Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

COPEL
Companhia Paranaense de Energia

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

SETEMBRO/2026

Companhia Paranaense de Energia
CNPJ/MF: 76.483.817/0001-20
Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1
www.copel.com copel@copel.com
Rua José Izidoro Biazetto, 158, Orleans - Curitiba - PR - CEP 81.200-240

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

SUMÁRIO

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS **3**
Balanços Patrimoniais 3
Demonstrações de Resultados 5
Demonstrações de Resultados – Movimento do Terceiro Trimestre 6
Demonstrações de Resultados Abrangentes 7
Demonstrações de Resultados Abrangentes – Movimento do Terceiro Trimestre 7
Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido 8
Demonstrações dos Fluxos de Caixa 9
Demonstrações do Valor Adicionado 11
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS **13**
1. Contexto Operacional 13
2. Concessões e Autorizações 13
3. Base de Preparação 14
4. Políticas Contábeis Materiais 14
5. Caixa e Equivalentes de Caixa 15
6. Títulos e Valores Mobiliários 15
7. Clientes 15
8. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos 16
9. Contas a Receber Vinculadas à Concessão 16
10. Ativos de contrato 17
11. Outros Créditos 18
12. Tributos 18
13. Depósitos Judiciais 22
14. Investimentos 22
15. Imobilizado 23
16. Intangível 24
17. Obrigações Sociais e Trabalhistas 24
18. Fornecedores e Fornecedores - Risco Sacado 25
19. Empréstimos e Financiamentos 25
20. Debêntures 27
21. Benefícios Pós-emprego 29
22. Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética 29
23. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão 29
24. Direito de Uso de Ativos e Passivo de Arrendamentos 30
25. Outras Contas a Pagar 30
26. Provisões para Litígios e Outras provisões 30
27. Patrimônio Líquido 31
28. Receita Operacional Líquida 34
29. Custos e Despesas Operacionais 35
30. Resultado Financeiro 39
31. Segmentos Operacionais 40
32. Instrumentos Financeiros 42
33. Partes Relacionadas 46
34. Compromissos 48
35. Seguros 48
36. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa 48
37. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas 49
COMENTÁRIO DO DESEMPENHO **50**
COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA **53**
COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS **54**
PARECER DO CONSELHO FISCAL **55**
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES **56**
RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE **57**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Balanços Patrimoniais

em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025
(Em milhares de reais)

ATIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	339.260	38.537	5.052.790	3.130.363
Títulos e valores mobiliários	6	13	93	4.090	895
Cauções e depósitos vinculados		–	–	9	9
Partes relacionadas	33	20.245	21.462	–	–
Clientes	7	–	–	4.604.220	4.300.957
Dividendos a receber		996.019	1.407.012	175.038	141.297
Ativos financeiros setoriais	8	–	–	825.317	400.463
Contas a receber vinculadas à concessão	9	–	–	14.931	12.867
Ativos de contrato	10	–	–	433.063	392.594
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	271.285	263.645
Outros créditos	11	7.460	345.002	832.075	1.050.086
Estoques		–	–	153.825	173.398
Imposto de renda e contribuição social		93.095	80.125	295.322	502.825
Outros tributos a recuperar	12.2	69	68	428.788	426.106
Despesas antecipadas		1.006	485	65.521	60.972
		1.457.167	**1.892.784**	**13.156.274**	**10.856.477**
Ativos classificados como mantidos para venda	37	–	–	–	25.177
		1.457.167	**1.892.784**	**13.156.274**	**10.881.654**
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Títulos e valores mobiliários	6	–	–	658.100	690.886
Outros investimentos temporários		11.348	10.874	43.837	30.627
Clientes	7	–	–	155.227	162.189
Depósitos judiciais	13	122.270	117.742	346.865	373.949
Ativos financeiros setoriais	8	–	–	872.199	400.463
Contas a receber vinculadas à concessão	9	–	–	5.153.759	4.590.579
Ativos de contrato	10	–	–	9.854.271	9.202.412
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	696.338	597.856
Outros créditos	11	–	32	893.459	794.296
Instrumentos financeiros derivativos	20	–	–	7.512	–
Imposto de renda e contribuição social		313	313	105.122	102.589
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	128.904	114.618	786.592	991.404
Outros tributos a recuperar	12.2	44.487	43.458	943.585	1.127.582
Despesas antecipadas		822	–	16.270	507
		308.144	**287.037**	**20.533.136**	**19.065.339**
Investimentos	14	**23.297.203**	**23.589.425**	**2.935.635**	**2.849.002**
Imobilizado	15	**6.606**	**7.361**	**8.518.086**	**8.145.552**
Intangível	16	**13.021**	**10.514**	**19.119.111**	**19.206.609**
Direito de uso de ativos	24.1	**8.014**	**7.731**	**256.521**	**266.300**
		23.632.988	**23.902.068**	**51.362.489**	**49.532.802**
TOTAL DO ATIVO		**25.090.155**	**25.794.852**	**64.518.763**	**60.414.456**

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Balanços Patrimoniais

em 30 de setembro de 2026 e 31 de dezembro de 2025
(Em milhares de reais)

PASSIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	17	28.528	24.721	320.234	310.773
Partes relacionadas	33	2.706	2.442	–	–
Fornecedores	18.1	5.893	6.447	3.259.414	3.059.667
Fornecedores - risco sacado	18.2	28	–	93.685	–
Imposto de renda e contribuição social		–	1.204	216.336	81.875
Outras obrigações fiscais	12.2	168	17.650	502.803	677.273
Empréstimos e financiamentos	19	–	–	1.223.290	217.827
Debêntures	20	–	–	1.973.410	1.850.538
Instrumentos financeiros derivativos	20	–	–	4.676	3.657
Dividendos a pagar		4.810	2.325.889	4.810	2.325.889
Benefícios pós-emprego	21	5.026	4.944	121.307	118.854
Encargos setoriais a recolher		–	–	16.523	60.108
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	84.209	99.244
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	–	–	44.418	147.205
Passivos financeiros setoriais	8	–	–	–	883.990
Passivo de arrendamentos	24.2	1.059	736	62.906	58.741
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	258.867	262.821
Provisão de não performance de geração de energia	32.2.6	–	–	754.589	493.081
Outras contas a pagar	25	183	173	325.359	291.494
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3	–	–	296.017	119.280
		48.401	**2.384.206**	**9.562.853**	**11.062.317**
NÃO CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	17	6.765	3.172	10.430	4.764
Partes relacionadas	33	5.851	5.851	–	–
Fornecedores	18.1	–	–	135.933	133.544
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	–	–	2.070.813	1.982.596
Outras obrigações fiscais	12.2	–	–	190.316	239.448
Empréstimos e financiamentos	19	–	–	3.016.852	3.150.592
Debêntures	20	–	–	19.176.226	14.796.386
Instrumentos financeiros derivativos	20	–	–	69.793	19.878
Benefícios pós-emprego	21	35.242	36.083	1.378.500	1.359.303
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	413.322	311.856
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	–	–	330.835	959.122
Passivo de arrendamentos	24.2	7.915	7.806	221.311	234.221
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	359.505	268.621
Provisão de não performance de geração de energia	32.2.6	–	–	120.580	119.030
Outras contas a pagar	25	1.653	89.106	104.120	85.507
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3	–	–	520.335	661.273
Provisões para litígios e outras provisões	26	148.479	138.609	1.983.394	1.934.020
		205.905	**280.627**	**30.102.265**	**26.260.161**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Atribuível aos acionistas da empresa controladora					
Capital social	27.1	12.821.758	12.821.758	12.821.758	12.821.758
Reservas de capital	27.4	59.890	18.638	59.890	18.638
Ajustes de avaliação patrimonial	27.2	265.429	287.992	265.429	287.992
Ações em tesouraria	27.5	(113.067)	(113.389)	(113.067)	(113.389)
Reserva legal		1.900.541	1.900.541	1.900.541	1.900.541
Reserva de retenção de lucros		7.508.855	8.214.479	7.508.855	8.214.479
Lucros acumulados		2.392.443	–	2.392.443	–
		24.835.849	**23.130.019**	**24.835.849**	**23.130.019**
Atribuível aos acionistas não controladores		**–**	**–**	**17.796**	**(38.041)**
		24.835.849	**23.130.019**	**24.853.645**	**23.091.978**
TOTAL DO PASSIVO		**25.090.155**	**25.794.852**	**64.518.763**	**60.414.456**

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações de Resultados

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	28	–	–	**20.938.880**	**18.928.417**
Custos Operacionais	29	–	–	**(15.638.641)**	**(14.876.536)**
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		–	–	**5.300.239**	**4.051.881**
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	29	–	–	(178.565)	(100.806)
Despesas gerais e administrativas	29	(139.378)	(117.598)	(721.001)	(629.987)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	29	109.318	6.193	(16.619)	62.163
Resultado da equivalência patrimonial	14.1	2.421.744	1.676.396	218.651	202.001
		2.391.684	**1.564.991**	**(697.534)**	**(466.629)**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**2.391.684**	**1.564.991**	**4.602.705**	**3.585.252**
Resultado Financeiro	30				
Receitas financeiras		45.779	88.522	1.241.314	1.025.522
Despesas financeiras		(79.465)	(26.943)	(2.582.611)	(2.316.469)
		(33.686)	**61.579**	**(1.341.297)**	**(1.290.947)**
LUCRO OPERACIONAL		**2.357.998**	**1.626.570**	**3.261.408**	**2.294.305**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.4				
Imposto de renda e contribuição social		(2.201)	(3.264)	(538.230)	(225.118)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		14.286	(20.334)	(293.244)	(466.781)
		12.085	**(23.598)**	**(831.474)**	**(691.899)**
LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		**2.370.083**	**1.602.972**	**2.429.934**	**1.602.406**
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido proveniente de operações descontinuadas		–	18.898	–	18.898
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**2.370.083**	**1.621.870**	**2.429.934**	**1.621.304**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		–	–	2.370.083	1.602.972
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		–	–	–	18.898
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade		–	–	59.851	(566)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,79798	0,51088		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,56197		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,56197		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,79623	0,50987		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,56196		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,56196		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,79798	0,51690		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,56860		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,56860		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,79623	0,51589		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,56859		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,56859		

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações de Resultados – Movimento do Terceiro Trimestre

dos períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	28	–	–	**6.953.118**	**6.811.177**
Custos Operacionais	29	–	–	**(5.329.768)**	**(5.538.858)**
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		–	–	**1.623.350**	**1.272.319**
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	29	–	–	(43.225)	(25.441)
Despesas gerais e administrativas	29	(50.634)	(47.017)	(246.577)	(214.968)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	29	112.458	(5.815)	83.826	(87.066)
Resultado da equivalência patrimonial		656.934	428.744	92.983	37.329
		718.758	**375.912**	**(112.993)**	**(290.146)**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**718.758**	**375.912**	**1.510.357**	**982.173**
Resultado Financeiro	30				
Receitas financeiras		13.156	29.962	118.472	352.570
Despesas financeiras		(7.370)	(13.062)	(601.323)	(795.131)
		5.786	**16.900**	**(482.851)**	**(442.561)**
LUCRO OPERACIONAL		**724.544**	**392.812**	**1.027.506**	**539.612**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.4				
Imposto de renda e contribuição social		(2.201)	(3.264)	(282.627)	(72.813)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(35.426)	(24.224)	(56.448)	(102.624)
		(37.627)	**(27.488)**	**(339.075)**	**(175.437)**
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		**686.917**	**365.324**	**688.431**	**364.175**
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas		–	18.898	–	18.898
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**686.917**	**384.222**	**688.431**	**383.073**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		–	–	686.917	365.324
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		–	–	–	18.898
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade		–	–	1.514	(1.149)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,23128	0,11646		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,12810		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,12810		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,23077	0,11623		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,12810		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,12810		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,23128	0,12248		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,13473		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,13473		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	27.3				
Ações ordinárias		0,23077	0,12225		
Ações preferenciais classe "A"		–	0,13473		
Ações preferenciais classe "B"		–	0,13473		

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações de Resultados Abrangentes

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**2.370.083**	**1.621.870**	**2.429.934**	**1.621.304**
Outros resultados abrangentes					
Itens que poderão ser reclassificados para o resultado	27.2				
Ajustes de ativos financeiros		–	–	(477)	222
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial		(203)	279	–	–
Tributos sobre outros resultados abrangentes		–	–	215	39
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos		**(203)**	**279**	**(262)**	**261**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**2.369.880**	**1.622.149**	**2.429.672**	**1.621.565**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				2.369.880	1.603.251
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				–	18.898
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade				59.792	(584)

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Demonstrações de Resultados Abrangentes – Movimento do Terceiro Trimestre

dos períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	**686.917**	**384.222**	**688.431**	**383.073**
Outros resultados abrangentes				
Itens que poderão ser reclassificados para o resultado				
Ajustes de ativos financeiros	–	–	(4)	496
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial	(2)	294	–	–
Tributos sobre outros resultados abrangentes	–	–	1	(125)
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos	**(2)**	**294**	**(3)**	**371**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	**686.915**	**384.516**	**688.428**	**383.444**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade			686.915	365.618
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas			–	18.898
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade			1.513	(1.072)

