



# Companhia Paulista de Força e Luz

**Demonstrações financeiras  
intermediárias em  
30 de setembro de 2025  
e relatório de revisão**

## Comentário do Desempenho

### Análise de Resultados – CPFL Paulista

Este comentário de desempenho está expresso em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma.

	3º Trimestre			9 meses		
	2025	2024	%	2025	2024	%
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>6.590.655</b>	<b>5.790.963</b>	<b>13,8%</b>	<b>18.671.543</b>	<b>17.481.124</b>	<b>6,8%</b>
Fornecimento de energia elétrica (*)	3.599.950	3.874.859	-7,1%	11.217.245	12.243.219	-8,4%
Suprimento de energia elétrica	167.873	44.943	273,5%	268.554	95.181	182,2%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	571.866	496.210	15,2%	1.426.150	1.314.356	8,5%
Outras receitas operacionais	1.358.759	1.208.263	12,5%	4.440.172	3.624.798	22,5%
Ativo e passivo financeiro setorial	892.207	166.687	435,3%	1.319.422	203.570	548,1%
Deduções da receita operacional	(2.482.053)	(1.968.590)	26,1%	(6.619.181)	(6.122.707)	8,1%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>4.108.602</b>	<b>3.822.373</b>	<b>7,5%</b>	<b>12.052.362</b>	<b>11.358.418</b>	<b>6,1%</b>
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>(2.292.855)</b>	<b>(2.213.024)</b>	<b>3,6%</b>	<b>(6.490.303)</b>	<b>(6.247.463)</b>	<b>3,9%</b>
Energia comprada para revenda	(1.748.865)	(1.637.528)	6,8%	(4.886.836)	(4.459.196)	9,6%
Encargo de uso do sist transm distrib	(543.990)	(575.497)	-5,5%	(1.603.467)	(1.788.267)	-10,3%
<b>Custos e despesas operacionais</b>	<b>(1.103.620)</b>	<b>(1.027.142)</b>	<b>7,4%</b>	<b>(2.998.070)</b>	<b>(2.893.327)</b>	<b>3,6%</b>
Pessoal	(147.478)	(132.805)	11,0%	(428.476)	(400.020)	7,1%
Entidade de previdência privada	(853)	(9.669)	-91,2%	(2.559)	(47.275)	-94,6%
Material	(26.244)	(25.423)	3,2%	(78.310)	(79.541)	-1,5%
Serviço de terceiros	(148.365)	(144.604)	2,6%	(437.463)	(404.454)	8,2%
Amortização	(125.783)	(117.296)	7,2%	(373.118)	(342.061)	9,1%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(571.866)	(496.210)	15,2%	(1.426.150)	(1.314.356)	8,5%
Outros	(83.031)	(101.135)	-17,9%	(251.994)	(305.620)	-17,5%
<b>Resultado do serviço</b>	<b>712.126</b>	<b>582.207</b>	<b>22,3%</b>	<b>2.563.988</b>	<b>2.217.626</b>	<b>15,6%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(235.698)</b>	<b>(240.704)</b>	<b>-2,1%</b>	<b>(709.890)</b>	<b>(707.311)</b>	<b>0,4%</b>
Receitas financeiras	182.392	140.542	29,8%	493.441	493.183	0,1%
Despesas financeiras	(418.090)	(381.246)	9,7%	(1.203.331)	(1.200.493)	0,2%
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>476.429</b>	<b>341.503</b>	<b>39,5%</b>	<b>1.854.098</b>	<b>1.510.315</b>	<b>22,8%</b>
Contribuição social	(17.261)	(30.285)	-43,0%	(132.715)	(127.097)	4,4%
Imposto de renda	(46.851)	(83.965)	-44,2%	(364.095)	(342.746)	6,2%
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>412.316</b>	<b>227.252</b>	<b>81,4%</b>	<b>1.357.288</b>	<b>1.040.472</b>	<b>30,4%</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	412.316	227.252	81,4%	1.357.288	1.040.472	30,4%
<b>EBITDA</b>	<b>837.909</b>	<b>699.502</b>	<b>19,8%</b>	<b>2.937.105</b>	<b>2.559.686</b>	<b>14,7%</b>

(\*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não foi realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD (nota 22)

### Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 3º trimestre de 2025 foi de R\$ 6.590.655 apresentando aumento de 13,8% (R\$ 799.692) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

Desconsiderando a receita de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado, devido ao custo correspondente no mesmo valor), a receita operacional bruta seria de R\$ 6.018.789, apresentando aumento de 13,7% (R\$ 724.036) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

- i. **Fornecimento de energia elétrica:** redução de 7,1% (R\$ 274.910), principalmente pela (i) redução de 9,3% (R\$ 368.759) no volume de energia vendida (considerando a quantidade de energia da receita não faturada) compensado pelo (ii) aumento de 2,4% (R\$ 93.849) na tarifa média principalmente pela bandeira vermelha patamar 1 em julho/25 e vermelha patamar 2 em agosto e setembro /25 comparado com a bandeira amarela, verde e vermelha patamar 2 no mesmo trimestre do ano anterior.
- ii. **Suprimento de energia elétrica:** aumento de 273,5% (R\$ 122.930), principalmente por: (i) aumento na venda de energia elétrica de curto prazo (operações realizadas na CCEE) (R\$ 130.719) em decorrência do aumento da tarifa média em função do aumento do preço de liquidação de diferenças ("PLD"), bem como pelo aumento da quantidade de energia vendida, compensado pela (ii) redução de venda para outras concessionárias e permissionárias (R\$ 7.789).
- iii. **Outras receitas operacionais:** aumento de 12,5% (R\$ 150.496) principalmente: (i) receita pela disponibilidade da rede elétrica – TUSD (R\$ 96.486) principalmente pela quantidade de energia transportada; (ii) subvenções baixa renda, descontos tarifários com recursos da Conta de Desenvolvimento Energético ("CDE") e subvenção da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias "CCRBT" (R\$ 36.781); (iii) arrendamentos e alugueres (R\$ 10.910); (iv) serviço taxado (R\$ 9.685); (v) outras receitas e rendas (R\$ 2.006); (vi) redução das compensações pagas por descumprimento dos limites de continuidade (R\$ 1.394) compensado parcialmente (vii) atualização do ativo financeiro da concessão (R\$ 6.382) decorrente principalmente pela redução da variação do indexador (IPCA).

## Comentário do Desempenho

- iv. **Ativo e passivo financeiro setorial:** aumento na receita de 435,3% (R\$ 725.520) principalmente pelo aumento do saldo de ativos com destaques em: (i) custo de energia, repasse de Itaipu, CDE, rede básica, transporte de Itaipu, outros componentes financeiros (R\$ 424.263); (ii) amortização dos ativos e passivos homologados (R\$ 254.844); (iii) homologação de bandeiras (R\$ 129.504) compensado (iv) ESS e EER (R\$ 83.091).

### Quantidade de energia vendida

No 3º trimestre de 2025, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de 12,4% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior.

O consumo da classe residencial representa 61,6% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e registrou queda de 3,6% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do efeito de temperaturas menores quando comparado com o mesmo período do anterior, adicionado aos efeitos negativos da geração distribuída e do efeito calendário.

O consumo da classe comercial representa 13,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e apresentou queda de 23,6% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo das migrações de clientes cativos para o mercado livre.

O consumo da classe industrial, que representa 4,1% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, apresentou queda de 40,5% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo das migrações de clientes cativos para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 20,5% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. Estas classes apresentaram queda de 18,9% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior, devido principalmente ao aumento da pluviometria, e seu reflexo na classe rural (queda de 28,7%), e serviço público (queda de 16,8%).

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), houve queda de 3,0% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi: queda em residencial (3,5%), comercial (3,3%) e demais classes (11,1%) e aumento em industrial (0,6%).

### Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2025 foram de R\$ 2.482.053 apresentando aumento de 26,1% (R\$ 513.463) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, principalmente em: (i) CDE (R\$ 322.735) em função principalmente da cota CDE Uso conforme Resolução Homologatória nº 3.484 de Jul/25 (ii) bandeiras tarifárias e outros (R\$ 110.675) em função do registro de bandeira homologada a pagar no trimestre (iii) PIS/COFINS (R\$ 78.069).

### Custo com energia elétrica

No 3º trimestre de 2025 o custo com energia elétrica foi de R\$ 2.292.855 apresentando aumento de 3,6% (R\$ 79.831) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. A variação deve-se basicamente a:

- i. **Energia comprada para revenda:** aumento de 6,8% (R\$ 111.337) em função: (i) aumento de 17,2% no preço médio principalmente no aumento em energia através de leilão no ACR, CCEE disponibilidade e Proinfa (R\$ 174.055); (ii) redução de ressarcimento de geradora (R\$ 4.297) compensado pela (iii) redução de 9,0% no volume de energia comprado justificado pela energia de Itaipu Binacional e energia de curto prazo (R\$ 52.873) e associado (iv) aumento dos créditos de PIS e COFINS (R\$ 14.142).
- ii. **Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição:** redução de 5,5% (R\$ 31.507), impactado principalmente pelas reduções em: (i) ESS - líquido do repasse da CONER (R\$ 50.279) do decréscimo do nível de despachos termelétricos fora da ordem de mérito de preço; (ii) EER (R\$ 19.753) compensado (iii) encargos de rede básica (R\$ 25.818) decorrente da queda das tarifas uso do sistema de transmissão a partir de julho de 2025 conforme publicado na REH nº 3.482; (iv) encargos de transporte de Itaipu (R\$ 7.946) devido ao aumento das novas tarifas; (v) encargos de conexão (R\$ 1.550 associado a (vi) redução dos créditos de PIS e COFINS (R\$ 3.212).

## Comentário do Desempenho

### Custo e despesa operacional

Os custos e despesas operacionais foram R\$ 1.103.620 no 3º trimestre de 2025, apresentando aumento de 7,4% (R\$ 76.478) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado), os custos e despesas operacionais seriam de R\$ 531.754 apresentando redução de 0,2% (R\$ 822).

