial.

A companhia monitora os reflexos desse evento e, nesse momento, ainda não tem condições de estimar todos os impactos e desdobramentos, tendo em vista a natureza e o estágio dos eventos ocorridos.

26.6 Eventos climáticos que atingiram o Estado do Rio Grande do Sul - RGE

Em decorrência das fortes chuvas que atingem o Estado do Rio Grande do Sul no final de abril de 2024, o Plano de Ação de Emergência da controlada RGE foi colocado em prática no dia 29 de abril, em coordenação com as Defesas Cíveis da região.

No total, 336 municípios do Estado do Rio Grande do Sul foram afetados e tiveram situação de Calamidade Pública decretada, dos quais 276 estão na área de concessão da RGE.

Até o dia 06 de maio de 2024 o número máximo de clientes interrompidos foi de 315,2 mil, que representa 10,7% dos clientes da distribuidora. A grande maioria das interrupções de fornecimento se deu por solicitações de agentes públicos (Defesa Civil, Bombeiros, Polícia, etc.) por questões de segurança da população. Um total de 72 municípios teve o fornecimento completamente comprometido nesse período e, no momento, restam 15 cidades nessa condição, com 100% dos clientes desligados.

A Companhia monitora os reflexos desse evento e, nesse momento, ainda não tem condições de estimar todos os impactos e desdobramentos, tendo em vista a natureza e o estágio dos eventos ocorridos.

26.7 Eventos climáticos que atingiram o Estado do Rio Grande do Sul – CPFL Transmissão

Em decorrência das fortes chuvas que atingiram o Estado do Rio Grande do Sul no final de abril de 2024, o Plano de Ação de Emergência da Companhia foi colocado em prática no dia 30 de abril, em coordenação com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), Distribuidoras de Energia e órgãos públicos locais.

Em relação aos ativos da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional sob responsabilidade da controlada CPFL Transmissão, 5 Subestações foram afetadas, 2 totalmente e 3 parcialmente, com 7 transformadores de força desligados. Além disso, 19 Linhas de Transmissão foram afetadas, das quais 3 por danos diretos e 16 desligadas por determinação do ONS e/ou por questões de segurança. Até o dia 06 de maio já foram religados 4 Transformadores e 6 Linhas de Transmissão. Os ativos atualmente desligados não estão causando corte de carga.

A Companhia monitora os reflexos desse evento e, nesse momento, ainda não tem condições de estimar todos os impactos e desdobramentos, tendo em vista a natureza e o estágio dos eventos ocorridos.

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

CPFL Energia S.A.
Informações Trimestrais - ITR em
31 de março de 2024
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
CPFL Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 09 de maio de 2024

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

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5



DECLARAÇÃO

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:

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 31 de março de 2024;

b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da **CPFL Energia S.A.** de 31 de março de 2024.

Campinas, 08 de maio de 2024.

STATEMENT

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:

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 March 31, 2024;

b) they have reviewed and discussed, and agree with, the financial statements of **CPFL Energia S.A.**, of March 31, 2024.

Campinas, May 8, 2024.

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