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora									Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Reserva de capital	Ações em tesouraria	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros		Lucros acumulados	Total Controladora		
					Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros				
Saldo em 1º de janeiro de 2026		**12.821.758**	**18.638**	**(113.389)**	**488.722**	**(200.730)**	**1.900.541**	**8.214.479**	**–**	**23.130.019**	**(38.041)**	**23.091.978**
Lucro líquido do período		–	–	–	–	–	–	–	2.370.083	2.370.083	59.851	2.429.934
Outros resultados abrangentes												
Ajustes de ativos financeiros	27.2	–	–	–	–	(203)	–	–	–	(203)	(59)	(262)
Resultado abrangente total		**–**	**–**	**–**	**–**	**(203)**	**–**	**–**	**2.370.083**	**2.369.880**	**59.792**	**2.429.672**
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	27.2	–	–	–	(22.360)	–	–	–	22.360	–	–	–
Incentivos de longo prazo	27.4	–	41.252	322	–	–	–	376	–	41.950	–	41.950
Dividendos e Juros sobre o capital próprio	27.6	–	–	–	–	–	–	(706.000)	–	(706.000)	(3.955)	(709.955)
Saldo em 30 de setembro de 2026		**12.821.758**	**59.890**	**(113.067)**	**466.362**	**(200.933)**	**1.900.541**	**7.508.855**	**2.392.443**	**24.835.849**	**17.796**	**24.853.645**

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

	Atribuível aos acionistas da empresa controladora											Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
	Capital social	Reserva de capital	Ações em tesouraria	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros				Lucros acumulados	Total Controladora		
				Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Reserva de incentivos fiscais	Dividendo adicional proposto				
Saldo em 1º de janeiro de 2025	**12.821.758**	**5.595**	**(50.044)**	**531.359**	**(13.951)**	**1.766.110**	**9.363.866**	**–**	**1.250.025**	**–**	**25.674.718**	**(37.783)**	**25.636.935**
Lucro líquido do período	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1.621.870	1.621.870	(566)	1.621.304
Outros resultados abrangentes													
Ajustes de ativos financeiros	–	–	–	–	279	–	–	–	–	–	279	(18)	261
Resultado abrangente total	**–**	**–**	**–**	**–**	**279**	**–**	**–**	**–**	**–**	**1.621.870**	**1.622.149**	**(584)**	**1.621.565**
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	–	–		(35.102)	–	–	–	–	–	35.102	–	–	–
Incentivos de longo prazo	–	6.521	2.890	–	–	–	(179)	–	–	–	9.232	–	9.232
Recompra de ações	–	–	(70.040)	–	–	–	–	–	–	–	(70.040)	–	(70.040)
Reserva de incentivos fiscais	–	–	–	–	–	–	–	4.009	–	(4.009)	–	–	–
Deliberação do dividendo adicional proposto	–	–	–	–	–	–	–	–	(1.250.025)	–	(1.250.025)	–	(1.250.025)
Saldo em 30 de setembro de 2025	**12.821.758**	**12.116**	**(117.194)**	**496.257**	**(13.672)**	**1.766.110**	**9.363.687**	**4.009**	**–**	**1.652.963**	**25.986.034**	**(38.367)**	**25.947.667**

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido proveniente de operações em continuidade		**2.370.083**	**1.602.972**	**2.429.934**	**1.602.406**
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido com a geração de caixa das atividades operacionais:					
Encargos e variações monetárias não realizadas – líquidas		(24.282)	(60.427)	2.294.242	2.045.697
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	9	–	–	(94.889)	(94.742)
Resultado dos contratos de concessão de transmissão		–	–	(862.633)	(563.403)
Imposto de renda e contribuição social		2.201	3.264	538.230	225.118
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(14.286)	20.334	293.244	466.781
Resultado da equivalência patrimonial	14	(2.421.744)	(1.676.396)	(218.651)	(202.001)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	21	7.584	7.727	189.038	172.717
Apropriação de programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	169.092	148.920
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	28.1	–	–	(317.327)	(72.651)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	28.1	–	–	(1.874.526)	(1.551.696)
Depreciação e amortização	29	3.638	3.044	1.221.068	1.092.755
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	29.2	–	248	18.894	20.979
Incentivos de longo prazo	29.2	29.214	7.684	42.214	10.416
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	29.4	6.793	943	249.735	240.010
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	10	–	–	(2.357)	(1.348)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	28.1	–	–	(19.192)	(24.973)
Ajuste a valor justo de instrumentos da dívida e *Hedge (swap)*	30	–	–	89.889	16.779
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	9	–	–	1.042	2.093
Baixas de ativos de contrato	10	–	–	6.081	7.289
Resultado das baixas de imobilizado	15.2	278	10	1.464	4.551
Resultado das baixas de intangíveis	16	9	41	45.786	75.985
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos – líquido	24.1 e 24.2	37	–	408	–
Resultado da repactuação do uso do bem público	23	–	–	(298.295)	–
Resultado de alienação de ativos e combinação de negócios		(116.062)	–	(117.269)	(356.278)
Provisão de não performance de geração de energia		–	–	263.062	163.187
Outros		–	–	(7.300)	(24.084)
		(156.537)	**(90.556)**	**4.040.984**	**3.404.507**
Redução (aumento) dos ativos					
Clientes		–	–	467.899	353.483
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos		2.879.266	1.607.265	63.214	164.241
Depósitos judiciais		667	20.447	50.353	46.386
Ativos financeiros setoriais		–	–	197.334	502.571
Outros créditos		(2.811)	(345)	(154.322)	(78.927)
Estoques		–	–	19.573	(28.589)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(188.349)	(49.701)	(279.477)	(181.801)
Outros tributos a recuperar		69	(24)	47.859	(85.411)
Despesas antecipadas		(1.343)	263	(20.312)	4.971
Partes relacionadas		1.217	(5.293)	–	621
		2.688.716	**1.572.612**	**392.121**	**697.545**
Aumento (redução) dos passivos					
Obrigações sociais e trabalhistas		12.249	1.742	3.338	(51.271)
Partes relacionadas		264	346	–	–
Fornecedores		(526)	1.760	(121.452)	404.953
Outras obrigações fiscais		236.707	63.159	399.194	833.298
Benefícios pós-emprego	21	(8.343)	(7.681)	(167.388)	(149.503)
Encargos setoriais a recolher		–	–	(43.585)	56.088
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	(100.262)	(199.080)
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	–	–	(499.893)	(84.955)
Outras contas a pagar		1.322	(381.974)	79.448	(543.726)
Provisões para litígios quitadas	26.1	(8.628)	(69.520)	(173.684)	(262.492)
		233.045	**(392.168)**	**(624.284)**	**3.312**

(continua)

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		**2.765.224**	**1.089.888**	**3.808.821**	**4.105.364**
Imposto de renda e contribuição social pagos		(3.405)	(3.264)	(403.769)	(249.631)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	19.2	–	–	(230.535)	(359.006)
Encargos de debêntures pagos	20.2	–	–	(1.491.051)	(963.399)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	24.2	(665)	(670)	(22.520)	(24.081)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		**2.761.154**	**1.085.954**	**1.660.946**	**2.509.247**
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aplicações financeiras		(394)	4.478	16.316	(88.352)
Aquisições de ativos de contrato		–	–	(1.371.059)	(2.210.701)
Aquisições de imobilizado		(450)	(131)	(619.981)	(108.137)
Aquisições de intangível	16	(3.654)	(1.785)	(37.293)	(26.319)
Redução de capital em investidas	14.1	–	294	–	294
Aquisição de controladas, líquida do caixa adquirido		–	–	–	(190.433)
Aquisição de investimentos		–	–	–	(1.060.804)
Alienação de investimentos		512.792	326.885	512.792	914.795
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		**508.294**	**329.741**	**(1.499.225)**	**(2.769.657)**
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Ingressos de empréstimos e financiamentos	19.2	–	–	1.550.000	–
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos	19.2	–	–	(851)	–
Ingressos de debêntures emitidas	20.2	–	–	5.000.000	5.000.000
Custos de transação na emissão de debêntures	20.2	–	–	(120.205)	(66.366)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	19.2	–	–	(706.973)	(1.202.171)
Amortizações de principal de debêntures	20.2	–	–	(927.696)	(2.448.147)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	24.2	(687)	(499)	(61.575)	(49.859)
Recompra de ações próprias		–	(70.040)	–	(70.040)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos		(2.968.038)	(1.249.037)	(2.971.994)	(1.249.037)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		**(2.968.725)**	**(1.319.576)**	**1.760.706**	**(85.620)**
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		**300.723**	**96.119**	**1.922.427**	**(346.030)**
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5	38.537	280.340	3.130.363	4.161.939
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5	339.260	376.459	5.052.790	3.815.007
Caixa e equivalentes de caixa proveniente de ativos classificados como mantidos para venda		–	–	–	902
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		**300.723**	**96.119**	**1.922.427**	**(346.030)**

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações do Valor Adicionado

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
Receitas				
Venda de energia e outros serviços	–	–	24.984.803	22.137.520
Receita de construção	–	–	2.187.706	2.546.891
Valor justo do ativo indenizável da concessão	–	–	317.327	72.651
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	–	–	1.874.526	1.551.696
Outras receitas	116.641	17.202	193.271	586.181
Perdas de crédito esperadas	–	–	(164.792)	(76.513)
	116.641	**17.202**	**29.392.841**	**26.818.426**
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	–	–	9.508.990	8.435.046
Encargos de uso da rede elétrica (-) ESS e EER	–	–	2.107.785	1.973.942
Material, insumos e serviços de terceiros	15.153	22.330	953.426	950.011
Custo de construção	–	–	1.979.575	2.388.077
Perda de valores ativos	78	9.925	61.648	304.901
Outros insumos	21.115	19.531	157.765	246.057
	36.346	**51.786**	**14.769.189**	**14.298.034**
(=) VALOR ADICIONADO BRUTO	**80.295**	**(34.584)**	**14.623.652**	**12.520.392**
(-) Depreciação e amortização	**3.638**	**3.044**	**1.221.068**	**1.092.755**
(=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO	**76.657**	**(37.628)**	**13.402.584**	**11.427.637**
(+) Valor adicionado transferido				
Resultado da equivalência patrimonial	2.421.744	1.676.396	218.651	202.001
Receitas financeiras	45.779	88.522	1.241.314	1.025.522
Outras receitas	401	898	460.978	430.366
	2.467.924	**1.765.816**	**1.920.943**	**1.657.889**
Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	**–**	**18.898**	**–**	**18.898**
	2.544.581	**1.747.086**	**15.323.527**	**13.104.424**

(continua)

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Demonstrações do Valor Adicionado

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2026 e de 2025
(Em milhares de reais)

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	Controladora				Consolidado			
	30.09.2026	%	30.09.2025	%	30.09.2026	%	30.09.2025	%
Pessoal								
Remunerações e honorários	30.462		31.527		527.243		506.336	
Planos previdenciário e assistencial	7.224		7.513		194.532		176.884	
Auxílio alimentação e educação	877		1.066		64.984		62.815	
Encargos sociais – FGTS	1.757		1.394		29.048		27.202	
Incentivos de longo prazo	29.214		7.684		42.214		10.416	
Programa de desligamentos voluntários	–		248		18.894		20.979	
Provisões por desempenho e participação nos lucros	16.401		12.539		172.474		118.724	
	85.935	**3,4**	**61.971**	**3,5**	**1.049.389**	**6,8**	**923.356**	**7,1**
Governo								
Federal								
Tributos	73.123		43.266		2.449.903		2.003.909	
Encargos setoriais	–		–		3.836.146		3.547.486	
Estadual	7		8		2.950.758		2.666.141	
Municipal	83		73		9.298		8.403	
	73.213	**2,9**	**43.347**	**2,5**	**9.246.105**	**60,3**	**8.225.939**	**62,8**
Terceiros								
Juros	12.464		16.700		2.536.674		2.294.902	
Arrendamentos e aluguéis	2.886		3.198		60.379		37.589	
Doações, subvenções e contribuições	–		–		1.046		1.334	
	15.350	**0,6**	**19.898**	**1,1**	**2.598.099**	**17,0**	**2.333.825**	**17,8**
Acionistas								
Lucros retidos	2.370.083		1.602.972		2.370.083		1.602.972	
Participações de acionistas não controladores	–		–		59.851		(566)	
	2.370.083	**93,1**	**1.602.972**	**91,8**	**2.429.934**	**15,9**	**1.602.406**	**12,2**
Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	**–**	**–**	**18.898**	**1,1**	**–**	**–**	**18.898**	**0,1**
	2.544.581	**100,0**	**1.747.086**	**100,0**	**15.323.527**	**100,0**	**13.104.424**	**100,0**

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2026
(Em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A Companhia Paranaense de Energia (“Copel”, “Companhia” ou “Controladora”) é uma companhia de capital aberto, com ações negociadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE). Em 17.09.2026, conforme Fato Relevante 06/26, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pedido de deslistagem de suas ações no segmento latino-americano da Bolsa de Valores de Madri (Latibex). Conforme Fato Relevante 07/26, em 30.10.2026 o Conselho de Administração da *BME Markets & Exchanges, S.A.U* aprovou o pedido, data em que a Copel encerrou sua listagem no ambiente Latibex.

A Copel tem sede no Brasil, na Rua José Izidoro Biazetto, nº 158, Bloco A, na cidade de Curitiba, Estado do Paraná. Entre as principais atividades da Companhia estão a pesquisa, o estudo, o planejamento, a construção e a exploração dos sistemas de produção, transformação, transporte, distribuição e comercialização de energia, em qualquer de suas formas, principalmente a energia elétrica. São atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, vinculada ao Ministério de Minas e Energia – MME. A Controladora atua como holding, mantendo participação societária em empresas controladas, controladas em conjunto e coligadas, além de participações minoritárias em outras empresas.