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

#### ➤ Despesas operacionais gerenciáveis

São representadas pelos custos com pessoal, entidade de previdência privada, material, serviços de terceiros e outros, que totalizaram o montante de R\$ 405.971 no 3º trimestre de 2025, uma redução de 1,9% (R\$ 7.665) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente aos seguintes fatores:

- i. **Pessoal:** aumento de 11,0% (R\$ 14.673) principalmente pelos efeitos do acordo coletivo.
- ii. **Entidade de previdência privada:** redução de 91,2% (R\$ 8.816) pelos registros dos impactos do laudo atuarial.
- iii. **Serviços de terceiros:** aumento de 2,6% (R\$ 3.761) principalmente por (i) recuperação de inadimplência e cobrança (R\$ 2.241); (ii) leitura de medidores e uso (R\$ 1.871); (iii) manutenção de hardware/software (R\$ 1.315); (iv) call center (R\$ 562) compensado (v) manutenção de linhas, redes e subestações (R\$ 2.191).
- iv. **Outros:** redução de 17,9% (R\$ 18.104) principalmente por: (i) provisão para créditos de liquidação duvidosa (R\$ 17.459) e (ii) perda/ganho na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (R\$ 1.339).

#### ➤ Amortização:

A amortização do 3º trimestre de 2025 foi de R\$ 125.783 apresentando um aumento de 7,2% (R\$ 8.487) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, basicamente pelo acréscimo de ativos na base de remuneração regulatória (BRR) ocorridas no período.

### Resultado Financeiro

O resultado financeiro líquido no 3º trimestre de 2025 apresentou uma despesa de R\$ 235.698 uma redução de 2,1% (R\$ 5.006) em relação a despesa apresentada no mesmo trimestre do ano anterior.

- i. **Receitas financeiras:** aumento de 29,8% (R\$ 41.850) principalmente: (i) rendas de aplicações financeiras (R\$ 16.140); (ii) atualização de créditos fiscais (R\$ 13.577); (iii) atualização de ativo financeiro setorial (R\$ 14.200) compensado parcialmente (iv) PIS e COFINS ampliação de base (R\$ 1.951).
- ii. **Despesas financeiras:** aumento de 9,7% (R\$ 36.844) principalmente: (i) encargos, atualizações monetárias e cambiais sobre empréstimos, debentures e derivativos (R\$ 51.564); (ii) outras atualizações monetárias (R\$ 8.276); (iii) atualização de passivo financeiro setorial (R\$ 5.280); (iv) negociação/parcelamento de débitos (R\$ 3.485); (v) outras despesas (R\$ 2.928); compensado (vi) atualização de mútuo com partes relacionadas (R\$ 35.326) principalmente efeito da marcação a mercado.

### Contribuição Social e Imposto de Renda

A tributação sobre o lucro relativo à contribuição social e imposto de renda apurado no 3º trimestre de 2025, foi de R\$ 64.112, apresentando redução de 43,9% (R\$ 50.138) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior, refletindo a base tributável do período.

## Comentário do Desempenho

### Resultado líquido do período e EBITDA

Com base nos fatores expostos, a Companhia apresentou no 3º trimestre de 2025, um lucro líquido de R\$ 412.316 com aumento de 81,4% (R\$ 185.064), em relação ao lucro apurado no mesmo trimestre do ano anterior.

O EBITDA (resultado líquido do período, excluindo os efeitos da amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) no 3º trimestre de 2025 foi de R\$ 837.908, apresentando aumento de 19,8% (R\$ 138.406) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.



## Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias

Aos Administradores e Acionistas  
Companhia Paulista de Força e Luz

### Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Companhia Paulista de Força e Luz ("Companhia"), em 30 de setembro de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária". Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras 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, consequentemente, 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 demonstrações financeiras intermediárias acima referidas não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 30 de setembro de 2025, o desempenho de suas operações para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e os seus fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária".



Companhia Paulista de Força e Luz

### **Outros assuntos - Demonstração do Valor Adicionado**

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, 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 demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Campinas, 5 de novembro de 2025

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP027613/F-1

DocuSigned by  
Lia Marcela Rusinque Fonseca  
Signed By: LIA MARCELA RUSINQUE FONSECA/23243418836  
CPF: 23243418836  
Signing Time: 05 November 2025 | 22:19 BRT  
O: CFP-Brazil, OU: Secretaria da Receita Federal do Brasil - RFB  
C: BR  
Email: lia@cpfbrazil.gov.br

Lia Marcela Rusinque Fonseca  
Contadora CRC 1SP291166/O-4

Notas Explicativas

COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ  
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024  
(Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	30/09/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	787.939	392.633
Títulos e valores mobiliários	6	701.997	280.634
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	2.216.697	2.302.250
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	356.571	464.728
Outros tributos a compensar	8	175.176	187.508
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	850.092	850.092
Derivativos	27	-	165.731
Ativo financeiro setorial	9	313.928	-
Estoques		19.297	19.090
Outros ativos	12	659.353	582.995
<b>Total do circulante</b>		<b>6.081.051</b>	<b>5.245.661</b>
<b>Não circulante</b>			
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	69.797	78.397
Depósitos judiciais	19	53.858	50.835
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	198.953	198.953
Outros tributos a compensar	8	190.787	225.593
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	1.120.679	1.614.292
Ativo financeiro setorial	9	338.899	-
Derivativos	27	64.043	-
Ativo financeiro da concessão	11	12.106.673	10.688.700
Outros ativos	12	17.517	23.482
Ativo contratual	13	2.127.782	1.639.665
Intangível	14	1.064.711	1.363.396
<b>Total do não circulante</b>		<b>17.353.701</b>	<b>15.883.313</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>23.434.752</b>	<b>21.128.975</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



## Notas Explicativas

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024**  
 (Em milhares de reais)

	Nota explicativa	30/09/2025	31/12/2024
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	15	1.907.996	1.660.673
Empréstimos e financiamentos	16	1.375.067	917.994
Debêntures	17	441.338	392.430
Entidade de previdência privada		44.551	231.469
Taxas regulamentares		121.263	13.310
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	69.493	13.674
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	18	293.692	443.106
Mútuo com partes relacionadas	26	740	-
Dividendo e juros sobre capital próprio	26	903.069	311.209
Obrigações estimadas com pessoal		91.920	61.004
Derivativos	27	167.551	-
Passivo financeiro setorial	9	930.737	528.869
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	408.787	622.472
Outras contas a pagar		783.308	707.187
<b>Total do circulante</b>		<b>7.539.513</b>	<b>5.903.396</b>
<b>Não circulante</b>			
Empréstimos e financiamentos	16	2.230.367	2.585.702
Debêntures	17	5.102.213	5.259.034
Entidade de previdência privada		53.483	82.549
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	12.960	12.408
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	18	963.955	992.608
Débitos fiscais diferidos	10	877.919	641.528
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	19	361.567	317.795
Mútuo com partes relacionadas	26	995.571	-
Derivativos	27	60.485	128.907
Passivo financeiro setorial	9	408.136	412.512
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	1.127.236	1.688.921
Outras contas a pagar		19.885	48.505
<b>Total do não circulante</b>		<b>12.213.777</b>	<b>12.170.469</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
	<b>20</b>		
Capital social		1.413.222	1.395.747
Reserva de capital		39.393	56.868
Reserva legal		279.148	279.148
Reserva de lucros a realizar		1.043.738	1.043.738
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		1.021.842	1.021.842
Dividendo		-	388.791
Resultado abrangente acumulado		(1.234.265)	(1.131.026)
Lucros acumulados		1.118.383	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>3.681.461</b>	<b>3.055.109</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>23.434.752</b>	<b>21.128.975</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024**  
 (Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	2025		2024	
		3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>22</b>	<b>4.108.602</b>	<b>12.052.362</b>	<b>3.822.373</b>	<b>11.358.418</b>
<b>Custo do serviço</b>					
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>23</b>	<b>(2.292.855)</b>	<b>(6.490.303)</b>	<b>(2.213.024)</b>	<b>(6.247.463)</b>
<b>Custo com operação</b>		<b>(279.316)</b>	<b>(826.226)</b>	<b>(281.488)</b>	<b>(842.651)</b>
Amortização		(116.581)	(342.590)	(106.475)	(308.541)
Outros custos com operação	<b>24</b>	(162.735)	(483.636)	(175.013)	(534.111)
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>24</b>	<b>(572.709)</b>	<b>(1.428.249)</b>	<b>(497.198)</b>	<b>(1.316.916)</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>		<b>963.723</b>	<b>3.307.584</b>	<b>830.663</b>	<b>2.951.388</b>
<b>Despesas operacionais</b>					
<b>Despesas com vendas</b>		<b>(104.182)</b>	<b>(311.908)</b>	<b>(105.754)</b>	<b>(332.199)</b>
Amortização		(403)	(1.713)	(645)	(1.790)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(30.583)	(99.818)	(48.056)	(157.872)
Outras despesas com vendas	<b>24</b>	(73.195)	(210.377)	(57.054)	(172.537)
<b>Despesas gerais e administrativas</b>		<b>(133.183)</b>	<b>(388.217)</b>	<b>(127.221)</b>	<b>(361.670)</b>
Amortização		(8.799)	(28.815)	(10.176)	(31.730)
Outras despesas gerais e administrativas	<b>24</b>	(124.384)	(359.402)	(117.045)	(329.940)
<b>Outras despesas operacionais</b>		<b>(14.231)</b>	<b>(43.471)</b>	<b>(15.481)</b>	<b>(39.893)</b>
Outras despesas operacionais	<b>24</b>	(14.231)	(43.471)	(15.481)	(39.893)
<b>Resultado do serviço</b>		<b>712.126</b>	<b>2.563.988</b>	<b>582.207</b>	<b>2.217.626</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>25</b>				
Receitas financeiras		182.392	493.441	140.542	493.183
Despesas financeiras		(418.090)	(1.203.331)	(381.246)	(1.200.493)
		<b>(235.698)</b>	<b>(709.890)</b>	<b>(240.704)</b>	<b>(707.311)</b>
<b>Lucro antes dos tributos</b>		<b>476.429</b>	<b>1.854.098</b>	<b>341.503</b>	<b>1.510.315</b>
Contribuição social		(17.261)	(132.715)	(30.285)	(127.097)
Imposto de renda		(46.851)	(364.095)	(83.965)	(342.746)
		<b>(64.112)</b>	<b>(496.810)</b>	<b>(114.250)</b>	<b>(469.843)</b>
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>412.316</b>	<b>1.357.288</b>	<b>227.252</b>	<b>1.040.472</b>
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$	<b>21</b>	<b>0,47</b>	<b>1,54</b>	<b>0,26</b>	<b>1,18</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ				
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024				
(Em milhares de reais)				
	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	412.316	1.357.288	227.252	1.040.472
Outros resultados abrangentes	(90.275)	(103.239)	-	186.891
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(90.275)	(103.239)	-	186.891
Resultado abrangente do período	322.041	1.254.049	227.252	1.227.363