Leilão de Reserva de Capacidade

Em 18.03.2026, conforme Fato Relevante 01/26 emitido pela Copel, a Companhia obteve sucesso no Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência (LRCAP), sendo declarada vencedora para a comercialização do produto Potência por meio das usinas UHE Segredo (“Segredo”) e UHE Foz da Areia (“FDA”), contribuindo com 1.862,8 MW (1.172,34 MW de Segredo e 690,47 MW de FDA) de capacidade instalada total a ser comercializada pelo prazo de 15 anos, com receita bruta fixa estabelecida em R$ 963,2 milhões ao ano para UHE Foz do Areia e R$ 1.635,4 milhões ao ano para UHE Segredo. O investimento previsto é de R$ 4,9 bilhões (R$ 3,6 bilhões de Segredo e R$ 1,3 bilhão de FDA) e o início das operações está previsto para agosto de 2030 para ambas as usinas.

Revisão Tarifária Periódica da Copel DIS

Em 23.06.2026, conforme Fato Relevante 04/26 emitido pela Copel, como resultado do 6º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica – RTP da Copel DIS, a Aneel homologou a nova composição da tarifa da Copel DIS com o estabelecimento de R$ 19.936,2 milhões para o valor da Base de Remuneração Regulatória líquida (“RAB”), reflexo do reconhecimento dos investimentos prudentes realizados em ativos elétricos pela Companhia nos últimos cinco anos. A parcela B, composta pela remuneração do capital, custos operacionais, custo anual de instalações móveis e imóveis, depreciação, entre outros, passou para R$ 5.720,9 milhões.

1.1. Participações societárias da Copel

Até 30.09.2026, as únicas alterações em relação às participações societárias de 31.12.2025 foram a venda da SPE UTE Figueira (NE nº 37.1) e o desinvestimento da coligada Dona Francisca Energética S.A. (NE nº 37.2).

2. Concessões e Autorizações

Até 30.09.2026 não ocorreram alterações relevantes nos contratos de concessão e autorização em relação ao publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025, exceto pela extinção da concessão da UTE Figueira (NE nº 37.1) e o desinvestimento da UHE Dona Francisca (NE nº 37.2).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

3. Base de Preparação

3.1. Declaração de conformidade

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com o IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitido pelo International Accounting Standards Board - IASB, são apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão. Essas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31.12.2025, emitidas em 26.02.2026.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 12.11.2026.

3.2. Base de mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

3.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. Os valores são apresentados em milhares de reais e são arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3.4. Uso de estimativas e julgamentos

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE n° 3.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

3.5. Continuidade operacional

A Administração não identificou eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade da Companhia de manter sua continuidade operacional. As principais bases de julgamento utilizadas pela Administração estão divulgadas na NE n° 3.5 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

4. Políticas Contábeis Materiais

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2025, exceto no que diz respeito à prática iniciada em 2026 referente às operações de risco sacado descrita a seguir. As revisões dos normativos contábeis com aplicação a partir de 1º.01.2026 não produziram impactos significativos nas demonstrações financeiras intermediárias da Companhia.

4.1. Operações de risco sacado

A partir de 2026, a Companhia passou a realizar operações de risco sacado, por meio das quais seus fornecedores têm a opção de antecipar seus recebíveis junto a instituições financeiras parceiras. Para a Copel, essas operações representam essencialmente uma alteração do credor original da obrigação, sem que ocorra desreconhecimento do passivo original, uma vez que não há modificações nos prazos, preços, condições comerciais previamente pactuadas ou na tempestividade dos pagamentos. Adicionalmente, tais transações não acarretam encargos financeiros ou custos adicionais para a Companhia, de modo que seus correspondentes fluxos de caixa permanecem classificados como atividades operacionais na Demonstração dos Fluxos de Caixa.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

5. Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Caixa e bancos conta movimento	1.254	733	283.346	379.611
Aplicações financeiras de liquidez imediata	338.006	37.804	4.769.444	2.750.752
	339.260	**38.537**	**5.052.790**	**3.130.363**

As aplicações financeiras se referem a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs, Operações Compromissadas e Fundo de investimento exclusivo de renda fixa que, dependendo da incidência de IOF e do prazo de liquidez negociado no momento da contratação, possuem rentabilidade média de 100,32% (100,12% em 31.12.2025) da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6. Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Cotas de fundos de investimentos	CDI/Selic	13	93	549.828	593.217
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	96% a 101% do CDI	–	–	94.369	82.929
Operação Compromissada	98% do CDI	–	–	17.993	15.635
		13	**93**	**662.190**	**691.781**
	Circulante	**13**	**93**	**4.090**	**895**
	Não circulante	**–**	**–**	**658.100**	**690.886**

Os prazos dos títulos variam de 2 a 54 meses a partir do final do período. A maior parte do saldo está vinculado à garantia financeira de contratos de longo prazo.

7. Clientes

Consolidado	Saldos vincendos	Vencidos		Saldo em 30.09.2026	Saldo em 31.12.2025
		Até 90 dias	Após 90 dias		
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS (a)	2.102.458	472.671	159.753	2.734.882	2.417.116
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema não faturado - Copel DIS	1.046.038	–	–	1.046.038	931.460
Fornecimento de energia - consumidores livres	123.006	859	5.415	129.280	141.425
Outros créditos de consumidores (b)	69.204	36.054	15.868	121.126	111.580
Suprimento de energia	743.457	1.602	127.409	872.468	957.605
Encargos de uso do sistema de transmissão	115.616	2.416	40.051	158.083	159.278
(-) Perdas de créditos esperadas (NE nº 7.2)	(30.431)	(21.824)	(250.175)	(302.430)	(255.318)
	4.169.348	**491.778**	**98.321**	**4.759.447**	**4.463.146**
			Circulante	**4.604.220**	**4.300.957**
			Não circulante	**155.227**	**162.189**

(a) Contempla o saldo do parcelamento de débitos da Copel DIS (NE nº 7.1).

(b) Contempla o valor de R$ 1.032 de parcelamento operacionalizado por meio de Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC) constituído pela Copel Serviços em 2026.

7.1. Parcelamento de débitos

	30.09.2026	31.12.2025
Residencial	90.561	99.097
Industrial	69.033	69.950
Comercial	279.316	298.725
Rural	12.499	9.212
Poderes públicos	3.696	4.647
Iluminação pública	690	419
Serviço público	1.841	1.931
(-) Ajuste a valor presente	(91.856)	(99.910)
	365.780	**384.071**

Os saldos de parcelamentos de débitos da Copel DIS, em 30.09.2026, estão a valor presente considerando a taxa média ponderada de desconto de 1,21% a.m. (1,20% a.m. em 31.12.2025).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

7.2. Perdas de créditos esperadas

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Adições / (Reversões)	Perdas	Saldo em 30.09.2026
Fornecimento de energia, Encargos de uso do sistema e outros créditos - Copel DIS	97.054	157.790	(115.743)	139.101
Fornecimento de energia e outros créditos - Copel COM	3.016	283	—	3.299
Suprimento de energia e Encargos de uso do sistema de transmissão	155.248	5.839	(1.057)	160.030
	255.318	**163.912**	**(116.800)**	**302.430**

8. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Receita Operacional		Resultado Financeiro	Bandeiras Tarifárias	Balanço Patrimonial	Saldo em 30.09.2026
		Constituição	Amortização	Atualização		Constituição	
Parcela A							
Energia elétrica comprada para revenda – Itaipu	180.440	(56.035)	(87.324)	31.417	–	–	68.498
Energia elétrica comprada para revenda – CVA Energ	378.860	412.434	(173.717)	24.633	(33.267)	–	608.943
Transporte de energia pela rede básica	191.015	211.149	(128.493)	21.289	–	–	294.960
Transporte de energia comprada de Itaipu	9.039	38.192	(3.298)	2.188	–	–	46.121
Encargos de Serviços do Sistema - ESS	(2.228)	44.878	(6.970)	187	(15.387)	–	20.480
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	273.573	237.709	(144.588)	43.308	–	–	410.002
Proinfa	22.126	(27.039)	(14.462)	(1.204)	–	–	(20.579)
Outros componentes financeiros							
Devolução Pis e Cofins (NE nº 12.3)	(415.461)	–	416.050	–	–	(2.183)	(1.594)
Neutralidade	(152.473)	(20.404)	143.508	(5.591)	–	–	(34.960)
Risco hidrológico	(438.715)	(322.920)	310.891	(17.916)	–	–	(468.660)
Devoluções tarifárias	(141.898)	(64.083)	91.051	(2.018)	–	–	(116.948)
Sobrecontratação	149.292	287.643	(72.204)	17.322	(133.816)	–	248.237
CDE Escassez hídrica	(29.353)	–	29.353	–	–	–	–
CDE Eletrobras	(11.555)	10.721	4.404	(823)	–	(13.465)	(10.718)
Antecipação do banco de geração distribuída	189.204	130.895	–	–	–		320.099
Mecanismo atenuação tarifária	(242.844)	–	242.844	–	–	–	–
Diferimento tarifário	–	360.652	–	8.663	–	–	369.315
Outros	(42.086)	(16.701)	40.390	(15.884)	–	(1.399)	(35.680)
	(83.064)	**1.227.091**	**647.435**	**105.571**	**(182.470)**	**(17.047)**	**1.697.516**
Ativo circulante	**400.463**						**825.317**
Ativo não circulante	**400.463**						**872.199**
Passivo circulante	**(883.990)**						**–**

9. Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Consolidado	Distribuição (NE nº 9.1)	Geração		Total
		Bonificação pela outorga (NE nº 9.2)	Contrato de concessão (NE nº 9.3)	
Em 1°.01.2026	**3.679.554**	**845.219**	**78.673**	**4.603.446**
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10)	257.820	—	—	257.820
Reconhecimento do valor justo (a)	317.327	—	2.825	320.152
Baixas	(1.042)	—	—	(1.042)
Transferências para suprimento de energia elétrica – clientes	—	(75.130)	—	(75.130)
Transferências para outros créditos (bens destinados a alienação)	(31.445)	—	—	(31.445)
Juros efetivos (NE nº 28.1)	—	94.889	—	94.889
Em 30.09.2026	**4.222.214**	**864.978**	**81.498**	**5.168.690**
			Circulante	**14.931**
			Não circulante	**5.153.759**

(a) Contempla o reconhecimento na Copel DIS de R$ 262.971 de atualização do valor justo após homologação de laudo de avaliação pela Aneel decorrente da Revisão Tarifária Periódica de 23.06.2026.

9.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Saldo correspondente à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura do serviço público, cuja vida útil do bem supera o prazo da concessão e que, conforme previsão contratual, será indenizado pelo Poder Concedente ao final da concessão.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

9.2. Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

Saldo relativo à Bonificação pela Outorga do contrato de concessão da UHE GPS paga ao Poder Concedente, atualizada pelo IPCA e juros remuneratórios, conforme contrato de concessão firmado em 05.01.2016.

9.3. Contrato de concessão de geração de energia elétrica

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I, depreciados até 2015, data de vencimento das concessões. Em agosto de 2022 a Copel protocolou na Aneel os laudos de avaliação relativos aos valores residuais, com data base julho de 2015, para fiscalização por parte da agência reguladora. De modo a estabelecer as diretrizes no processo de reconhecimento dos investimentos complementares ao projeto básico, de que trata o art. 2º do Decreto nº 7.850/2012 e estabelecer a forma de pagamento às concessionárias de geração, o Ministério de Minas e Energia abriu em 03.07.2025 a Consulta Pública nº 190/2025, a fim de propor o processo a ser observado no pagamento dos valores homologados pela Aneel, nos termos da Resolução Normativa n° 1.027/2022, abrangendo as concessionárias de geração, inclusive a Copel, com as UHEs GPS e Mourão. Até o momento não houve a conclusão da referida consulta pública, inclusive sua regulamentação.

10. Ativos de contrato

Consolidado	Distribuição (NE nº 10.1)	Transmissão (NE nº 10.2)		Total
		Ativo concessões	Ativo RBSE	
Em 1°.01.2026	**824.829**	**7.824.492**	**945.685**	**9.595.006**
Adições	1.671.143	–	–	1.671.143
Participação financeira do consumidor	(193.959)	–	–	(193.959)
Remuneração	–	960.459	89.255	1.049.714
Transferências para o intangível (NE nº 16)	(720.339)	–	–	(720.339)
Transferências para contas a receber vinculadas à concessão (NE nº 9)	(257.820)	–	–	(257.820)
Baixas	(6.081)	–	–	(6.081)
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	–	2.357	–	2.357
Transferências para encargos do uso da rede - clientes	–	(635.433)	(217.549)	(852.982)
Outras transferências	(732)	1.027	–	295
Em 30.09.2026	**1.317.041**	**8.152.902**	**817.391**	**10.287.334**
			Circulante	**433.063**
			Não circulante	**9.854.271**

10.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Saldo composto por valores das obras em andamento relacionadas principalmente com a construção e ampliação de subestações, linhas e redes de distribuição e equipamentos de medição, mensurados ao custo histórico, líquidos das obrigações especiais, e que são transferidos para Contas a Receber Vinculados à Concessão e Intangível, na medida em que essas obras são concluídas. Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados durante a fase de construção totalizaram R$ 16.296 no período, à taxa média de 0,14% em 30.09.2026 (R$ 12.765 à taxa média de 0,14% em 30.09.2025).

10.2. Contratos de concessão de transmissão

Saldo dos contratos de serviço público de transmissão de energia elétrica firmados com o Poder Concedente para construir, operar e manter as linhas e subestações de alta tensão. Não houve variação significativa nas premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025.

O despacho Aneel nº 2.268/2026 estabeleceu a Receita Anual Permitida - RAP para o ciclo 2026-2027, de modo que as RAPs da Copel GeT e suas participações totalizam R$ 1.912.535 com vigência a partir de 1º.07.2026, representando um aumento de 5,6% em relação ao ano anterior, principalmente pela correção da inflação dos contratos e entrada em operação de reforços e melhorias. Ainda em junho de 2026 a Aneel homologou a revisão tarifária de parte dos contratos de concessão de transmissão da Copel GeT, com impacto negativo de R$ 58.996.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

11. Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Repasse CDE (a)	–	–	450.156	394.814
Alienação de participação societária (b)	–	340.384	–	340.384
Ativo de indenização	–	–	368.595	346.634
Alienações de bens e direitos (c)	–	–	326.724	332.744
Serviços em curso (d)	6.450	3.920	258.708	230.940
Bandeira tarifária	–	–	14.483	17.561
Adiantamentos contratuais a fornecedores	167	–	102.722	35.688
Alienações e desativações em curso	5	22	82.394	33.829
Adiantamento a empregados	403	189	21.766	11.816
Outros créditos	435	519	99.986	99.972
	7.460	**345.034**	**1.725.534**	**1.844.382**
Circulante	**7.460**	**345.002**	**832.075**	**1.050.086**
Não circulante	**—**	**32**	**893.459**	**794.296**

(a) Saldo a receber da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para cobertura dos descontos tarifários (Lei nº 10.438/2002 e Decreto nº 7.891/2013), sendo a quota mensal estipulada em Reajuste/Revisão Tarifária Anual. Mensalmente, a Companhia constitui estimativa de diferenças a serem compensadas no próximo reajuste tarifário. Em 30.09.2026 o saldo a receber referente à cota mensal é de R$ 142.313, o saldo a compensar no ciclo 2025-2026 é de R$ 265.755 e o saldo em constituição de R$ 42.087 (em 31.12.2025, respectivamente, R$ 88.979, R$ 143.611 e R$ 162.224).

(b) Saldo decorrente do desinvestimento da Compagas concluído em 2024, com recebimento de R$ 326.885 em set/25, R$ 174.892 em mar/26 e a quitação do saldo de R$ 187.180 em set/26.

(c) Contempla o saldo a receber decorrente da alienação de ativos inservíveis às concessões da Copel GeT e FDA realizada em 2024.

(d) Referem-se, em sua maioria, aos gastos de projetos de P&D e PEE que durante a execução são registrados no ativo em contrapartida ao caixa. Após concluídos, os saldos deste ativo são compensados com o respectivo passivo, que foi registrado inicialmente em contrapartida ao resultado, como dedução da receita operacional.

12. Tributos

12.1. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1°.01.2026	Reconhecido no resultado	Saldo em 30.09.2026
Ativo não circulante			
Provisões para litígios	49.210	3.556	52.766
Perdas de créditos esperadas	44.592	–	44.592
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	11.370	(952)	10.418
Benefícios pós-emprego	13.884	(195)	13.689
Provisões ILP	5.897	13.867	19.764
Outros	15.888	(132)	15.756
	140.841	**16.144**	**156.985**
(-) Passivo não circulante			
Atualização de depósitos judiciais	22.982	1.697	24.679
Direito de uso de ativos	2.625	–	2.625
Instrumentos financeiros	616	161	777
	26.223	**1.858**	**28.081**
Líquido	**114.618**	**14.286**	**128.904**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Reconhecido no resultado	Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 30.09.2026
Ativo não circulante				
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	474.596	(111.206)	–	363.390
Benefícios pós-emprego	500.458	9.416	–	509.874
Provisões para litígios	275.585	(1.044)	–	274.541
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	261.378	16.181	–	277.559
Mais/menos valia - combinação de negócios	205.277	8.938	–	214.215
Valor justo na compra e venda de energia	180.692	29.556	–	210.248
Perdas de créditos esperadas	132.283	15.571	–	147.854
Passivo de arrendamentos	82.584	(197)	–	82.387
Impairment	70.700	(65.640)	–	5.060
Amortização do direito de concessão	54.964	3.915	–	58.879
Provisões por desempenho e participação nos lucros	50.980	(4.382)	–	46.598
Programa de desligamentos voluntários	6.509	10.216	–	16.725
Contratos de concessão	15.495	(801)	–	14.694
Outros	189.895	23.631	–	213.526
	2.501.396	**(65.846)**	**–**	**2.435.550**
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	2.268.600	208.369	–	2.476.969
Valor justo na compra e venda de energia	292.910	36.082	–	328.992
Custo atribuído ao imobilizado	251.766	(11.519)	–	240.247
Mais/menos valia - combinação de negócios	277.123	(6.695)	–	270.428
Depreciação acelerada	47.878	(878)	–	47.000
Direito de uso de ativos	75.825	–	–	75.825
Atualização de depósitos judiciais	55.559	180	–	55.739
Custo de transação – empréstimos e debêntures	54.236	27.285	–	81.521
Outros	168.691	(25.426)	(215)	143.050
	3.492.588	**227.398**	**(215)**	**3.719.771**
Líquido	**(991.192)**	**(293.244)**	**215**	**(1.284.221)**
Ativo apresentado no Balanço Patrimonial	**991.404**			**786.592**
Passivo apresentado no Balanço Patrimonial	**(1.982.596)**			**(2.070.813)**

12.1.1. Projeção de realização de imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2026	1.750	(449)	242.964	(102.895)
2027	13.316	(1.804)	472.874	(353.655)
2028	54.843	(1.723)	332.444	(316.911)
2029	1.544	(1.686)	214.545	(279.570)
2030	33.390	(1.691)	186.541	(247.903)
2031 a 2033	4.584	(5.102)	187.394	(581.211)
Após 2033	47.558	(15.626)	798.788	(1.837.626)
	156.985	**(28.081)**	**2.435.550**	**(3.719.771)**

12.1.2. Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 30.09.2026 não foram reconhecidos créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R$ 142.102 (R$ 129.694 em 31.12.2025) por não haver razoável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes para absorção dos referidos ativos, principalmente na Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (subsidiária da Copel GeT).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

12.2. Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	–	–	194.742	194.698
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	1	–	230.813	229.626
Outros tributos a compensar	68	68	3.233	1.782
	69	**68**	**428.788**	**426.106**
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	–	–	291.127	298.000
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	44.487	43.458	588.336	732.077
Outros tributos a compensar	–	–	64.122	97.505
	44.487	**43.458**	**943.585**	**1.127.582**
Passivo circulante				
ICMS a recolher	–	–	280.506	252.029
Parcelamento ICMS (b)	–	–	–	8.030
PIS/Pasep e Cofins a recolher	–	16.790	116.808	149.081
IRRF sobre JCP	–	–	–	168.009
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	–	–	76.864	72.499
Outros tributos	168	860	28.625	27.625
	168	**17.650**	**502.803**	**677.273**
Passivo não circulante				
ICMS a recolher	–	–	10.967	10.965
Parcelamento ICMS (b)	–	–	–	4.940
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	–	–	179.349	223.543
	–	**–**	**190.316**	**239.448**

Saldos de ativos e passivos apresentados de forma líquida, considerando o direito e a intenção da Companhia de realizar o ativo e o passivo em bases líquidas.

(a) No saldo Consolidado estão contidos valores referente a crédito de Pis e Cofins sobre ICMS (NE nº 12.3).

(b) Em 25.03.2026, considerando os benefícios da Lei 22.764/25, a Companhia optou em quitar integralmente os parcelamentos vigentes.

12.3. Crédito de Pis e Cofins sobre ICMS – Copel Distribuição

Saldo decorrente do trânsito em julgado ocorrido em junho de 2020, referente ação movida pela Copel DIS em 2009, que reconheceu o direito de excluir da base de cálculo do PIS e da Cofins o valor integral do ICMS destacado nas notas fiscais de saída, conforme detalhado na NE nº 12.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

O quadro a seguir apresenta a movimentação do crédito tributário registrado no ativo.

Em 1°.01.2026		**857.674**
Atualização monetária		39.866
Compensação com tributos a recolher		(178.919)
Em 30.09.2026		**718.621**
	Circulante	**218.680**
	Não circulante	**499.941**

O quadro a seguir apresenta a movimentação da provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins, decorrente dos valores em discussão para devolução ao consumidor.

Em 1°.01.2026		**780.553**
Atualização monetária		37.982
(-) Transferência para passivos financeiros setoriais		(2.183)
Em 30.09.2026		**816.352**
	Circulante	**296.017**
	Não circulante	**520.335**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

A Ação Direta de Inconstitucionalidade – ADI, movida pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, questionando a Lei nº 14.385/2022, foi julgada em 14.08.2025, resultando na confirmação da constitucionalidade desta lei. No entanto, conforme Acórdão publicado em 10.12.2025, determinou-se ainda: (i) que se observe o prazo de 10 anos, contados da data da efetiva restituição do indébito às distribuidoras ou da homologação definitiva da compensação por elas realizada; (ii) que se permita a dedução dos tributos incidentes sobre a restituição, bem como dos honorários específicos despendidos pelas concessionárias, para o fim de obter a repetição do indébito; e (iii) que o recebimento de boa-fé a maior pelo usuário consumidor não será objeto de repetição.

Apesar da publicação do Acórdão, restaram, à época, algumas controvérsias, em especial contradições entre o que foi discutido pelos Ministros durante o julgamento e o que constou no texto final do Acórdão acerca da aplicação do prazo prescricional, o que levou a Abradee a apresentar recurso de embargos de declaração, os quais foram julgados pelo STF sem alteração da decisão de mérito.

Dessa forma, a Copel entende que não há elementos que justifiquem a alteração nos valores já registrados e apresentados nestas demonstrações financeiras. A Companhia aguarda o trânsito em julgado da ação.

12.4. Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

Controladora	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Lucro antes do IRPJ e CSLL	**2.357.998**	**1.626.570**	**724.544**	**392.812**
(-) Resultado de participações societárias (a)	(1.697.744)	(1.565.081)	(616.934)	(316.061)
	660.254	**61.489**	**107.610**	**76.751**
IRPJ e CSLL (34%)	**(224.486)**	**(20.906)**	**(36.587)**	**(26.095)**
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre capital próprio	240.040	–	–	–
Dividendos	65	100	9	–
Despesas indedutíveis	(3.514)	(2.842)	(1.051)	(1.443)
Incentivos fiscais	–	33	–	33
Outros	(20)	17	2	17
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**12.085**	**(23.598)**	**(37.627)**	**(27.488)**
Alíquota efetiva – %	(1,8)	38,4	35,0	35,8

(a) Saldo de equivalência patrimonial ajustada pelos valores reconhecidos como receita de juros sobre o capital próprio (JCP) de subsidiárias e pela provisão para as perdas em controladas.

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Lucro antes do IRPJ e CSLL	**3.261.408**	**2.294.305**	**1.027.506**	**539.612**
(-) Resultado de participações societárias	(218.651)	(202.001)	(92.983)	(37.329)
	3.042.757	**2.092.304**	**934.523**	**502.283**
IRPJ e CSLL (34%)	**(1.034.537)**	**(711.383)**	**(317.737)**	**(170.776)**
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre capital próprio	240.040	–	–	–
Dividendos	65	100	9	–
Despesas indedutíveis	(14.383)	(6.270)	(2.072)	(2.615)
Incentivos fiscais	1.075	5.487	443	(35)
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	(12.408)	(18.970)	(1.508)	(4.312)
Diferença entre bases de cálculo do lucro real e presumido	(30.256)	2.789	(25.060)	(8.840)
Não incidência de IRPJ/CSLL sobre atualização (Selic) de indébitos tributários	13.557	27.447	4.240	8.786
Outros	5.373	8.901	2.610	2.355
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**(831.474)**	**(691.899)**	**(339.075)**	**(175.437)**
Alíquota efetiva – %	27,3	33,1	36,3	34,9

No que diz respeito às incertezas sobre tratamento de tributos sobre o lucro, a Companhia efetuou as avaliações e concluiu que é mais provável que sim do que não que os tratamentos sejam aceitos pela autoridade fiscal.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

12.5. Reforma tributária do consumo

A Companhia segue com a execução do plano de transição para adaptação às diretrizes das Leis Complementares nº 214/2025 e nº 227/2026, com foco na extinção do PIS/Pasep e da Cofins e início da vigência da Contribuição sobre Bens e Serviços (CBS) a partir de 2027.

Nesse contexto, a Companhia prioriza a equalização de preços nos contratos de suprimento e comercialização de energia para refletir a nova sistemática de tributação, avançando concomitantemente com o desenvolvimento das atualizações sistêmicas e cadastrais à medida que as normas técnicas aplicáveis são publicadas.

Adicionalmente, acompanha de forma diligente as Consultas Públicas nº 38/2026 e nº 39/2026, abertas pela Aneel em outubro de 2026, que visam disciplinar o tratamento tarifário dos créditos remanescentes, das bases de remuneração e as regras de repasse nos contratos de energia regulados.

Eventuais efeitos de mudanças futuras e definições regulatórias serão refletidos de forma prospectiva nas demonstrações financeiras do período em que forem efetivamente implementadas.

13. Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Fiscais	119.152	114.511	173.150	216.138
Trabalhistas	1.744	1.260	97.939	86.187
Cíveis	27	15	49.312	47.732
Servidões de passagem	–	–	19.793	16.413
Consumidores	–	–	2.706	2.720
Outros	1.347	1.956	3.965	4.759
	122.270	**117.742**	**346.865**	**373.949**

14. Investimentos

14.1. Mutação dos investimentos

Controladora	Saldo em 1°.01.2026	Equivalência patrimonial	Ajustes de avaliação patrimonial	Aporte e/ou Afac	Dividendos e JCP	Outros (a)	Saldo em 30.09.2026
Controladas							
Copel GeT	15.104.664	1.063.568	–	107	(2.215.446)	3.332	13.956.225
Copel DIS	7.955.689	1.174.768	–	485	(336.213)	5.823	8.800.552
Copel SER	57.477	1.069	(65)	–	–	–	58.481
Copel COM	312.720	38.945	–	–	(38.160)	3.029	316.534
Elejor	–	139.660	(138)	–	(9.233)	(88.765)	41.524
Elejor – direito de concessão	7.726	–	–	–	–	(566)	7.160
	23.438.276	**2.418.010**	**(203)**	**592**	**(2.599.052)**	**(77.147)**	**23.180.476**
Empreendimentos controlados em conjunto							
Voltalia São Miguel do Gostoso I	108.705	462	–	–	–	–	109.167
Voltalia São Miguel do Gostoso – direito de autorização	7.836	–	–	–	–	(276)	7.560
	116.541	**462**	**–**	**–**	**–**	**(276)**	**116.727**
Coligadas							
Dona Francisca Energética (NE nº 37.2)	34.608	3.272	–	–	–	(37.880)	–
	34.608	**3.272**	**–**	**–**	**–**	**(37.880)**	**–**
	23.589.425	**2.421.744**	**(203)**	**592**	**(2.599.052)**	**(115.303)**	**23.297.203**

(a) Contempla o valor da amortização do direito de concessão/autorização, efeitos do ILP nas Subsidiárias, reclassificação da Dona Francisca para ativo mantido para venda (NE nº 37.2) e reversão do passivo a descoberto da Elejor em virtude da repactuação do Uso do bem público (NE nº 23).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Equivalência patrimonial	Dividendos e JCP	Outros (a)	Saldo em 30.09.2026
Empreendimentos controlados em conjunto					
Voltalia São Miguel do Gostoso I	108.705	462	–	–	109.167
Voltalia São Miguel do Gostoso – direito de autorização	7.836	–	–	(276)	7.560
Caiuá	128.447	17.049	(17.504)	–	127.992
Integração Maranhense	219.616	15.215	(10.087)	–	224.744
Matrinchã	1.037.374	81.748	(36.441)	–	1.082.681
Guaraciaba	544.395	32.703	–	–	577.098
Paranaíba	327.644	27.855	(5.312)	–	350.187
Cantareira	425.701	27.245	(10.514)	–	442.432
	2.799.718	**202.277**	**(79.858)**	**(276)**	**2.921.861**
Coligadas					
Dona Francisca Energética (NE nº 37.2)	34.608	3.272	–	(37.880)	–
Foz do Chopim Energética	14.234	13.102	(13.877)	–	13.459
	48.842	**16.374**	**(13.877)**	**(37.880)**	**13.459**
Propriedades para investimento	**442**	**–**	**–**	**(127)**	**315**
	2.849.002	**218.651**	**(93.735)**	**(38.283)**	**2.935.635**

(a) Amortização do direito de autorização e reclassificação da Dona Francisca para ativo mantido para venda.

14.2. Controladas com participação de não controladores

	Elejor 30%
Em 1°.01.2026	**(38.041)**
Lucro líquido do período	59.851
Outros resultados abrangentes	(59)
Dividendos	(3.955)
Em 30.09.2026	**17.796**

Conforme divulgado na NE nº 23, a Elejor efetuou a repactuação do Uso do Bem Público que resultou em ganho registrado no resultado da Companhia no segundo trimestre de 2026.

15. Imobilizado

15.1. Imobilizado por classe de ativos

Consolidado	Custo	Depreciação	Saldo em 30.09.2026	Custo	Depreciação	Saldo em 31.12.2025
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	7.124.264	(5.203.912)	1.920.352	7.124.262	(5.122.566)	2.001.696
Máquinas e equipamentos	8.945.167	(3.893.456)	5.051.711	8.855.177	(3.620.272)	5.234.905
Edificações	1.360.188	(979.460)	380.728	1.359.954	(963.376)	396.578
Terrenos	400.864	(95.797)	305.067	401.001	(85.782)	315.219
Veículos	14.198	(11.209)	2.989	14.127	(10.609)	3.518
Móveis e utensílios	12.041	(6.798)	5.243	13.312	(7.713)	5.599
(-) Obrigações especiais	(34.604)	3.976	(30.628)	(34.604)	2.211	(32.393)
	17.822.118	**(10.186.656)**	**7.635.462**	**17.733.229**	**(9.808.107)**	**7.925.122**
Em curso						
Custo	882.624	–	882.624	220.430	–	220.430
	882.624	**–**	**882.624**	**220.430**	**–**	**220.430**
	18.704.742	**(10.186.656)**	**8.518.086**	**17.953.659**	**(9.808.107)**	**8.145.552**

A Administração não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável de ativo imobilizado no período.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

15.2. Mutação do imobilizado

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Adições	Depreciação	Baixas	Transferências	Saldo em 30.09.2026
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	2.001.696	–	(81.344)	–	–	1.920.352
Máquinas e equipamentos	5.234.905	–	(274.219)	(90)	91.115	5.051.711
Edificações	396.578	–	(16.266)	(52)	468	380.728
Terrenos	315.219	–	(10.018)	(134)	–	305.067
Veículos	3.518	–	(529)	–	–	2.989
Móveis e utensílios	5.599	–	(416)	(3)	63	5.243
(-) Obrigações especiais	(32.393)	–	1.765	–	–	(30.628)
	7.925.122	**–**	**(381.027)**	**(279)**	**91.646**	**7.635.462**
Em curso						
Custo (a)	220.430	755.025	–	(1.185)	(91.646)	882.624
	220.430	**755.025**	**–**	**(1.185)**	**(91.646)**	**882.624**
	8.145.552	**755.025**	**(381.027)**	**(1.464)**	**–**	**8.518.086**

(a) As adições se referem principalmente às obras das UHEs Foz do Areia e Segredo (LRCAP).

Durante a fase de construção são capitalizados os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures, os quais totalizaram R$ 24.236 no período à taxa média de 0,296% em 30.09.2026 (R$ 2.070 à taxa média de 0,032% em 30.09.2025).

16. Intangível

Consolidado	Contrato de concessão de energia elétrica		Direito de concessão e autorização / ágio técnico	Outros intangíveis	Total
	Distribuição	Geração			
Em 1°.01.2026	**11.868.128**	**5.831.357**	**1.409.777**	**97.347**	**19.206.609**
Aquisições	–	–	–	37.293	37.293
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10)	720.339	–	–	915	721.254
Outras transferências	(4.133)	–	–	–	(4.133)
Quotas de amortização – concessão (a)	(588.402)	(160.745)	(33.291)	(13.688)	(796.126)
Baixas	(44.441)	–	–	(1.345)	(45.786)
Em 30.09.2026	**11.951.491**	**5.670.612**	**1.376.486**	**120.522**	**19.119.111**

(a) Distribuição: amortização durante o período de concessão a partir da transferência para intangível em serviço ou da vida útil dos ativos, dos dois o menor. Geração: amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento. Outros intangíveis: taxa anual de amortização de 20%.

A Administração não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável de ativos intangíveis.

17. Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	10.393	6.174	40.629	39.029
Encargos sociais	7.581	3.692	42.826	24.854
	17.974	**9.866**	**83.455**	**63.883**
Obrigações trabalhistas				
Folha de pagamento, líquida	–	136	99	15.606
Férias e 13º Salário	2.379	1.468	89.315	53.674
Prêmio por desempenho e participação nos lucros	14.832	16.235	150.694	164.277
Programa de desligamentos voluntários (a)	103	178	6.519	17.642
Outros	5	10	582	455
	17.319	**18.027**	**247.209**	**251.654**
	35.293	**27.893**	**330.664**	**315.537**
Circulante	**28.528**	**24.721**	**320.234**	**310.773**
Não circulante	**6.765**	**3.172**	**10.430**	**4.764**

a) Saldo a pagar aos empregados em virtude da adesão aos PDV's instituídos pela Companhia em agosto de 2023, fevereiro de 2025 e março de 2026.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

18. Fornecedores e Fornecedores - Risco Sacado

18.1. Fornecedores

Consolidado	30.09.2026	31.12.2025
Energia elétrica	2.160.620	2.159.585
Materiais e serviços	820.422	677.568
Encargos de uso da rede elétrica	414.305	356.058
	3.395.347	**3.193.211**
Circulante	**3.259.414**	**3.059.667**
Não circulante	**135.933**	**133.544**

18.2. Fornecedores - Risco sacado

A partir de 2026 foram celebrados acordos para a estruturação de operações de risco sacado (antecipação de recebíveis) entre fornecedores da Copel e instituições financeiras parceiras. Conforme estabelecido em nossa prática contábil (NE nº 4), os termos contratuais, prazos de pagamento e condições de preços originais acordados com a Companhia não sofreram quaisquer alterações ou repactuações decorrentes da adesão dos fornecedores a essa modalidade. Em 30.09.2026 o saldo total de R$ 93.685 refere-se a obrigações com fornecedores de materiais e serviços.

19. Empréstimos e Financiamentos

Consolidado / Empresa	Banco	Garantias	30.09.2026	31.12.2025
Copel GET	Banco do Brasil – Repasse BNDES	Fidejussória Copel e Receita de comercialização de energia.	35.308	53.967
	BNDES	Fidejussória Copel; receita de comercialização de energia; ou receita de serviços de transmissão de energia; e cessão fiduciária de direitos creditórios.	449.613	473.225
	Bradesco	Sem garantia.	1.004.099	—
			1.489.020	**527.192**
Copel DIS	Banco do Brasil	Fidejussória.	751.653	751.784
	Caixa Econômica Federal	Receita própria; emissão de notas promissórias e duplicatas de venda mercantil.	479	1.916
			752.132	**753.700**
Complexo Jandaíra	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	154.734	165.041
Complexo Vilas	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	472.064	486.428
Complexo Aventura	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	286.788	299.015
Complexo SRMN	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	503.630	516.797
Complexo Brisa	BNDES	Fidejussória Copel GET; fiança da Copel; penhor de ações de propriedade da Copel GET; cessão fiduciária de direitos creditórios e de receitas.	43.729	49.301
Complexo São Bento	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da Copel GET; cessão fiduciária de recebíveis de venda de energia; cessão fiduciária de máquinas e equipamentos.	83.994	98.240
Cutia	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da Copel GET; Cessão fiduciária de direitos creditórios.	461.686	477.502
Costa Oeste	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da GET; Cessão fiduciária de direitos creditórios.	5.021	6.613
Marumbi	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da GET; Cessão fiduciária de direitos creditórios.	7.671	9.551
		Dívida bruta	**4.260.469**	**3.389.380**
		(-) Custo de transação	**(20.327)**	**(20.961)**
		Total	**4.240.142**	**3.368.419**
		Circulante	**1.223.290**	**217.827**
		Não Circulante	**3.016.852**	**3.150.592**

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 32.3.

Em 19.01.2026, a Copel DIS efetuou a 1ª emissão de notas comerciais escriturais, em série única no montante de R$ 550.000, para reforço de caixa conforme detalhamento constante no Termo de Emissão. A remuneração corresponde à variação do DI + 0,30% a.a., com prazo de vencimento de 45 dias. Em 29.01.2026 a Copel DIS efetuou a quitação antecipada desta emissão.

Em 18.09.2026, a Copel GET efetuou 2ª emissão de notas comerciais escriturais, em série única, no montante de R$1.000.000, para reforço de caixa conforme detalhamento constante no Termo de Emissão. A remuneração corresponde à variação do DI + 0,09%, com prazo de vencimento de 91 dias.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

19.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2026	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Total
2027	431.105	(680)	430.425
2028	552.810	(2.034)	550.776
2029	176.881	(1.801)	175.080
2030	171.150	(1.754)	169.396
2031	166.511	(1.660)	164.851
Após 2031	1.535.487	(9.163)	1.526.324
	3.033.944	**(17.092)**	**3.016.852**

19.2. Mutação de empréstimos e financiamentos

	Consolidado
Em 1°.01.2026	**3.368.419**
Ingressos	1.550.000
(-) Custos de transação	(851)
Encargos e variação monetária	260.082
Pagamento – principal	(706.973)
Pagamento – encargos	(230.535)
Em 30.09.2026	**4.240.142**

19.3. Cláusulas contratuais restritivas – covenants

Os contratos de empréstimos e financiamentos contém cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025. Em 31.12.2025 todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram cumpridos e em 30.09.2026 todos os demais indicadores não financeiros e condições acordados foram integralmente atendidos.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

20. Debêntures

Consolidado Empresa	Emissão	Garantia	30.09.2026	31.12.2025
Copel GeT	7ª	Fidejussória Copel.	1.085.560	1.041.335
	8ª		1.374.103	1.417.381
	9ª		1.708.608	1.652.545
	10ª		2.087.094	2.113.824
	11ª		1.252.195	–
			7.507.560	**6.225.085**
Copel DIS	5ª	Fidejussória Copel.	494.900	472.350
	6ª		673.355	641.867
	7ª		841.311	1.264.553
	8ª		–	402.824
	9ª		2.491.026	2.377.775
	10ª		3.128.399	3.178.399
	11ª		2.086.992	–
	12ª	Sem garantia	1.333.989	–
			11.049.972	**8.337.768**
Complexo Brisa	2ª	Real (penhor de ações de propriedade da Copel GeT e cessão de créditos) e fidejussória Copel.	59.449	65.631
Copel Serviços	1ª	Fidejussória Copel.	74.284	71.610
Cutia	1ª	Real (penhor de ações de propriedade da Copel GeT e cessão de créditos) e fidejussória Copel.	305.455	316.081
Mata de Santa Genebra	2ª	Real (penhor de ações de propriedade da Copel GeT e cessão de créditos).	183.938	185.535
	3ª		1.702.040	1.647.525
			1.885.978	**1.833.060**
Elejor	3ª	Fidejussória Copel.	511.598	–
		Dívida bruta	**21.394.296**	**16.849.235**
		(-) Custo de transação	**(304.067)**	**(218.289)**
		Ajuste a Valor Justo (a)	**59.407**	**15.978**
		Total	**21.149.636**	**16.646.924**
		Circulante	**1.973.410**	**1.850.538**
		Não Circulante	**19.176.226**	**14.796.386**

(a) Ajuste a valor justo da 3ª série, da 10ª emissão e da 11ª emissão de debêntures da Copel GeT e Copel DIS e da 3ª emissão da Elejor.