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ  
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros			Dividendo	Resultado abrangente acumulado	Lucros acumulados	Total
			Reserva legal	Reserva estatutária - reforço de capital de giro	Reserva de lucros a realizar				
Saldos em 31 de dezembro de 2023	1.378.272	74.343	275.653	655.724	755.233	445.406	(1.355.427)	-	2.229.206
Resultado abrangente total									
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.040.472	1.040.472
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	186.891	-	186.891
Mutações internas do patrimônio líquido									
Aumento de capital	17.475	(17.475)	-	-	-	-	-	-	-
Transações de capital com os acionistas									
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	(445.406)	-	-	(445.406)
Juros sobre o capital próprio - AGE de 31/03/2024; AGE de 30/09/2024	-	-	-	-	-	-	-	(81.200)	(81.200)
Saldos em 30 de setembro de 2024	1.395.747	56.868	275.653	655.724	755.233	-	(1.168.536)	959.272	2.929.964
Saldos em 31 de dezembro de 2024	1.395.747	56.868	279.148	1.021.842	1.043.738	388.791	(1.131.026)	-	3.055.109
Resultado abrangente total									
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.357.288	1.357.288
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(103.239)	-	(103.239)
Mutações internas do patrimônio líquido									
Aumento de capital	17.475	(17.475)	-	-	-	-	-	-	-
Transações de capital com os acionistas									
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	(388.791)	-	-	(388.791)
Juros sobre o capital próprio - AGE de 28/03/2025, AGE de 30/06/2025, AGE de 30/09/2025	-	-	-	-	-	-	-	(238.905)	(238.905)
Saldos em 30 de setembro de 2025	1.413.222	39.393	279.148	1.021.842	1.043.738	-	(1.234.265)	1.118.383	3.681.461

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

**COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**  
**Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024**  
 (Em milhares de reais)

	30/09/2025	30/09/2024
<b>Lucro antes dos tributos</b>	<b>1.854.098</b>	<b>1.510.315</b>
<b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>		
Amortização	373.118	342.061
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	65.308	42.831
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	99.818	157.872
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	345.381	630.827
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	2.559	47.275
Perda (ganho) na baixa de não circulante	39.144	35.663
	<b>2.779.426</b>	<b>2.766.844</b>
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(392)	35.348
Tributos a compensar	842.070	424.216
Depósitos judiciais	(443)	74.261
Ativo financeiro setorial	(644.129)	158.329
Contas a receber - CDE	(63.838)	1.320
Outros ativos operacionais	35.005	72.667
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>		
Fornecedores	247.323	127.663
Outros tributos e contribuições sociais	(302.881)	136.914
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(321.782)	(268.467)
Taxas regulamentares	107.953	(9.033)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(46.751)	(49.283)
Passivo financeiro setorial	(661.225)	(276.323)
Contas a pagar - CDE	24.030	-
Outros passivos operacionais	182.026	(56.567)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações</b>	<b>2.176.392</b>	<b>3.137.890</b>
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(561.935)	(630.703)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(204.058)	(1.278.045)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>	<b>1.410.399</b>	<b>1.229.142</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(4.552.647)	(4.446.618)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	4.133.909	4.420.735
Adições de ativo contratual	(1.487.623)	(1.282.564)
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento</b>	<b>(1.906.361)</b>	<b>(1.308.447)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Captação de empréstimos e debêntures	4.028.362	1.763.065
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(4.082.551)	(2.105.119)
Liquidação de operações com derivativos	(90.541)	(149.308)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-	(524.286)
Captação de mútuo com partes relacionadas	1.036.000	-
<b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento</b>	<b>891.270</b>	<b>(1.015.648)</b>
<b>Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>395.308</b>	<b>(1.094.953)</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>392.633</b>	<b>1.485.637</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>787.939</b>	<b>390.683</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

### COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ

#### Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	2025	2024
	9 meses	9 meses
<b>1 - Receita</b>	<b>18.571.725</b>	<b>17.323.252</b>
1.1 Receita de venda de energia e serviços	17.245.393	16.166.768
1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.426.150	1.314.356
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(99.818)	(157.872)
<b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(9.353.681)</b>	<b>(8.965.847)</b>
2.1 Custo com energia elétrica	(7.280.350)	(6.978.865)
2.2 Material	(842.719)	(853.877)
2.3 Serviços de terceiros	(978.913)	(838.771)
2.4 Outros	(251.699)	(294.334)
<b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>	<b>9.218.043</b>	<b>8.357.406</b>
<b>4 - Retenções</b>	<b>(375.312)</b>	<b>(343.875)</b>
4.1 Amortização	(375.312)	(343.875)
<b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>	<b>8.842.732</b>	<b>8.013.531</b>
<b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>510.747</b>	<b>499.306</b>
6.1 Receitas financeiras	510.747	499.306
<b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>	<b>9.353.479</b>	<b>8.512.837</b>
<b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>		
<b>8.1 Pessoal e encargos</b>	<b>445.922</b>	<b>463.450</b>
8.1.1 Remuneração direta	262.634	241.104
8.1.2 Benefícios	156.506	195.394
8.1.3 F.G.T.S	26.783	26.952
<b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>6.330.095</b>	<b>5.794.977</b>
8.2.1 Federais	3.922.445	3.349.496
8.2.2 Estaduais	2.398.402	2.437.364
8.2.3 Municipais	9.249	8.117
<b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>1.220.173</b>	<b>1.213.938</b>
8.3.1 Juros	1.219.218	1.212.939
8.3.2 Aluguéis	956	999
<b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>	<b>1.357.288</b>	<b>1.040.472</b>
8.4.1 Juros sobre capital próprio	238.905	81.200
8.4.2 Lucros retidos	1.118.383	959.272
	<b>9.353.479</b>	<b>8.512.837</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

### COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025

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

#### ( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista" ou "Companhia") é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 - parte - Jardim Professora Tarcília - CEP 13087-397, na cidade de Campinas, Estado de São Paulo.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos, até 20 de novembro de 2027, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 234 municípios do interior do Estado de São Paulo. Entre os principais estão Campinas, Ribeirão Preto, Bauru e São José do Rio Preto, atendendo a aproximadamente 5,1 milhões de consumidores.

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 2024.

#### 1.1 Renovações de concessões de distribuição de energia elétrica no Brasil

Em 28 de março de 2025, a Companhia protocolou, nos termos do Decreto nº 12.068, de 20 de junho de 2024, perante a Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL") o requerimento para firmar novo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, conforme minuta final publicada no Despacho ANEEL nº 517, de 27 de fevereiro de 2025, com efeitos imediatos das cláusulas contratuais, após assinatura do novo termo aditivo contratual, e efetivação da prorrogação da concessão por mais 30 (trinta) anos a partir de 20 de novembro de 2027. Adicionalmente informamos que o processo administrativo para apreciação do pedido de prorrogação da Companhia teve nota técnica emitida com parecer favorável, aguardando decisão da Diretoria da ANEEL.

#### 1.2 Capital circulante líquido negativo

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia apresentou nas informações contábeis intermediárias, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 1.458.462 (R\$ 657.735 em 31 de dezembro de 2024), sendo que foi aprovado o plano de financiamento anual para suportar as eventuais necessidades de caixa. A Companhia tempestivamente monitora o capital circulante líquido e sua geração de caixa, bem como as projeções de lucros 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 foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil e 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 também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro ("MCSE") e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## Notas Explicativas

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 da Companhia.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 03 de novembro de 2025.

### 2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 27 de instrumentos financeiros.

### 2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia 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 2.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

### 2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e as informações contábeis intermediárias 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 Segmento operacional

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Consequentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

### 2.6 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado ("DVA") 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.

## ( 3 ) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS

As informações contábeis intermediárias da Companhia 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 2024, 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 2024.

## ( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

A determinação do valor justo das informações contábeis intermediárias está descrita na nota explicativa 4 – determinação do valor justo, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em



## Notas Explicativas

31 de dezembro de 2024, e devem ser analisadas em conjunto.

### ( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/09/2025	31/12/2024
Saldos bancários	2.811	88.228
Aplicações financeiras	785.128	304.405
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	4.374	7.510
Títulos de crédito privado (b)	753.690	284.550
Fundos de investimento (c)	27.064	12.345
<b>Total</b>	<b>787.939</b>	<b>392.633</b>

- (a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários ("CDB's") e remuneração equivalente, na média de 30% do CDI em 30 de setembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024 da variação do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI").
- (b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) ("CDB's") no montante de R\$ 481.963 (R\$ 2.474 em 31 de dezembro de 2024), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 271.727 (R\$ 282.076 em 31 de dezembro de 2024), todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 100,22% do CDI (100,84% do CDI em 31 de dezembro de 2024).
- (c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média 99,91% (99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024), 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

	30/09/2025	31/12/2024
Através de fundos de investimentos (a)	701.997	158.260
Aplicação direta (b)	-	122.374
<b>Total</b>	<b>701.997</b>	<b>280.634</b>

- (a) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira ("LF") e Letra Financeira do Tesouro ("LFT"), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 99,91% do CDI (99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024).
- (b) Representa principalmente títulos sem liquidez imediata e que não possuem no curto prazo possibilidade de resgate sem perda significativa de valor, com remuneração equivalente de 102,43% em 31 de dezembro de 2024 do CDI.