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 32.3.

Em 27.01.2026, a Copel GeT efetuou a 11ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em série única no montante de R$ 1.200.000, para investimentos ou reembolso de investimentos, conforme detalhamento constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação do IPCA + 7,1841% a.a., com prazo de vencimento de 12 anos. A Copel GeT efetuou contratos de *swap* de taxa de juros para esta emissão de debêntures de modo que o saldo do passivo referente à esta série passou a ter remuneração atrelada à variação de DI.

Em 27.01.2026, a Copel DIS efetuou 11ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em série única no montante de R$ 2.000.000, para investimentos ou reembolso de investimentos em melhoria, renovação, reforço ou ampliação de ativos de distribuição de energia elétrica, conforme detalhamento constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação do IPCA + 7,1841% a.a., com prazo de vencimento de 12 anos. A Copel DIS efetuou contratos de *swap* de taxa de juros para esta emissão de debêntures de modo que o saldo do passivo referente à esta série passou a ter remuneração atrelada à variação de DI.

Em 05.06.2026, a Elejor efetuou a 3ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em série única no montante de R$ 500.000, para investimentos ou reembolso de investimentos no projeto de geração e quitação do saldo repactuado do UBP, conforme detalhamento constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação do IPCA + 7,5821% a.a., com prazo de vencimento de 10 anos. A Elejor efetuou contratos de swap de taxa de juros para esta emissão de debêntures que passou a ter remuneração atrelada à variação de DI.

Em 22.07.2026, a Copel DIS efetuou a 12ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única, nos montantes de R$ 1.300.000, para reforço de caixa, conforme constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação acumulada do DI + 0,25% a.a., com prazos de vencimentos de 2 anos.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Instrumentos financeiros derivativos - Hedge

O quadro a seguir apresenta o saldo de debêntures que foram objeto de *hedge* (3ª série da 10ª emissão e 11ª emissão, tanto da Copel GeT quanto da Copel DIS; e 3ª emissão da Elejor).

Consolidado	**30.09.2026**	**31.12.2025**
Debêntures	6.060.500	2.281.263
Ajuste de valor justo	59.407	15.978
Debêntures a valor justo	**6.119.907**	**2.297.241**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo		
Posição ativa	(7.512)	—
Posição passiva	74.469	23.535
Debêntures a valor justo com efeitos do *hedge*	**6.186.864**	**2.320.776**

O quadro a seguir demonstra a mutação do *hedge (swap).*

Consolidado	**Posição ativa**	**Posição passiva**	**Total**
Em 1°.01.2026	**—**	**23.535**	**23.535**
Atualização	(7.512)	53.972	46.460
Liquidação	—	(3.038)	(3.038)
Em 30.09.2026	**(7.512)**	**74.469**	**66.957**
Circulante	**—**	**4.676**	**4.676**
Não circulante	**(7.512)**	**69.793**	**62.281**

20.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2026	**Consolidado**				
	Dívida bruta	**(-) Custo de transação**	**Saldo da dívida**	**Efeitos de hedge (swap)**	**Saldo da dívida + hedge**
2027	617.107	(10.841)	606.266	4.076	610.342
2028	2.462.036	(39.469)	2.422.567	3.939	2.426.506
2029	2.361.415	(37.146)	2.324.269	4.843	2.329.112
2030	2.401.433	(34.359)	2.367.074	9.455	2.376.529
2031	2.224.644	(28.473)	2.196.171	10.804	2.206.975
Após 2031	9.370.363	(110.484)	9.259.879	29.164	9.289.043
	19.436.998	**(260.772)**	**19.176.226**	**62.281**	**19.238.507**

20.2. Mutação das debêntures

	Consolidado
Em 1°.01.2026	**16.646.924**
Ingressos	5.000.000
(-) Custos de transação	(120.205)
Encargos e variação monetária	1.998.235
Pagamento – principal	(927.696)
Pagamento – encargos	(1.491.051)
Ajuste a valor justo	43.429
Em 30.09.2026	**21.149.636**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

20.3. Cláusulas contratuais restritivas – covenants

As debêntures emitidas contêm cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025. As emissões ocorridas em 2026 possuem os seguintes indicadores financeiros, calculados com base nos valores do balanço consolidado da Copel:

- 11ª emissão da Copel GET: Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 4,5.
- 11ª emissão da Copel DIS: Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 4,5 e Índice de cobertura do serviço da dívida maior ou igual a 1,5.
- 12ª emissão da Copel DIS: Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 4,5 e Índice de cobertura do serviço da dívida maior ou igual a 1,5.
- 3ª emissão da Elejor: Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 4,5.

Em 31.12.2025 todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 30.09.2026 todos os demais indicadores não financeiros e condições acordados foram integralmente atendidos.

21. Benefícios Pós-emprego

A Companhia patrocina planos previdenciários para complementação de aposentadoria e pensão e plano assistencial para assistência médica e odontológica para seus empregados ativos e seus dependentes legais. As informações dos planos estão divulgadas na NE nº 21 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

	Controladora	Consolidado
Em 1°.01.2026	**41.027**	**1.478.157**
Apropriação do cálculo atuarial	3.219	118.332
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	4.365	70.706
Amortizações	(8.343)	(167.388)
Em 30.09.2026	**40.268**	**1.499.807**
Circulante	**5.026**	**121.307**
Não circulante	**35.242**	**1.378.500**

22. Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Procel	PEE	Total
Em 1°.01.2026	**8.571**	**4.285**	**104.691**	**19.560**	**273.993**	**411.100**
Constituições	38.555	19.278	38.167	12.619	50.478	159.097
Contrato de desempenho	–	–	–	–	9.995	9.995
Juros (NE nº 30)	–	–	4.402	834	13.412	18.648
Transferências para o ativo	–	–	(1.047)	–	–	(1.047)
Recolhimentos	(38.173)	(19.087)	(9.861)	–	(3.405)	(70.526)
Conclusões	–	–	(5.817)	–	(23.919)	(29.736)
Em 30.09.2026	**8.953**	**4.476**	**130.535**	**33.013**	**320.554**	**497.531**
					Circulante	**84.209**
					Não circulante	**413.322**

23. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

Saldos a pagar decorrentes das outorgas das concessões das seguintes usinas: UHEs Mauá, Salto Caxias e Segredo pela Copel GET, UHE Foz do Areia pela FDA e UHEs Fundão e Santa Clara pela Elejor.

Em 1°.01.2026	**1.106.327**
Repactuação UBP Elejor	(298.295)
Ajuste a valor presente	25.193
Variação monetária	41.921
Pagamentos	(499.893)
Em 30.09.2026	**375.253**
Circulante	**44.418**
Não circulante	**330.835**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Repactuação UBP Elejor

Conforme divulgado no Fato Relevante 03/26, em 21.05.2026 a Elejor assinou o quarto termo aditivo ao contrato de concessão das usinas hidrelétricas Santa Clara e Fundão, formalizando a adesão ao mecanismo de repactuação das parcelas devidas a título de Uso do Bem Público - UBP, nos termos da Lei nº 15.235/2025. Em maio de 2025 foi registrado o ganho de R$ 298.295 no resultado financeiro (R$ 187.720, líquido de tributos). O valor de R$ 420.631 oficialmente apurado e publicado pela Aneel na data base 08.12.2025 foi atualizado pela Selic e, após descontadas as parcelas mensais pagas entre fevereiro e maio de 2026, a Elejor efetuou a quitação do montante final de R$ 410.817 em junho de 2026.

24. Direito de Uso de Ativos e Passivo de Arrendamentos

24.1. Direito de uso de ativos

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Adições	Amortização	Baixas	Saldo em 30.09.2026
Imóveis	168.753	16.017	(9.163)	—	175.607
Veículos	67.629	38.543	(43.867)	—	62.305
Equipamentos	29.918	—	(8.907)	(2.402)	18.609
	266.300	**54.560**	**(61.937)**	**(2.402)**	**256.521**

24.2. Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1°.01.2026	**8.542**	**292.962**
Adições	1.200	54.560
Encargos	665	22.784
Pagamento – principal	(687)	(61.575)
Pagamento – encargos	(665)	(22.520)
Baixas	(81)	(1.994)
Em 30.09.2026	**8.974**	**284.217**
Circulante	**1.059**	**62.906**
Não circulante	**7.915**	**221.311**

A Companhia define a taxa de desconto com base na taxa de juros nominal praticada na última captação de recursos desconsiderando captações subsidiadas ou incentivadas. As taxas de juros aplicadas para os contratos de arrendamentos já registrados variam de 4,55% a 15,55% a.a.

25. Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Pagamentos/devoluções à consumidores	–	–	115.923	69.895
Taxa de iluminação pública arrecadada	–	–	75.830	76.373
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	–	–	55.129	51.500
Prêmios de seguros	–	–	35.682	12.823
Cauções em garantia	167	158	23.254	31.811
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	–	–	36.891	32.664
Alienação de investimentos - adiantamento (a)	–	–	–	22.500
Provisão para perdas em participações societárias (b)	–	88.764	–	–
Outras obrigações	1.669	357	86.770	79.435
	1.836	**89.279**	**429.479**	**377.001**
Circulante	**183**	**173**	**325.359**	**291.494**
Não circulante	**1.653**	**89.106**	**104.120**	**85.507**

(a) Adiantamento recebido pela venda de ativos de pequeno porte pela Copel GeT, dos quais 50% foram baixados em março de 2025 e o saldo foi baixado em abril de 2026, no fechamento da operação (NE nº 37.1).

(b) Provisão decorrente do patrimônio líquido negativo da Elejor, integralmente revertido após a repactuação do UBP (NE nº 23).

26. Provisões para Litígios e Outras provisões

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais e processos administrativos em trâmite em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos resultam do curso normal de suas atividades e abrangem questões trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias. Não houve alteração significativa no detalhamento das ações judiciais em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

26.1. Mutação das provisões para litígios e outras provisões

Controladora	Saldo em 1°.01.2026	Resultado			Quitações	Saldo em 30.09.2026
		Adições	Reversões	Atualização monetária		
Fiscais						
Cofins	114.714	–	–	8.515	–	123.229
Outras	18.576	1.452	(4)	860	(1.689)	19.195
	133.290	**1.452**	**(4)**	**9.375**	**(1.689)**	**142.424**
Trabalhistas	**4.827**	**5.089**	**(408)**	**2.207**	**(6.815)**	**4.900**
Benefícios a empregados	**492**	**–**	**(113)**	**–**	**(13)**	**366**
Cíveis	**–**	**777**	**–**	**123**	**(111)**	**789**
	138.609	**7.318**	**(525)**	**11.705**	**(8.628)**	**148.479**

Consolidado	Saldo em 1°.01.2026	Resultado				Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Transferências / Outros (a)	Saldo em 30.09.2026
		Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária				
		Adições	Reversões	Adições					
Fiscais									
Cofins	114.714	–	–	–	8.515	–	–	–	123.229
Outras	31.370	6.203	(2.411)	–	2.121	–	(5.035)	–	32.248
	146.084	**6.203**	**(2.411)**	**–**	**10.636**	**–**	**(5.035)**	**–**	**155.477**
Trabalhistas	**287.244**	**77.680**	**(35.208)**	**–**	**29.438**	**–**	**(84.636)**	**–**	**274.518**
Benefícios a empregados	**31.222**	**6.141**	**(1.810)**	**–**	**–**	**–**	**(2.226)**	**–**	**33.327**
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	159.728	75.922	(40.833)	–	36.013	–	(74.162)	220	156.888
Servidões de passagem	132.550	34	(90)	(2.790)	731	7.059	(3.141)	10	134.363
Desapropriações e patrimoniais	103.386	3.792	(11)	282	(3.807)	5.850	(3.417)	816	106.891
Consumidores	803	143	–	–	396	–	–	–	1.342
Ambientais	11.577	649	(2.680)	–	17	–	(5)	–	9.558
	408.044	**80.540**	**(43.614)**	**(2.508)**	**33.350**	**12.909**	**(80.725)**	**1.046**	**409.042**
Regulatórias	**13.939**	**4.851**	**(2.648)**	**–**	**1.210**	**–**	**(1.062)**	**–**	**16.290**
Passivo Contingente de Combinação de Negócios	**685.022**	**1.340**	**–**	**–**	**3.399**	**(4.695)**	**–**	**4.812**	**689.878**
	1.571.555	**176.755**	**(85.691)**	**(2.508)**	**78.033**	**8.214**	**(173.684)**	**5.858**	**1.578.532**
Outras provisões									
Contraprestação contingente	362.465	–	(25)	–	42.422	–	–	–	404.862
	1.934.020	**176.755**	**(85.716)**	**(2.508)**	**120.455**	**8.214**	**(173.684)**	**5.858**	**1.983.394**

(a) Contempla valores com contrapartida no ativo de indenização, na rubrica de outros créditos.

26.2. Passivos contingentes

O quadro a seguir apresenta os saldos de ações judiciais classificadas pela Administração, seus advogados e assessores jurídicos, com probabilidade de perda possível:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
Fiscais	50.212	47.341	433.123	406.986
Trabalhistas	5.669	5.148	300.872	275.670
Benefícios a empregados	275	461	3.792	12.602
Cíveis	–	–	306.214	216.086
Regulatórias	12	–	1.354.372	1.478.878
	56.168	**52.950**	**2.398.373**	**2.390.222**

27. Patrimônio Líquido

27.1. Capital social

O capital social de R$ 12.821.758 em 30.09.2026 (R$ 12.821.758 em 31.12.2025) contempla o capital social integralizado de R$ 12.831.619 diminuído dos custos de transação na emissão de ações, registrado em 2023, no total de R$ 9.861.

O quadro abaixo apresenta a composição do capital social por ações (sem valor nominal):

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

30.09.2026	Número de ações em unidades					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	
			Classe especial			
	nº ações	%	nº de ações	%	nº ações	%
Estado do Paraná	474.643.911	15,91	1	100,00	474.643.912	15,91
BNDESPAR	523.807.810	17,56	–	–	523.807.810	17,56
Outros	1.971.668.065	66,10	–	–	1.971.668.065	66,10
Tesouraria	12.690.804	0,43	–	–	12.690.804	0,43
	2.982.810.590	**100,00**	**1**	**100,00**	**2.982.810.591**	**100,00**

27.2. Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1°.01.2026	**287.992**	**287.992**
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	–	(33.878)
Tributos sobre a realização dos ajustes	–	11.518
Custo atribuído do imobilizado – equivalência patrimonial, líquida de tributos	(22.360)	–
Outros ajustes		
Ajustes de ativos financeiros - controladas	–	(477)
Tributos sobre os outros ajustes	–	215
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial, líquida de tributos	(203)	–
Atribuível aos acionistas não controladores	**–**	**59**
Em 30.09.2026	**265.429**	**265.429**

27.3. Lucro por ação - básico e diluído

Controladora	30.09.2026	Operações continuadas	Operações descontinuadas	30.09.2025
Numerador				
Lucro líquido alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:				
Ações ordinárias	2.370.083	661.388	7.797	669.185
Ações preferenciais classe "A"	—	1.758	21	1.779
Ações preferenciais classe "B"	—	939.826	11.080	950.906
	2.370.083	**1.602.972**	**18.898**	**1.621.870**
Denominador				
Média ponderada das ações (em unidades):				
Ações ordinárias	2.970.095.844	1.294.607.206	1.294.607.206	1.294.607.206
Ações preferenciais classe "A"	—	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	—	1.672.385.687	1.672.385.687	1.672.385.687
	2.970.095.844	**2.970.120.893**	**2.970.120.893**	**2.970.120.893**
Lucro líquido básico por ação atribuído aos acionistas controladores				
Ações ordinárias	0,79798	0,51088	0,00602	0,51690
Ações preferenciais classe "A"	—	0,56197	0,00663	0,56860
Ações preferenciais classe "B"	—	0,56197	0,00663	0,56860
Efeito dilutivo programa ILP				
Ações ordinárias	6.545.878	2.573.778	—	2.573.778
	6.545.878	**2.573.778**	**—**	**2.573.778**
Lucro líquido diluído por ação atribuído aos acionistas controladores				
Ações ordinárias	0,79623	0,50987	0,00602	0,51589
Ações preferenciais classe "A"	—	0,56196	0,00663	0,56859
Ações preferenciais classe "B"	—	0,56196	0,00663	0,56859

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Controladora	1º.07.2026 a 30.09.2026	Operações continuadas	Operações descontinuadas	1º.07.2025 a 30.09.2025
Numerador				
Lucro líquido alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:				
Ações ordinárias	686.917	150.741	7.797	158.538
Ações preferenciais classe "A"	—	401	21	422
Ações preferenciais classe "B"	—	214.182	11.080	225.262
	686.917	**365.324**	**18.898**	**384.222**
Denominador				
Média ponderada das ações (em unidades):				
Ações ordinárias	2.970.119.786	1.294.408.898	1.294.408.898	1.294.408.898
Ações preferenciais classe "A"	—	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	—	1.671.982.391	1.671.982.391	1.671.982.391
	2.970.119.786	**2.969.519.289**	**2.969.519.289**	**2.969.519.289**
Lucro líquido básico por ação atribuído aos acionistas controladores				
Ações ordinárias	0,23128	0,11646	0,00602	0,12248
Ações preferenciais classe "A"	—	0,12810	0,00663	0,13473
Ações preferenciais classe "B"	—	0,12810	0,00663	0,13473
Efeito dilutivo programa ILP				
Ações ordinárias	6.545.878	2.573.778	—	2.573.778
	6.545.878	**2.573.778**	**—**	**2.573.778**
Lucro líquido diluído por ação atribuído aos acionistas controladores				
Ações ordinárias	0,23077	0,11623	0,00602	0,12225
Ações preferenciais classe "A"	—	0,12810	0,00663	0,13473
Ações preferenciais classe "B"	—	0,12810	0,00663	0,13473

A partir da extinção das ações preferenciais no âmbito do processo de migração para o Novo Mercado, conforme detalhado na NE nº 1 das demonstrações financeiras de 31.12.2025, o lucro por ação passou a ser calculado somente para as ações ordinárias, de forma prospectiva.

27.4. Reserva de Capital

O saldo da reserva de capital contempla os valores do Plano de Incentivos de Longo Prazo - ILP, conforme detalhado na NE nº 27.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

O quadro a seguir apresenta o resumo das outorgas registradas até 30.09.2026. A despesa reconhecida no resultado em contrapartida ao Patrimônio Líquido está demonstrada na NE nº 29.2.

Ações outorgadas	Início do "vesting"	Aquisição dos direitos ("vesting date")	Restrição até	Método de cálculo do valor justo	Taxa de juros	Volatilidade	Valor justo R$	Status
1º Programa 2024 (Restricted Shares)								
397.742	Ago.2024	01.05.2025	01.05.2027	Cotação na data de outorga	n/a	n/a	8,62	Liquidada
516.047	Out.2024	25.10.2025	n/a		n/a	n/a	8,19	Liquidada
516.050	Out.2024	25.10.2026	n/a		n/a	n/a	8,19	Em andamento
516.058	Out.2024	25.10.2027	n/a		n/a	n/a	8,19	Em andamento
39.564	Jun.2025	30.04.2025	n/a		n/a	n/a	11,75	Liquidada
51.605	Jun.2025	25.10.2025	n/a		n/a	n/a	11,75	Liquidada
39.564	Jun.2025	30.04.2026	n/a		n/a	n/a	11,75	Liquidada
2º Programa 2024 (Performance Shares)								
1.910.717	Jun.2025	01.05.2027	28.10.2027	Monte Carlo	10,00% (*)	21,73% (**)	15,41	Em andamento
3º Programa 2025 (Restricted Shares)								
886.265	Out.2025	25.04.2027	25.04.2029	Cotação na data de outorga	n/a	n/a	12,10	Em andamento
21.968	Out.2025	28.01.2026	n/a		n/a	n/a	11,34	Liquidada
4º Programa 2025 (Performance Shares)								
2.851.980	Out.2025	02.05.2028	02.11.2028	Monte Carlo	10,00% (*)	22,46% (**)	15,91	Em andamento
5º Programa 2025 (Restricted Shares)								
18.968	Ago.2026	23.04.2028	23.04.2030	Cotação na data de outorga	n/a	n/a	14,67	Em andamento
31.920	Ago.2026	02.05.2028	02.05.2030		n/a	n/a	14,97	Em andamento
6º Programa 2025 (Performance Shares)								
1.945.839	Ago.2026	01.05.2029	01.11.2029	Monte Carlo	10,00% (*)	23,87% (**)	30,51	Em andamento
781.860	Set.2026	01.05.2029	01.11.2029		10,00% (*)	23,87% (**)	30,51	Em andamento

(*) Taxa de juros de longo prazo - Boletim Focus, Banco Central do Brasil.

(**) Calculada pelo desvio padrão dos retornos diários, considerando o histórico do valor da ação (CPLE3), em período proporcional à expectativa de aquisição dos direitos.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

As liquidações das ações outorgadas se deram mediante a entrega de ações mantidas em tesouraria (NE nº 27.5), em conformidade com o plano aprovado pela Companhia.

27.5. Ações em tesouraria

Saldos decorrentes do primeiro Programa de Recompra de Ações da Copel, que tem por objetivo a aquisição de ações para manutenção em tesouraria, cancelamento ou alienação, sem redução da cifra do capital social da Companhia, bem como atender ao Plano de Incentivos de Longo Prazo - ILP. Em 21.05.2026, conforme divulgado no Fato Relevante nº 02/26, a Companhia aprovou a renovação deste programa por mais 18 meses. O quadro abaixo apresenta a movimentação do saldo da conta de ações em tesouraria:

Em 1°.01.2026	**113.389**
Entrega de ações do ILP (NE nº 27.4)	(322)
Em 30.09.2026	**113.067**

27.6. Dividendos

Em 19.01.2026 foram pagos os montantes referentes à distribuição de juros sobre capital próprio - JCP com base no resultado de 2025, aprovados pelo Conselho de Administração em 18.11.2025, no valor bruto de R$ 1.100.000.

Em 30.06.2026 foram pagos os montantes referentes à distribuição de dividendos apropriados a partir da reserva de retenção de lucros declarados em 2025, aprovados pelo Conselho de Administração em 10.12.2025, no valor de R$ 1.350.000.

Em 30.09.2026 foram pagos os montantes referentes à distribuição de proventos na forma de JCP, com base na conta de reserva de retenção de lucros, aprovados pelo Conselho de Administração em 15.04.2026, no valor bruto de R$ 706.000.

28. Receita Operacional Líquida

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.09.2026	30.09.2025
Fornecimento de energia elétrica	8.211.367	(674.800)	(916.026)	(369.051)	–	**6.251.490**	**5.982.373**
Suprimento de energia elétrica	4.668.925	(554.258)	(12.842)	(23.271)	–	**4.078.554**	**3.357.229**
Disponibilidade da rede elétrica	12.028.915	(970.087)	(1.998.644)	(2.795.019)	–	**6.265.165**	**5.212.408**
Receita de construção	1.844.596	–	–	–	–	**1.844.596**	**2.435.282**
Valor justo do ativo indenizável da concessão	317.327	–	–	–	–	**317.327**	**72.651**
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	1.874.526	(173.394)	–	–	–	**1.701.132**	**1.408.164**
Outras receitas operacionais	536.168	(52.443)	–	–	(3.109)	**480.616**	**460.310**
	29.481.824	**(2.424.982)**	**(2.927.512)**	**(3.187.341)**	**(3.109)**	**20.938.880**	**18.928.417**

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Fornecimento de energia elétrica	2.934.987	(242.067)	(317.621)	(100.344)	–	**2.274.955**	**1.878.258**
Suprimento de energia elétrica	1.468.101	(179.408)	(4.312)	(7.002)	–	**1.277.379**	**1.241.556**
Disponibilidade da rede elétrica	4.311.820	(355.610)	(723.670)	(924.683)	–	**2.307.857**	**1.752.729**
Receita de construção	623.105	–	–	–	–	**623.105**	**952.822**
Valor justo do ativo indenizável da concessão	8.557	–	–	–	–	**8.557**	**36.909**
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	382.037	(35.339)	–	–	–	**346.698**	**845.437**
Outras receitas operacionais	134.137	(18.156)	–	–	(1.414)	**114.567**	**103.466**
	9.862.744	**(830.580)**	**(1.045.603)**	**(1.032.029)**	**(1.414)**	**6.953.118**	**6.811.177**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

28.1. Detalhamento da receita

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Fornecimento de energia elétrica	**8.211.367**	**8.185.322**	**2.934.987**	**2.788.773**
Consumidores - distribuição de energia	5.669.689	5.641.641	1.985.648	1.922.614
Consumidores livres - comercialização de energia	1.087.254	1.420.176	392.134	482.605
Doações e subvenções	1.454.424	1.123.505	557.205	383.554
Suprimento de energia elétrica	**4.668.925**	**3.844.659**	**1.468.101**	**1.416.875**
Contratos bilaterais	3.239.428	2.173.505	1.065.445	794.687
Contratos regulados	869.219	1.001.534	228.543	275.081
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE	465.389	574.878	150.489	318.502
Juros efetivos – bonificação de outorga (NE nº 9.2)	94.889	94.742	23.624	28.605
Disponibilidade da rede elétrica	**12.028.915**	**10.025.771**	**4.311.820**	**3.459.749**
Consumidores	11.059.994	9.304.713	4.064.699	3.166.870
Concessionárias e geradoras	116.647	98.909	55.387	31.108
Receita de operação e manutenção – O&M e juros efetivos	852.274	622.149	191.734	261.771
Receita de construção	**1.844.596**	**2.435.282**	**623.105**	**952.822**
Concessão de distribuição de energia	1.611.945	2.269.610	522.102	898.292
Concessão de transmissão de energia (a)	232.651	165.672	101.003	54.530
Valor justo do ativo indenizável da concessão	**317.327**	**72.651**	**8.557**	**36.909**
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	**1.874.526**	**1.551.696**	**382.037**	**931.611**
Outras receitas operacionais	**536.168**	**511.235**	**134.137**	**120.735**
Arrendamentos e aluguéis	460.572	429.521	156.180	147.709
Valor justo na compra e venda de energia	19.192	24.973	(40.127)	(42.926)
Renda da prestação de serviços	22.775	26.751	8.828	6.092
Outras receitas	33.629	29.990	9.256	9.860
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**29.481.824**	**26.626.616**	**9.862.744**	**9.707.474**
(-) Pis/Pasep e Cofins	(2.424.982)	(2.128.192)	(830.580)	(779.147)
(-) ICMS	(2.927.512)	(2.650.681)	(1.045.603)	(881.602)
(-) ISSQN	(3.109)	(2.724)	(1.414)	(838)
(-) Encargos setoriais (b)	(3.187.341)	(2.916.602)	(1.032.029)	(1.234.710)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**20.938.880**	**18.928.417**	**6.953.118**	**6.811.177**

(a) No saldo estão contidos os valores de receita e margem de construção

(b) Do total de encargos apresentados, R$ 2.833.583 se referem às cotas da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE da Copel DIS (R$ 2.379.638 em 30.09.2025).