Notas Explicativas

( 7 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

		Vencidos		Total	
	Saldos vincendos	até 90 dias	> 90 dias	30/09/2025	31/12/2024
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	479.456	351.287	78.391	909.134	1.045.654
Industrial	53.097	20.657	39.992	113.746	108.520
Comercial	100.962	42.797	18.890	162.649	194.733
Rural	40.703	13.539	4.923	59.165	58.461
Poder público	50.237	11.785	5.680	67.702	75.179
Iluminação pública	66.381	4.302	2.230	72.913	71.979
Serviço público	43.671	15.884	6.992	66.547	90.844
Faturado	834.507	460.250	157.099	1.451.855	1.645.369
Não faturado	689.814	-	-	689.814	684.284
Parcelamento de débito de consumidores	98.440	31.135	26.518	156.093	151.676
Operações realizadas na CCEE	110.000	-	-	110.000	25.420
Concessionárias e permissionárias	2.781	-	-	2.781	4.850
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(4.226)	-	-	(4.226)	(4.361)
Outros	42	-	-	42	43
	1.731.359	491.385	183.617	2.406.360	2.507.282
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(189.663)	(205.032)
Total				2.216.697	2.302.250
Não circulante					
Parcelamento de débito de consumidores	69.797	-	-	69.797	78.397
Total	69.797	-	-	69.797	78.397

( 8 ) TRIBUTOS A COMPENSAR

	30/09/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>		
Imposto de renda e contribuição social a compensar	356.571	464.728
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>356.571</b>	<b>464.728</b>
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	12.004	21.586
ICMS a compensar	137.317	133.958
Programa de integração social - PIS	1.017	3.716
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	7.350	28.110
Outros	17.487	138
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>175.176</b>	<b>187.508</b>
<b>Total circulante</b>	<b>531.748</b>	<b>652.236</b>
<b>Não circulante</b>		
Contribuição social a compensar - CSLL	53.366	53.366
Imposto de renda a compensar - IRPJ	145.587	145.587
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>198.953</b>	<b>198.953</b>
ICMS a compensar	175.640	167.270
Outros	15.147	58.323
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>190.787</b>	<b>225.593</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>389.741</b>	<b>424.546</b>

Notas Explicativas

8.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

Ativo	30/09/2025	31/12/2024
<b><u>Circulante</u></b>		
PIS sobre ICMS	151.638	151.638
COFINS sobre ICMS	698.454	698.454
<b>Total circulante</b>	<b>850.092</b>	<b>850.092</b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
PIS sobre ICMS	199.905	287.955
COFINS sobre ICMS	920.774	1.326.338
<b>Total não circulante</b>	<b>1.120.679</b>	<b>1.614.292</b>
<b>Passivo</b>	<b>30/09/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b><u>Circulante</u></b>		
PIS/COFINS devolução consumidores	408.787	622.472
<b>Total circulante</b>	<b>408.787</b>	<b>622.472</b>
<b><u>Não circulante</u></b>		
PIS/COFINS devolução consumidores	1.127.236	1.688.921
<b>Total não circulante</b>	<b>1.127.236</b>	<b>1.688.921</b>

Em 22 de julho de 2025 houve a conclusão da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, sendo que a Agência manteve a interpretação de que os créditos tributários devem ser devolvidos integralmente aos consumidores.

Em 14 de agosto de 2025, o Supremo Tribunal Federal - STF concluiu o julgamento da ADI (Ação Direta de Inconstitucionalidade) nº 7324 e, por maioria de votos, julgou parcialmente procedente o pedido, mantendo a constitucionalidade da Lei nº 14.385/2022, e definindo a destinação dos valores de indébitos tributários restituídos em favor dos consumidores, e ainda (i) permitindo a dedução dos tributos incidentes sobre a restituição, bem como dos honorários específicos dispendidos pelas concessionárias, para o fim de obter a repetição do indébito; e (ii) observando o prazo de 10 anos, contados da data da efetiva restituição do indébito às distribuidoras ou da homologação definitiva da compensação por elas realizada. Por fim, o Tribunal decidiu que o recebimento de boa-fé a maior pelo usuário consumidor não será objeto de repetição.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos em virtude de ação judicial está limitada ao prazo prescricional de 10 anos, e aguarda a publicação do acórdão pelo STF para a adequada compreensão do alcance da decisão proferida pelo E. Tribunal.

Logo, em razão das incertezas acima mencionadas, a Administração entende que neste momento não têm condições de realizar uma estimativa confiável do valor que poderia ser revertido do passivo sem a publicação da referida decisão. Entretanto, a decisão da Companhia de não registrar qualquer crédito tributário neste momento não significa qualquer renúncia de seu direito.

Maiores detalhes sobre a exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS estão descritos na nota explicativa 8.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

Notas Explicativas  
( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

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

	Saldo em 31/12/2024			Receita operacional (nota 22)		Resultado financeiro (nota 25)	Devolução aos consumidores	Recebimento	Saldo em 30/09/2025		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária		CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	(30.592)	16.861	(13.731)	468.305	67.172	30.510	-	(14.068)	611.713	(73.525)	538.188
CVA (*)											
CDE (**)	(57.600)	(27.961)	(85.561)	230.346	34.890	2.960	-	(14.068)	194.073	(25.507)	168.566
Custos energia elétrica	(88.285)	(109.765)	(198.050)	179.246	181.625	4.152	-	-	228.641	(61.668)	166.973
ESS e EER (***)	58.274	57.029	115.303	(64.209)	(69.321)	4.061	-	-	(46.003)	31.838	(14.165)
Proinfa	(677)	(2.709)	(3.386)	23.990	(7.800)	1.942	-	-	1.865	12.881	14.746
Rede básica	114.171	93.104	207.275	69.499	(146.499)	12.520	-	-	73.706	69.089	142.795
Repasse de Itaipu	(63.239)	(86.438)	(149.677)	(49.121)	135.493	(4.696)	-	-	(321)	(67.680)	(68.001)
Transporte de Itaipu	(879)	17.244	16.365	5.148	(13.435)	(221)	-	-	7.796	61	7.857
Neutralidade dos encargos setoriais	(40.240)	(39.633)	(79.873)	95.294	68.772	(1.555)	-	-	115.818	(33.180)	82.638
Sobrecontratação	64.504	115.990	180.493	65.122	(116.552)	11.346	-	-	139.768	641	140.409
Bandeira Tarifária Faturada	(16.620)	-	(16.620)	(87.010)	-	-	-	-	(103.630)	-	(103.630)
Outros componentes financeiros	(670.028)	(257.623)	(927.651)	(183.545)	967.491	(56.888)	(1.023.642)	-	(347.966)	(876.268)	(1.224.234)
Devolução do crédito de PIS/COFINS	(328.155)	(211.139)	(539.293)	(127.076)	815.433	-	(871.150)	-	(33.974)	(688.111)	(722.085)
Geração distribuída	-	-	-	-	35.321	-	(152.492)	-	-	(117.170)	(117.170)
Outros	(341.873)	(46.485)	(388.357)	(56.470)	116.737	(56.888)	-	-	(313.991)	(70.987)	(384.978)
Total	(700.619)	(240.762)	(941.381)	284.760	1.034.662	(26.377)	(1.023.642)	(14.068)	263.747	(949.793)	(686.046)
Ativo circulante			-								313.928
Ativo não circulante			-								338.899
Passivo circulante			(528.869)								(930.737)
Passivo não circulante			(412.512)								(408.136)

(\*) 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")

Notas Explicativas

**Devolução do crédito de PIS/COFINS:** conforme a Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.452 relativa ao RTA de 2025, foi considerado o passivo regulatório decorrente dos créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 871.150, que será atualizado pela SELIC. Este valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais nesse trimestre.

**Recebimento – CDE Eletrobrás:** Conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2025 ocorreu em maio, cujo valor de R\$ 14.068 foi homologado por meio do Despacho nº 1.536 de 23 de maio de 2025.

**Geração Distribuída:** Conforme disposto no Despacho nº 684/2025, foi incorporado na definição da energia requerida a consideração do mercado de fornecimento medido e a dedução da energia injetada pela MMGD, com vigência a partir dos processos tarifários de 2025, em conformidade com o princípio da modicidade tarifária prevista pelo artigo 13 da Lei nº 14.300 de 2022. No 2º trimestre foi considerado o montante de R\$ 152.492 que estava registrado no grupo de contas a pagar com os consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais para devolução aos consumidores.

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota explicativa 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

( 10 ) CRÉDITOS E (DÉBITOS) FISCAIS DIFERIDOS

10.1 - Composição dos créditos e (débitos) fiscais diferidos:

	30/09/2025	31/12/2024
<b>Crédito (Débito) de contribuição social</b>		
Benefício fiscal do intangível incorporado	10.022	13.492
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(242.413)	(183.308)
<b>Subtotal</b>	<b>(232.390)</b>	<b>(169.816)</b>
<b>Crédito (Débito) de imposto de renda</b>		
Benefício fiscal do intangível incorporado	27.840	37.477
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(673.369)	(509.188)
<b>Subtotal</b>	<b>(645.529)</b>	<b>(471.712)</b>
<b>Total</b>	<b>(877.919)</b>	<b>(641.528)</b>

10.2 - Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	30/09/2025		31/12/2024	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis</b>				
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outras	31.675	87.986	30.003	83.341
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	19.307	53.632	19.495	54.152
Provisão energia livre	11.328	31.467	10.362	28.783
Programas de P&D e eficiência energética	8.276	22.988	7.315	20.318
Provisão relacionada a pessoal	2.407	6.685	3.756	10.434
Marcação a Mercado - Derivativos	(7.343)	(20.397)	(263)	(732)
Marcação a Mercado - Dívidas	(1.729)	(4.803)	(1.878)	(5.217)
Derivativos	16.345	45.404	(11.385)	(31.625)
Registro da concessão - ajuste do intangível	(553)	(1.537)	(745)	(2.069)
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(322.178)	(894.939)	(275.739)	(765.941)
Outros	53	147	35.772	99.368
<b>Total</b>	<b>(242.413)</b>	<b>(673.369)</b>	<b>(183.308)</b>	<b>(509.188)</b>

## Notas Explicativas

### ( 11 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

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

<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>10.688.700</b>
Transferência - ativo contratual	938.269
Transferência - intangível em serviço	(3.068)
Ajuste ao valor justo	543.716
Baixas	(60.943)
<b>Saldo em 30/09/2025</b>	<b>12.106.673</b>

No período de nove meses de 2025, o valor das baixas de R\$ 60.943 (R\$ 48.407 no período de nove meses de 2024) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 27.726 (R\$ 24.080 no período de nove meses de 2024) e à baixa do ativo de R\$ 33.217 (R\$ 24.327 no período de nove meses de 2024).

### ( 12 ) OUTROS ATIVOS

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Adiantamentos - fornecedores	17.121	5.251	-	-
Cauções, fundos e depósitos vinculados	34.933	30.807	-	-
Ordens em curso	86.534	86.368	-	-
Bens destinados a alienação	-	-	164	164
Serviços prestados a terceiros	11.663	12.347	-	-
Despesas antecipadas	85.218	76.434	9.865	15.648
Contas a receber - CDE	345.647	281.809	-	-
Adiantamentos a funcionários	19.323	7.825	-	-
Arrendamentos e alugueis	41.211	41.748	-	-
Outros	37.565	46.979	7.489	7.671
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(19.863)	(6.574)	-	-
<b>Total</b>	<b>659.353</b>	<b>582.995</b>	<b>17.517</b>	<b>23.482</b>

Contas a receber – CDE – refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 33.951 (R\$ 21.660 em 31 de dezembro de 2024); (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 311.696 (R\$ 254.928 em 31 de dezembro de 2024) e (iii) subvenção de bandeira tarifária no montante de R\$ 5.221 em 31 de dezembro de 2024.

### ( 13 ) ATIVO CONTRATUAL

A movimentação abaixo refere-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção:

<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>1.639.665</b>
Adições	1.507.642
Transferência - Intangível em serviço	(81.255)
Transferência - Ativo financeiro	(938.269)
<b>Saldo em 30/09/2025</b>	<b>2.127.782</b>

## Notas Explicativas

### ( 14 ) INTANGÍVEL

A movimentação abaixo refere-se ao Intangível de Direito de concessão, infraestrutura de distribuição em serviço e outros ativos intangíveis:

	Direito de concessão		Total
	Infraestrutura de distribuição - em serviço	Outros ativos intangíveis	
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>1.363.099</b>	<b>297</b>	<b>1.363.396</b>
Custo histórico	6.332.977	9.723	6.342.700
Amortização acumulada	(4.969.878)	(9.426)	(4.979.304)
Amortização	(373.985)	(106)	(374.091)
Transferência - ativo contratual	81.255	-	81.255
Transferência - ativo financeiro	3.068	-	3.068
Baixa e transferência - outros ativos	(8.916)	-	(8.916)
<b>Saldo em 30/09/2025</b>	<b>1.064.520</b>	<b>191</b>	<b>1.064.711</b>
Custo histórico	6.332.032	9.723	6.341.755
Amortização acumulada	(5.267.512)	(9.532)	(5.277.044)

### ( 15 ) FORNECEDORES

	30/09/2025	31/12/2024
Encargos de serviço do sistema	-	19.632
Suprimento de energia elétrica	928.814	745.778
Encargos de uso da rede elétrica	223.994	239.168
Materiais e serviços	558.394	477.777
Energia livre	196.794	178.317
<b>Total</b>	<b>1.907.996</b>	<b>1.660.673</b>

### ( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2024	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2025
<b>Moeda nacional</b>							
<b>Mensuradas ao custo</b>							
<b>Pós Fixado</b>							
IPCA	1.734.301	-	(147.240)	120.164	-	(54.068)	1.653.157
Gastos com captação	(6.190)	-	-	1.797	-	-	(4.393)
<b>Total moeda nacional</b>	<b>1.728.111</b>	<b>-</b>	<b>(147.240)</b>	<b>121.961</b>	<b>-</b>	<b>(54.068)</b>	<b>1.648.764</b>
<b>Moeda estrangeira</b>							
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
Dólar	723.881	-	(459.722)	9.055	(64.148)	(9.087)	199.979
Iene	1.072.573	295.000	-	11.473	(121.514)	(14.278)	1.243.254
Renminbi	-	550.136	-	4.073	(18.041)	(3.519)	532.649
Marcação a mercado	(20.869)	-	-	1.657	-	-	(19.212)
<b>Total moeda estrangeira</b>	<b>1.775.585</b>	<b>845.136</b>	<b>(459.722)</b>	<b>26.258</b>	<b>(203.703)</b>	<b>(26.884)</b>	<b>1.956.669</b>
<b>Total</b>	<b>3.503.696</b>	<b>845.136</b>	<b>(606.962)</b>	<b>148.219</b>	<b>(203.703)</b>	<b>(80.953)</b>	<b>3.605.434</b>
<b>Circulante</b>	<b>917.994</b>						<b>1.375.067</b>
<b>Não circulante</b>	<b>2.585.702</b>						<b>2.230.367</b>



## Notas Explicativas

### Adições no período:

Modalidade	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 2025					
Moeda Estrangeira - Lei 4.131							
Empréstimo bancário	295.000	295.000	Semestral	Parcela única em Dezembro de 2027	Capital de giro	JPY + 1,44%	CDI + 0,64%
Empréstimo bancário	1.100.271	550.136	Trimestral	8 Parcelas - Set/27, Mar/28, Set/28, Mar/29, Set/29, Mar/30, Set/30, Mar/31	Investimento	RMB + SHIBOR + 0,98%	CDI - 0,14%
	1.395.271	845.136					

### Condições restritivas:

Os empréstimos e financiamentos contratados em 2025 têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

### Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia S.A.

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

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2025, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

## ( 17 ) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2024	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2025
<b>Mensuradas ao custo</b>						
<b>Pós fixado</b>						
CDI	4.772.468	2.400.000	(3.410.143)	445.570	(419.943)	3.787.952
IPCA	184.669	-	(65.446)	21.647	(9.637)	131.233
Gastos com captação	(11.380)	(8.774)	-	6.278	-	(13.876)
<b>Total ao custo</b>	<b>4.945.757</b>	<b>2.391.226</b>	<b>(3.475.589)</b>	<b>473.495</b>	<b>(429.580)</b>	<b>3.905.309</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
<b>Pós fixado</b>						
IPCA	798.310	792.000	-	123.648	(51.402)	1.662.556
Marcação a mercado	(92.604)	-	-	68.289	-	(24.315)
<b>Total ao valor justo</b>	<b>705.707</b>	<b>792.000</b>	<b>-</b>	<b>191.937</b>	<b>(51.402)</b>	<b>1.638.241</b>
<b>Total</b>	<b>5.651.464</b>	<b>3.183.226</b>	<b>(3.475.589)</b>	<b>665.432</b>	<b>(480.982)</b>	<b>5.543.551</b>
<b>Circulante</b>	<b>392.430</b>					<b>441.338</b>
<b>Não circulante</b>	<b>5.259.034</b>					<b>5.102.213</b>

### Pré pagamento

No período de nove meses de 2025 foram liquidadas antecipadamente R\$ 3.192.000 de debêntures da 12ª emissão, cujo vencimento original era até dezembro de 2026.



Notas Explicativas

Adições no período:

Modalidade	Quantidade emitida	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização do principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro/Taxa efetiva anual
		Liberado em 2025	Liberado líquido dos gastos de emissão				
Moeda nacional - CDI							
16ª Emissão - 1ª série	2.400.000	2.400.000	2.391.226	Trimestral	5 parcelas - fev/29, mai/29, ago/29, nov/29 e fev/30	Gestão de passivos	CDI + 0,59%
Moeda nacional - IPCA							
16ª Emissão - 2ª série	792.000	792.000	792.000	Semestral	5 Parcelas - fev/33, ago/33, fev/34, ago/34 e fev/35	Investimento	IPCA + 7,70%
	3.192.000	3.192.000	3.183.226				

Condições restritivas:

As debêntures contratadas em 2025 têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia S.A.

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

Para as demais debêntures, as condições restritivas estão apresentadas na nota 17 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2025, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

( 18 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Imposto de renda e contribuição social a recolher				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	50.110	9.912	4.239	4.059
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	19.382	3.762	8.721	8.350
Total	69.493	13.674	12.960	12.408
	Circulante		Não circulante	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher				
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	36.169	216.643	-	-
Programa de integração social - PIS	15.260	11.699	-	-
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	71.004	54.424	-	-
Transação tributária relacionada a contencioso judicial - dívida previdência privada	146.525	135.427	963.955	992.608
Outros	24.734	24.913	-	-
Total	293.692	443.106	963.955	992.608

## Notas Explicativas

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

	30/09/2025		31/12/2024	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
<b>Trabalhistas</b>	114.918	24.017	108.511	22.624
<b>Cíveis</b>	109.611	8.208	105.430	7.457
<b>Fiscais</b>	106.255	21.633	76.338	20.753
<b>Regulatórios</b>	30.784	-	27.516	-
<b>Total</b>	<b>361.567</b>	<b>53.858</b>	<b>317.795</b>	<b>50.835</b>

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

Em 2004, a CPFL Brasil empresa do Grupo CPFL Energia ajuizou ações visando anular os efeitos da aplicação retroativa dos critérios estabelecidos nas Notas Técnicas n.º 23/2003-SEM/ANEEL e 81/2003-SFF/ANEEL e dos demais atos, para que os preços dos contratos de comercialização de energia elétrica anteriormente firmados permanecessem regidos pelas Resoluções da Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) que regem o chamado “valor normativo” por ocasião da celebração dos contratos.

As ações movidas pela CPFL Brasil buscavam afastar a intervenção promovida pela ANEEL em Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica firmado pela CPFL Brasil, vindo a ANEEL a exigir a redução do preço contratado nos termos das Notas Técnicas n.º 23/2003-SEM/ANEEL e 81/2003-SFF/ANEEL.

Em 02 de julho de 2024, um dos processos judiciais da CPFL Brasil com decisão favorável a CPFL Brasil transitou em julgado. O contrato de energia referente a mencionada ação judicial, cujos efeitos foram restabelecidos pelo Poder Judiciário, tinha como contraparte a Companhia. Por essa razão, o valor a ser recebido pela CPFL Brasil será pago pela Companhia por meio de reajuste tarifário.

Em agosto de 2024, teve início a execução de sentença promovida perante a primeira instância. Em paralelo, a CPFL Brasil busca, pela via administrativa perante a ANEEL, entendimentos para cumprimento da decisão judicial com base em critério adotado pela Advocacia-Geral da União – AGU, que calculou a condenação em R\$ 4.678.104 (atualizado até março de 2025).

Em 11 de abril de 2025, após CPFL Brasil postular em Juízo o prosseguimento da execução, foi concedido prazo à ANEEL para que se manifeste em Juízo com relação às tratativas em curso na esfera administrativa, notadamente com relação aos critérios e a forma pela qual o montante será incluído no processo tarifário da Companhia.

Em reunião de Diretoria da ANEEL, realizada em 29 de abril de 2025, a Agência deliberou por não inserir, neste momento, o valor referente à ação judicial na tarifa da Companhia e determinou que a Procuradoria Federal inicie processo em apartado para verificar a possibilidade de celebração de acordo. A CPFL Brasil manifestou de forma administrativa seu interesse em prosseguir em tratativas para um acordo e estava aguardando posicionamento da ANEEL. Em outubro de 2025, o Juízo determinou a intimação das partes para informar acerca do andamento das tratativas na via administrativa. Como até o momento não houve avanço na composição, a CPFL Brasil postulou o prosseguimento da execução.

#### 19.1 Perdas possíveis:

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 estavam assim representadas:

## Notas Explicativas

	30/09/2025	31/12/2024	Principais causas
Trabalhistas	105.903	86.729	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	737.459	695.626	Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos
Fiscais	221.354	206.593	Imposto de Renda e Contribuição Social
Fiscais - Outros	809.443	775.048	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatório	62.289	56.314	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
<b>Total</b>	<b>1.936.448</b>	<b>1.820.310</b>	

### Ação Civil Pública – Estação Ecológica de Jataí

Em 24 de abril de 2025, a administração tomou conhecimento de Ação Civil Pública, ajuizada pelo Ministério Público do Estado de São Paulo com vistas a postular reparação por danos ambientais alegadamente causados à Estação Ecológica de Jataí e à Estação Experimental de Luiz Antônio em razão de incêndio ocorrido em 2020.

A parte requer a reparação dos supostos danos ambientais por meio da avaliação e restauração de áreas com vegetação nativa danificadas pelo incêndio ou, alternativamente, caso não seja possível o cumprimento de obrigação de fazer, o pagamento de compensação ambiental no montante de R\$ 970.854. Ainda que se trate de pedido subsidiário, a Companhia atribui, como perda possível, o valor de R\$ 51.296 e como remota, a chance de desembolso do restante do valor atribuído, correspondente a R\$ 919.558.

Em defesa apresentada em maio de 2025, a Companhia defende que não foi a causadora do dano. Para fundamentar sua defesa, apresentou relatórios técnicos que demonstram que o incêndio não teve início em sua rede de distribuição. O processo está atualmente em fase de instrução e não possui decisão de mérito.

## ( 20 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no patrimônio líquido da Companhia em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações		
	Ordinárias	Total	%
CPFL Energia S/A	880.653.030	880.653.030	100,00
Ações em tesouraria	1	1	-
<b>Total</b>	<b>880.653.031</b>	<b>880.653.031</b>	<b>100,00</b>

Os detalhes dos itens do patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024 (nota 22).

### 20.1 - Aumento de Capital

Através da AGO/E de 22 de abril de 2025, foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 17.475, referente capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2024, sem emissão de novas ações

### 20.2 - Dividendo e Juros sobre o capital próprio (“JCP”)

No período de nove meses de 2025 foram aprovadas declarações de JCP, a ser imputado aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2025, conforme AGE de 28 de março de 2025, AGE de 30 de junho de 2025 e AGE de 30 de setembro/2025 no montante de R\$ 238.905. Além disso, conforme AGO/E de 22 de abril de 2025 foi aprovado a destinação do resultado de 2024 através de declaração de dividendo adicional proposto no montante de R\$ 388.791.

## Notas Explicativas

### ( 21 ) LUCRO POR AÇÃO

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Numerador</b>				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	412.316	1.357.288	227.252	1.040.472
<b>Denominador</b>				
Ações em poder dos acionistas - ações ordinárias	880.653.031	880.653.031	880.653.031	880.653.031
<b>Lucro líquido básico por ação ordinária - R\$</b>	<b>0,47</b>	<b>1,54</b>	<b>0,26</b>	<b>1,18</b>

### ( 22 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receita de operações com energia elétrica</b>				
<b>Classe de consumidores</b>				
Residencial	2.201.821	7.080.635	2.212.595	7.230.558
Industrial	155.755	509.335	246.344	828.135
Comercial	546.631	1.846.094	663.914	2.271.073
Rural	163.701	444.698	207.725	541.304
Poderes públicos	140.796	467.736	146.786	485.497
Iluminação pública	123.974	348.082	127.722	368.262
Serviço público	172.963	536.521	201.339	603.433
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>3.505.641</b>	<b>11.233.100</b>	<b>3.806.427</b>	<b>12.328.262</b>
Fornecimento não faturado (líquido)	94.309	(15.855)	68.433	(85.043)
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(1.833.839)	(5.956.394)	(1.958.203)	(6.425.608)
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>1.766.111</b>	<b>5.260.851</b>	<b>1.916.657</b>	<b>5.817.611</b>
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	1.892	14.517	9.681	31.745
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(1.863)	(8.588)	(3.745)	(11.998)
Energia elétrica de curto prazo	165.981	254.037	35.262	63.436
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>166.010</b>	<b>259.966</b>	<b>41.198</b>	<b>83.183</b>
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	1.835.702	5.964.982	1.961.948	6.437.606
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	899.953	2.712.256	803.467	2.364.045
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(5.845)	(27.601)	(7.240)	(31.507)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	571.866	1.426.150	496.210	1.314.356
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	892.207	1.319.422	166.687	203.570
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota11)	39.509	515.990	45.891	301.049
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários	318.259	940.644	281.478	737.835
Outras receitas e rendas	106.883	298.883	84.667	253.376
<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>4.658.534</b>	<b>13.150.726</b>	<b>3.833.108</b>	<b>11.580.330</b>
<b>Total da receita operacional bruta</b>	<b>6.590.655</b>	<b>18.671.543</b>	<b>5.790.963</b>	<b>17.481.124</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>				
ICMS	(749.181)	(2.395.088)	(762.313)	(2.434.547)
PIS	(82.389)	(230.492)	(72.998)	(216.908)
COFINS	(404.941)	(1.087.115)	(336.232)	(999.092)
ISS	(65)	(219)	(96)	(170)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(1.046.964)	(2.546.388)	(724.229)	(2.199.942)
Programa de P & D e eficiência energética	(35.285)	(101.633)	(32.875)	(97.748)
PROINFA	(47.384)	(132.626)	(35.237)	(107.559)
Bandeiras tarifárias e outros	(110.675)	(110.675)	-	-
Outros	(5.169)	(14.947)	(4.609)	(66.740)
	<b>(2.482.053)</b>	<b>(6.619.181)</b>	<b>(1.968.590)</b>	<b>(6.122.707)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>4.108.602</b>	<b>12.052.362</b>	<b>3.822.373</b>	<b>11.358.418</b>

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receita de operações com energia elétrica - em GWh</b>				
<b>Classe de consumidores</b>				
Residencial	2.455	8.092	2.547	8.414
Industrial	162	543	272	982
Comercial	553	1.952	723	2.543
Rural	224	604	313	785
Poderes públicos	160	560	175	598
Iluminação pública	214	649	238	710
Serviço público	214	683	257	790
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>3.981</b>	<b>13.085</b>	<b>4.525</b>	<b>14.822</b>
Consumo próprio	5	16	6	17
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>3.985</b>	<b>13.101</b>	<b>4.531</b>	<b>14.839</b>
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	-	17	17	56
Energia elétrica de curto prazo	694	1.203	359	783
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>694</b>	<b>1.220</b>	<b>377</b>	<b>839</b>

Notas Explicativas

Nº de Consumidores	30/09/2025	30/09/2024
<b>Classe de consumidores</b>		
Residencial	4.735.824	4.639.011
Industrial	23.224	24.922
Comercial	247.990	244.655
Rural	69.752	70.988
Poderes públicos	33.038	32.464
Iluminação pública	7.878	7.413
Serviço público	5.752	5.561
Consumo próprio	488	480
<b>Total</b>	<b>5.123.946</b>	<b>5.025.494</b>

Reajuste tarifário anual (“RTA”)

Em 29 de abril de 2025, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) Nº 3.452, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia em -2,19%, sendo 5,85% referentes ao reajuste tarifário econômico e -8,04% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de -3,66%.

Como as tarifas de 2024 foram prorrogadas até 29 de abril de 2025, a diferença de receita auferida entre 8 e 29 de abril de 2025 será compensada no processo tarifário de 2026, através de um passivo financeiro setorial.

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 Companhia 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%.

( 23 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Energia comprada para revenda</b>				
Energia de Itaipu Binacional	(246.369)	(745.363)	(259.362)	(746.574)
PROINFA	(55.295)	(176.381)	(46.421)	(137.227)
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	(1.623.420)	(4.445.559)	(1.493.821)	(4.006.002)
Crédito de PIS e COFINS	176.218	480.468	162.076	430.606
<b>Subtotal</b>	<b>(1.748.865)</b>	<b>(4.886.836)</b>	<b>(1.637.528)</b>	<b>(4.459.196)</b>
<b>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</b>				
Encargos da rede básica	(436.181)	(1.310.558)	(410.364)	(1.356.647)
Encargos de transporte de Itaipu	(43.139)	(110.800)	(35.194)	(131.649)
Encargos de conexão	(13.708)	(39.454)	(12.158)	(34.738)
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	1.664	57.091	(48.615)	(75.232)
Encargos de energia de reserva - EER	(108.072)	(363.181)	(127.824)	(372.273)
Crédito de PIS e COFINS	55.447	163.436	58.658	182.272
<b>Subtotal</b>	<b>(543.990)</b>	<b>(1.603.467)</b>	<b>(575.497)</b>	<b>(1.788.267)</b>
<b>Total</b>	<b>(2.292.855)</b>	<b>(6.490.303)</b>	<b>(2.213.024)</b>	<b>(6.247.463)</b>

(\*) Conta de energia de reserva

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Energia comprada para revenda - GWh</b>				
Energia de Itaipu Binacional	1.095	3.239	1.123	3.343
PROINFA	99	293	107	328
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	4.282	13.378	4.785	14.955
<b>Total</b>	<b>5.476</b>	<b>16.910</b>	<b>6.015</b>	<b>18.626</b>

## Notas Explicativas

### ( 24 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	3º Trimestre											
					Outras despesas operacionais							
	Outros custos com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pessoal	(84.977)	(84.559)	-	-	(24.064)	(13.534)	(38.436)	(34.712)	-	-	(147.478)	(132.805)
Entidade de previdência privada	(853)	(9.669)	-	-	-	-	-	-	-	-	(853)	(9.669)
Material	(21.294)	(23.236)	(309)	(393)	(2.260)	(333)	(2.381)	(1.461)	-	-	(26.244)	(25.423)
Serviços de terceiros	(53.744)	(56.360)	(512)	(578)	(39.015)	(34.742)	(55.095)	(52.924)	-	-	(148.365)	(144.604)
Custos com construção da infraestrutura	-	-	(571.866)	(496.210)	-	-	-	-	-	-	(571.866)	(496.210)
Outros	(1.867)	(1.190)	(22)	(17)	(7.855)	(8.444)	(28.473)	(27.947)	(14.231)	(15.481)	(52.448)	(53.079)
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	(7.865)	(8.451)	-	-	-	-	(7.865)	(8.451)
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	(2.586)	(2.253)	-	-	(2.586)	(2.253)
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	(18.298)	(22.381)	-	-	(18.298)	(22.381)
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.753)	(14.092)	(12.753)	(14.092)
Outros	(1.867)	(1.190)	(22)	(17)	10	(7)	(7.588)	(3.313)	(1.479)	(1.389)	(10.946)	(5.903)
Total	(162.735)	(175.013)	(572.709)	(497.198)	(73.195)	(57.054)	(124.384)	(117.045)	(14.231)	(15.481)	(947.254)	(861.791)

	9 meses											
					Outras despesas operacionais							
	Outros custos com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pessoal	(248.370)	(258.881)	-	-	(68.835)	(38.962)	(111.272)	(102.177)	-	-	(428.476)	(400.020)
Entidade de previdência privada	(2.559)	(47.275)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.559)	(47.275)
Material	(68.493)	(72.385)	(779)	(1.019)	(4.959)	(692)	(4.079)	(5.444)	-	-	(78.310)	(79.541)
Serviços de terceiros	(159.611)	(155.618)	(1.269)	(1.511)	(111.921)	(106.274)	(164.662)	(141.051)	-	-	(437.463)	(404.454)
Custos com construção da infraestrutura	-	-	(1.426.150)	(1.314.356)	-	-	-	-	-	-	(1.426.150)	(1.314.356)
Outros	(4.601)	49	(52)	(30)	(24.662)	(26.609)	(79.390)	(81.268)	(43.471)	(39.893)	(152.176)	(147.751)
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	(24.528)	(26.541)	-	-	-	-	(24.528)	(26.541)
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	(6.365)	(6.449)	-	-	(6.365)	(6.449)
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	(3)	-	(54.817)	(59.370)	-	-	(54.820)	(59.370)
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	(39.144)	(35.663)	(39.144)	(35.663)
Outros	(4.601)	49	(52)	(30)	(131)	(68)	(18.208)	(15.449)	(4.327)	(4.230)	(27.319)	(19.727)
Total	(483.636)	(534.111)	(1.428.249)	(1.316.916)	(210.377)	(172.537)	(359.402)	(329.940)	(43.471)	(39.893)	(2.525.136)	(2.393.397)



## Notas Explicativas

### ( 25 ) RESULTADO FINANCEIRO

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receitas</b>				
Rendas de aplicações financeiras	37.787	83.749	21.647	92.193
Acréscimos e multas moratórias	43.759	142.459	44.877	141.791
Atualização de créditos fiscais	69.360	184.387	55.783	197.519
Atualizações monetárias e cambiais	6.127	33.146	5.362	23.274
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	6.734	15.845	6.163	12.419
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	18.316	32.158	4.116	12.742
Outros	309	1.698	2.595	13.245
<b>Total</b>	<b>182.392</b>	<b>493.441</b>	<b>140.542</b>	<b>493.183</b>
<b>Despesas</b>				
Encargos de dívidas	(211.813)	(644.634)	(210.030)	(607.923)
Atualizações monetárias e cambiais	(186.319)	(423.846)	(97.805)	(337.032)
(-) Juros capitalizados	7.834	17.826	4.883	13.788
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(13.281)	(58.535)	(8.001)	(63.004)
Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8.1)	(36.612)	(102.225)	(39.704)	(109.002)
Atualização de mútuo com partes relacionadas (nota 26)	35.326	35.326	-	-
Outros	(13.226)	(27.242)	(30.588)	(97.320)
<b>Total</b>	<b>(418.090)</b>	<b>(1.203.331)</b>	<b>(381.246)</b>	<b>(1.200.493)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(235.698)</b>	<b>(709.890)</b>	<b>(240.704)</b>	<b>(707.311)</b>

Atualização de mútuo com partes relacionadas refere-se a: (i) Ganho de marcação a mercado do mútuo no montante de R\$ 39.653 e (ii) Despesa com juros, variação monetária e derivativo do mútuo no montante de (R\$ 4.327).

### ( 26 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de nove meses de 2025 conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 6.658 (R\$ 6.963 no período de nove meses de 2024). Este valor é composto por R\$ 6.513 (R\$ 6.829 no período de nove meses 2024) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 145 (R\$ 134 no período de nove meses de 2024) de benefícios pós-emprego de longo prazo e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo, no montante de R\$ 996.311 com a State Grid Europe Limited ("SGEL") com vencimento em setembro de 2028 e juros semestrais a partir de março de 2026 e remunerado a renminbi + 1,98%, com derivativos contratados de CDI -0,36%.

Outras Operações Financeiras referem-se principalmente à emissão de debêntures pela Companhia, adquirida pela State Grid Brazil Power Participações S.A, CDI + 0,59% com vencimento a partir de fevereiro de 2029.

**Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:**

Notas Explicativas

Empresas	Ativo		Passivo		Receita		Despesa / Custo	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	9 meses 2025	9 meses 2024	9 meses 2025	9 meses 2024
<b>Alocação de despesas entre empresas</b>								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	6.205	5.978	3.832	3.596	-	-	(21.703)	(22.109)
<b>Arrendamento e aluguel</b>								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	85	-	-	-	3.116	2.837	-	-
<b>Contrato de mútuo</b>								
State Grid Europe Limited ("SGEL")	-	-	1.036.000	-	-	-	39.689	-
<b>Dividendos/Juros sobre o capital próprio</b>								
CPFL Energia	-	-	903.069	311.209	-	-	-	-
<b>Ativo contratual, intangível, materiais e prestação de serviço</b>								
Entidades sob o controle comum	-	-	138.935	-	-	-	(141.050)	-
Entidades sob o controle da CPFL Energia	2.060	2.135	66.356	129.929	126	226	(308.117)	(320.177)
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	876	1.162	103.148	95.425	6.109	5.710	(653.227)	(632.004)
Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia	-	-	43.934	46.330	-	-	(378.596)	(396.092)
<b>Encargos - Rede básica</b>								
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	-	-	(125.166)	(128.352)
<b>Outras operações financeiras</b>								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	325.937	1.126.772	-	-	(60.361)	(98.696)
<b>Outros</b>								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	(1.721)	(1.713)
Entidades sob o controle da CPFL Energia	2	198	51.478	28.654	66	-	-	-
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	-	(548)	-	-

( 27 ) 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 pela Companhia são, como segue:

				30/09/2025	
	Nota explicativa	Categoria/ Mensuração	Nível(*)	Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	787.939	787.939
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	701.997	701.997
Derivativos	27	(a)	Nível 2	64.043	64.043
Ativo financeiro setorial	9	(a)	Nível 2	652.827	652.827
Ativo financeiro da concessão	11	(a)	Nível 3	12.106.673	12.106.673
Total				14.313.480	14.313.480
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	1.648.764	1.653.157
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	16	(a)	Nível 2	1.956.670	1.956.670
Debêntures - principal e encargos	17	(b)	Nível 2 (***)	3.905.310	3.910.329
Debêntures - principal e encargos (**)	17	(a)	Nível 2	1.638.241	1.638.241
Mútuo com partes relacionadas (**)	26	(a)	Nível 2	996.311	996.311
Derivativos	27	(a)	Nível 2	228.036	228.036
Passivo financeiro setorial	9	(a)	Nível 2	1.338.873	1.338.873
Total				11.712.206	11.721.618

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo  
(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou uma perda de R\$ 30.293 nos 9 meses findos de 2025 (um perda de R\$ 17.100 nos 9 meses findos de 2024).  
(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

**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 31 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024. Adicionalmente, não houve no período de nove meses de 2025, transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.



Notas Explicativas

a) Instrumentos derivativos

	Saldo em 31/12/2024	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 30/09/2025
<b>Derivativos</b>				
Para dívidas designadas a valor justo	126.501	(398.658)	90.541	(181.615)
Marcação a mercado	(89.676)	107.299	-	17.622
<b>Total</b>	<b>36.825</b>	<b>(291.359)</b>	<b>90.541</b>	<b>(163.993)</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>165.731</b>			<b>-</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>-</b>			<b>64.043</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>-</b>			<b>(167.551)</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>(128.907)</b>			<b>(60.485)</b>

b) Análise de sensibilidade

b.1) Variação cambial

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(200.553)		(17.942)	36.682	91.305
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	200.582		17.944	(36.687)	(91.319)
	<b>29</b>	baixa dolar	<b>2</b>	<b>(5)</b>	<b>(14)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(1.237.927)		(158.930)	190.284	539.499
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.243.162		159.602	(191.089)	(541.780)
	<b>5.235</b>	baixa iene	<b>672</b>	<b>(805)</b>	<b>(2.281)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(1.514.501)		(169.478)	251.516	672.511
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.555.405		174.056	(258.309)	(690.674)
	<b>40.904</b>	baixa renminbi	<b>4.578</b>	<b>(6.793)</b>	<b>(18.163)</b>
<b>Total</b>	<b>46.168</b>		<b>5.252</b>	<b>(7.603)</b>	<b>(20.458)</b>
<b>Efeitos no resultado do período</b>			<b>5.252</b>	<b>(7.603)</b>	<b>(20.458)</b>

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2025 foi de R\$ 5,32 para o dólar, R\$ 0,04 para o iene e R\$ 0,75 para o renminbi.  
(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,80, R\$ 0,04 e R\$ 0,83 e a depreciação cambial de 8,95%, 12,84% e 11,19%, do dólar, iene e do renminbi respectivamente em 30.09.2025.  
(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão.

b.2) Variação das taxas de juros

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	1.522.059				217.198	271.497	325.797
Instrumentos financeiros passivos	(3.787.952)				(540.541)	(675.676)	(810.811)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(4.872.829)				(695.353)	(869.191)	(1.043.029)
Ativos e passivos financeiros setoriais	(686.046)				(97.899)	(122.373)	(146.848)
	<b>(7.824.769)</b>	alta CDI/SELIC	<b>14,90%</b>	<b>14,27%</b>	<b>(1.116.595)</b>	<b>(1.395.743)</b>	<b>(1.674.891)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(3.422.631)				(351.162)	(263.371)	(175.581)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.709.687				175.414	131.560	87.707
Ativo financeiro da concessão	12.106.673				1.242.145	931.608	621.072
	<b>10.393.729</b>	baixa IPCA	<b>5,17%</b>	<b>10,26%</b>	<b>1.066.397</b>	<b>799.797</b>	<b>533.198</b>
<b>Total</b>	<b>2.568.960</b>				<b>(50.198)</b>	<b>(595.946)</b>	<b>(1.141.693)</b>
<b>Efeitos no resultado do período</b>					<b>(50.198)</b>	<b>(595.946)</b>	<b>(1.141.693)</b>

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.  
(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

## Notas Explicativas

### ( 28 ) EVENTO SUBSEQUENTE

#### Emissão de Debêntures

Em 9 de outubro de 2025 foi emitido o montante de R\$ 570.000 das debêntures incentivadas que foram aprovadas em 16 de setembro de 2025, com pagamento de juros semestral em série única, sendo a primeira em março de 2026, com amortizações em 5 parcelas semestrais, sendo a 1º parcela em setembro/2033 e taxa IPCA+6,89%. O recurso será destinado para investimentos. As condições restritivas são: dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75 e EBITDA ajustado dividido pelo resultado maior ou igual a 2,25 (índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia).

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

**LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO**  
Presidente

**MINGYAN LIU**  
Conselheiro

**TAYON FERNANDO MOURA BRAATZ SANTOS RODRIGUES**  
Conselheiro

DIRETORIA

**RAFAEL LAZZARETTI**  
Diretor Presidente

**KEDI WANG**  
Diretora Financeira  
e de Relações com Investidores

**GUSTAVO KODAMA UEMURA**  
Diretor Comercial

**OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA**  
Diretor de Operações

**JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES**  
Diretor de Assuntos Regulatórios

**FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO**  
Diretor de Administrativo

**YUNWEI LIU**  
Diretor Executivo

**MINGYAN LIU**  
Diretor Executivo

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

**SÉRGIO LUIS FELICE**  
Diretor de Contabilidade  
CT CRC 1SP192.767/O-6

**ANA PAULA PERESSIM DE PAULO**  
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
CT CRC 1SP217200/O-6

## Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

### 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 Companhia Paulista de Força e Luz, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 - parte - Jardim Professora Tarcilla - CEP 13087-397, na cidade de Campinas - São Paulo, inscrita no CNPJ sob nº 33.050.196/0001-88, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da Companhia Paulista de Força e Luz do período findo em 30 de setembro de 2025;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da Companhia Paulista de Força e Luz do período findo em 30 de setembro de 2025.

Campinas, 5 de novembro de 2025.

Rafael Lazzaretti  
Diretor Presidente  
Chief Executive Officer  
CPF: 312.219.028-14

Kedi Wang  
Diretora Financeira e de Relações com Investidores  
Chief Financial and Investor Relations Officer  
CPF: 050.180.008-56

Ana Paula Peressim de Paulo  
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
Accounting Manager of Distributors  
CT CRC 1SP217200/O-6  
CPF: 171.567.218-60

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

### **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 Companhia Paulista de Força e Luz, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 - parte - Jardim Professora Tarcilla - CEP 13087-397, na cidade de Campinas - São Paulo, inscrita no CNPJ sob nº 33.050.196/0001-88, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da Companhia Paulista de Força e Luz do período findo em 30 de setembro de 2025;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da Companhia Paulista de Força e Luz do período findo em 30 de setembro de 2025.

Campinas, 5 de novembro de 2025.

Rafael Lazzaretti  
Diretor Presidente  
Chief Executive Officer  
CPF: 312.219.028-14

Kedi Wang  
Diretora Financeira e de Relações com Investidores  
Chief Financial and Investor Relations Officer  
CPF: 050.180.008-56

Ana Paula Peressim de Paulo  
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
Accounting Manager of Distributors  
CT CRC 1SP217200/O-6  
CPF: 171.567.218-60

## Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 430A02A9-7B7B-40F6-ACEE-DDFE2E74581D

Status: Concluído

Assunto: Relatório CPFL: Paulista Força e Luz - Set 2025

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Envelope fonte:

Documentar páginas: 37

Assinaturas: 1

Remetente do envelope:

Certificar páginas: 2

Rubrica: 0

Debora Silva

Assinatura guiada: Ativado

Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º

Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado

andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai

Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

São Paulo, São Paulo 04538-132

debora.silva@pwc.com

Endereço IP: 34.100.9.85

## Rastreamento de registros

Status: Original

Portador: Debora Silva

Local: DocuSign

05 de novembro de 2025 | 22:12

debora.silva@pwc.com

Status: Original

Portador: CEDOC Brasil

Local: DocuSign

05 de novembro de 2025 | 22:19

BR\_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team

@pwc.com

## Eventos do signatário

Lia Marcela Rusingue Fonseca

lia.fonseca@pwc.com

Socia

PwC BR

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma), Certificado Digital

### Detalhes do provedor de assinatura:

Tipo de assinatura: ICP-Brasil

Emissor: AC SERASA RFB v5

Assunto: CN=LIA MARCELA RUSINQUE FONSECA:23243418836

## Assinatura

DocuSigned by:

*Lia Marcela Rusingue Fonseca*

69678CE1A9DA482...

## Registro de hora e data

Enviado: 05 de novembro de 2025 | 22:14

Visualizado: 05 de novembro de 2025 | 22:18

Assinado: 05 de novembro de 2025 | 22:19

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado

Usando endereço IP: 134.238.160.120

Política de certificado:

[1]Certificate Policy:

Policy Identifier=2.16.76.1.2.3.10

[1,1]Policy Qualifier Info:

Policy Qualifier Id=CPS

Qualifier:

<http://publicacao.certificadodigital.com.br/r>

[epositorio/dpc/declaracao-rfb.pdf](http://publicacao.certificadodigital.com.br/r)

### Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através da Docusign

Eventos do signatário presencial	Assinatura	Registro de hora e data
Eventos de entrega do editor	Status	Registro de hora e data
Evento de entrega do agente	Status	Registro de hora e data
Eventos de entrega intermediários	Status	Registro de hora e data
Eventos de entrega certificados	Status	Registro de hora e data
Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data

Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data
Debora Silva debora.silva@pwc.com Gerente PwC BR Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) <b>Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:</b> Não oferecido através da DocuSign	Copiado	Enviado: 05 de novembro de 2025   22:19 Visualizado: 05 de novembro de 2025   22:19 Assinado: 05 de novembro de 2025   22:19

Douglas Correa douglas.correa@pwc.com Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) <b>Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:</b> Não oferecido através da DocuSign	Copiado	Enviado: 05 de novembro de 2025   22:14
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------	-----------------------------------------

Eventos com testemunhas	Assinatura	Registro de hora e data
-------------------------	------------	-------------------------

Eventos do tabelião	Assinatura	Registro de hora e data
---------------------	------------	-------------------------

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	05 de novembro de 2025   22:14
Entrega certificada	Segurança verificada	05 de novembro de 2025   22:18
Assinatura concluída	Segurança verificada	05 de novembro de 2025   22:19
Concluído	Segurança verificada	05 de novembro de 2025   22:19

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora
----------------------	--------	----------------------