O impacto da receita não faturada de fornecimento de energia e encargos de uso da rede da Copel DIS, contabilizada conforme a prática contábil apresentada na NE nº 4.11 das demonstrações financeiras de 31.12.2025, foi em R$ 114.580 até 30.09.2026 (R$ 98.581 até 30.09.2025).

Revisão Tarifária Periódica da Copel DIS

Conforme divulgado na NE nº 1, a Aneel homologou o resultado do 6º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica – RTP da Copel DIS por meio da Resolução Homologatória nº 3.592 de 23.06.2026. O efeito médio da RTP percebido pelos consumidores foi de 20,51%, com vigência a partir de 24.06.2026, sendo, em média, de 21,87% para os consumidores atendidos em alta tensão e de 19,85% para os consumidores atendidos em baixa tensão. O detalhamento foi divulgado pelo Fato Relevante nº 04/26.

29. Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas (receitas) operacionais, líquidas	30.09.2026	30.09.2025
Custos e despesas gerenciáveis				
Pessoal e administradores (NE nº 29.2)	96.532	–	96.532	63.230
Planos previdenciário e assistencial	7.224	–	7.224	7.513
Material	1.054	–	1.054	556
Serviços de terceiros	14.099	–	14.099	21.774
Perdas de créditos, provisões e reversões (NE nº 29.4)	–	6.793	6.793	943
Outras despesas (receitas) operacionais (a)	17.673	(116.953)	(99.280)	14.345
	136.582	**(110.160)**	**26.422**	**108.361**
Outros custos e despesas				
Depreciação e amortização	2.796	842	3.638	3.044
	139.378	**(109.318)**	**30.060**	**111.405**

(a) Contempla o ganho pela venda da coligada Dona Francisca (NE nº 37.2).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Controladora	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas (receitas) operacionais, líquidas	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Custos e despesas gerenciáveis				
Pessoal e administradores (NE nº 29.2)	37.875	–	37.875	24.535
Planos previdenciário e assistencial	2.390	–	2.390	2.501
Material	328	–	328	109
Serviços de terceiros	1.540	–	1.540	7.560
Perdas de créditos, provisões e reversões (NE nº 29.4)	–	2.017	2.017	4.231
Outras despesas (receitas) operacionais (a)	7.530	(114.756)	(107.226)	12.841
	49.663	**(112.739)**	**(63.076)**	**51.777**
Outros custos e despesas				
Depreciação e amortização	971	281	1.252	1.055
	50.634	**(112.458)**	**(61.824)**	**52.832**

(a) Contempla o ganho pela venda da coligada Dona Francisca (NE nº 37.2).

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas (receitas) operacionais, líquidas	30.09.2026	30.09.2025
Custos e despesas com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda (NE nº 29.1)	8.928.810	–	–	–	8.928.810	7.899.201
Encargos de uso da rede elétrica	2.217.539	–	–	–	2.217.539	2.080.127
	11.146.349	**–**	**–**	**–**	**11.146.349**	**9.979.328**
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (NE nº 29.2)	482.264	–	342.237	–	824.501	704.166
Planos previdenciário e assistencial	129.463	–	65.074	–	194.537	176.884
Material	70.071	4	7.206	–	77.281	64.036
Serviços de terceiros (NE nº 29.3)	684.303	1.921	146.263	–	832.487	848.418
Perdas de créditos, provisões e reversões (NE nº 29.4)	–	164.792	–	84.943	249.735	240.010
Outras despesas e custos (receitas) operacionais (NE nº 29.6)	173.379	11.848	102.934	(101.886)	186.275	13.011
	1.539.480	**178.565**	**663.714**	**(16.943)**	**2.364.816**	**2.046.525**
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	1.130.219	–	57.287	33.562	1.221.068	1.092.755
Custo de construção (NE nº 29.5)	1.822.593	–	–	–	1.822.593	2.426.558
	2.952.812	**–**	**57.287**	**33.562**	**3.043.661**	**3.519.313**
	15.638.641	**178.565**	**721.001**	**16.619**	**16.554.826**	**15.545.166**

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas (receitas) operacionais, líquidas	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Custos e despesas com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda (NE nº 29.1)	3.003.390	–	–	–	3.003.390	3.083.439
Encargos de uso da rede elétrica	788.857	–	–	–	788.857	687.026
	3.792.247	**–**	**–**	**–**	**3.792.247**	**3.770.465**
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (NE nº 29.2)	167.100	–	126.142	–	293.242	212.592
Planos previdenciário e assistencial	42.345	–	21.409	–	63.754	57.932
Material	21.206	–	2.849	–	24.055	19.122
Serviços de terceiros (NE nº 29.3)	238.612	930	47.920	–	287.462	287.408
Perdas de créditos, provisões e reversões (NE nº 29.4)	–	38.031	–	19.609	57.640	85.565
Outras despesas e custos (receitas) operacionais (NE nº 29.6)	74.732	4.264	29.609	(114.623)	(6.018)	106.349
	543.995	**43.225**	**227.929**	**(95.014)**	**720.135**	**768.968**
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	381.960	–	18.648	11.188	411.796	376.524
Custo de construção (NE nº 29.5)	611.566	–	–	–	611.566	950.376
	993.526	**–**	**18.648**	**11.188**	**1.023.362**	**1.326.900**
	5.329.768	**43.225**	**246.577**	**(83.826)**	**5.535.744**	**5.866.333**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

29.1. Energia elétrica comprada para revenda

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Compra de energia no ambiente regulado – CCEAR	2.772.442	2.952.919	896.393	1.080.404
Itaipu Binacional	655.284	742.033	220.309	243.028
Câmara de Comercialização de Energia – CCEE	1.154.322	851.223	300.417	465.591
Contratos bilaterais	2.618.305	2.004.286	998.955	829.468
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa – Proinfa	276.230	320.561	91.824	107.232
Micro e mini geradores	2.170.800	1.709.902	739.166	609.491
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(718.573)	(681.723)	(243.674)	(251.775)
	8.928.810	**7.899.201**	**3.003.390**	**3.083.439**

29.2. Pessoal e administradores

Controladora	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Pessoal				
Remunerações	15.088	15.232	5.061	5.055
Encargos sociais	7.624	6.138	2.574	2.274
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	3.100	1.660	1.156	928
Auxílio alimentação e educação	877	1.066	278	313
Programa de desligamentos voluntários	–	248	–	–
	26.689	**24.344**	**9.069**	**8.570**
Administradores				
Honorários	14.257	15.192	4.881	6.319
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	26.114	6.024	12.838	3.573
Encargos sociais	12.242	4.483	5.226	1.729
Outros gastos	829	648	283	155
	53.442	**26.347**	**23.228**	**11.776**
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	**16.401**	**12.539**	**5.578**	**4.189**
	96.532	**63.230**	**37.875**	**24.535**

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Pessoal				
Remunerações	354.454	340.994	124.690	109.755
Encargos sociais	130.117	118.839	42.644	37.190
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	7.528	2.155	3.101	1.316
Auxílio alimentação e educação	64.984	62.815	21.768	19.838
Programa de desligamentos voluntários	18.894	20.979	–	–
	575.977	**545.782**	**192.203**	**168.099**
Administradores				
Honorários	22.774	23.669	7.603	8.750
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	34.686	8.261	17.720	5.236
Encargos sociais	17.066	6.510	7.375	1.801
Outros gastos	1.524	1.220	582	336
	76.050	**39.660**	**33.280**	**16.123**
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	**172.474**	**118.724**	**67.759**	**28.370**
	824.501	**704.166**	**293.242**	**212.592**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

29.3. Serviços de terceiros

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Manutenção do sistema elétrico	462.107	422.626	165.083	141.775
Atendimento ao consumidor / call center	100.677	94.260	37.646	28.671
Comunicação, processamento e transmissão de dados	44.998	77.524	14.673	26.663
Manutenção de instalações	53.171	72.839	15.434	24.714
Consultoria e auditoria	79.918	68.438	24.835	24.598
Leitura e entrega de faturas	47.087	38.454	15.915	13.985
Outros serviços	44.529	74.277	13.876	27.002
	832.487	**848.418**	**287.462**	**287.408**

29.4. Perdas de crédito, provisões e reversões

Controladora	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Provisão (reversão) para litígios	6.793	(371)	2.017	1.548
Provisão para perdas em participações societárias	–	1.314	–	2.683
	6.793	**943**	**2.017**	**4.231**

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Provisão para litígios (a)	79.297	164.273	18.126	67.774
Perdas de créditos esperadas (clientes e outros créditos)	164.792	76.513	38.031	17.645
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	5.646	1.500	1.483	186
Atualização de Contrato de concessão de geração de energia elétrica	–	(2.276)	–	(40)
	249.735	**240.010**	**57.640**	**85.565**

(a) No saldo estão contidos valores com contrapartida no ativo de indenização.

29.5. Custo de construção

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Material	1.054.347	1.481.580	315.309	597.362
Serviços de terceiros	587.904	783.483	232.298	295.249
Pessoal	131.199	130.448	45.933	41.253
Outros	49.143	31.047	18.026	16.512
	1.822.593	**2.426.558**	**611.566**	**950.376**

29.6. Outros custos e despesas operacionais, líquidos

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	117.797	116.590	54.938	36.952
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens	23.119	72.199	13.858	33.796
Arrendamentos e aluguéis	60.353	37.588	15.474	11.627
Taxa de fiscalização da Aneel	25.223	24.376	8.365	8.458
Tributos	28.231	22.677	8.215	8.794
Comunicação corporativa	22.113	22.274	9.874	10.567
Taxa de arrecadação	11.837	21.201	4.261	6.591
Seguros	18.012	21.108	6.798	7.877
Indenizações	14.639	16.524	7.426	3.852
Resultado da combinação de negócios (a)	–	(141.661)	–	–
Resultado da alienação de ativos (b)	(117.269)	(204.082)	(116.048)	(35.351)
Outros custos e despesas (receitas), líquidos (c)	(17.780)	4.217	(19.179)	13.186
	186.275	**13.011**	**(6.018)**	**106.349**

(a) Referente a combinação de negócios divulgadas na NE n° 1.2 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

(b) Resultado da venda de ativos em 2026 e 2025 divulgada nas NEs nºs 37 destas demonstrações financeiras e das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

(c) O saldo contempla valores de recuperação de despesas e outros ganhos operacionais.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

30. Resultado Financeiro

Controladora	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Receitas financeiras				
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	21.688	59.285	5.283	20.724
Renda de aplicações financeiras	10.899	15.768	4.763	4.360
Juros sobre impostos a compensar	9.769	11.940	1.783	4.133
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	5.328	6.019	1.816	2.176
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(1.984)	(4.518)	(557)	(1.439)
Outras receitas financeiras	79	28	68	8
	45.779	**88.522**	**13.156**	**29.962**
(-) Despesas financeiras				
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	66.990	10.231	3.700	10.175
Atualização monetária de litígios (NE nº 26.1)	11.705	4.832	3.424	2.539
Juros sobre passivo de arrendamentos (NE nº 24.2)	665	670	227	223
Outras despesas financeiras	105	11.210	19	125
	79.465	**26.943**	**7.370**	**13.062**
Líquido	**(33.686)**	**61.579**	**5.786**	**16.900**

Consolidado	30.09.2026	30.09.2025	1º.07.2026 a 30.09.2026	1º.07.2025 a 30.09.2025
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	502.480	520.551	164.900	176.485
Repactuação do uso do bem público (NE nº 23)	298.295	–	–	–
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	236.962	246.843	62.176	83.284
Juros sobre impostos a compensar	80.730	120.716	19.405	37.409
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	235	38.802	7	4.450
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	28.990	32.926	9.235	11.099
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	105.571	32.222	54.783	16.280
Ajuste a valor justo das debêntures (NE nº 20)	–	20.033	(192.116)	20.033
Efeito de swap sobre debêntures (NE nº 20)	6.858	–	6.858	–
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(52.755)	(43.507)	(13.035)	(14.714)
Outras receitas financeiras	33.948	56.936	6.259	18.244
	1.241.314	**1.025.522**	**118.472**	**352.570**
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária e encargos da dívida	2.110.526	1.869.617	572.609	655.907
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	67.349	121.537	7.656	33.792
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	–	77.774	–	–
Atualização monetária de litígios (NE nº 26.1)	120.455	57.080	46.226	24.784
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins (NE nº 12.3)	37.982	52.717	15.980	6.852
Ajuste a valor justo das debêntures (NE nº 20)	43.429	–	59.407	–
Efeito de swap sobre debêntures (NE nº 20)	53.318	36.812	(124.142)	36.812
Juros sobre passivo de arrendamentos (NE nº 24.2)	22.784	25.009	7.378	8.055
Juros sobre parcelamento de tributos	18.648	20.269	6.425	7.097
Juros sobre P&D e PEE (NE nº 22)	18.648	18.209	6.423	6.600
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	66.990	10.231	3.700	10.175
Outras despesas financeiras	22.482	27.214	(339)	5.057
	2.582.611	**2.316.469**	**601.323**	**795.131**
Líquido	**(1.341.297)**	**(1.290.947)**	**(482.851)**	**(442.561)**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

31. Segmentos Operacionais

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pelas diretorias de cada área de negócio, conforme divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025. Até 30.09.2026, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional. Não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada até 30.09.2026.

A Companhia avalia o desempenho de cada segmento, com base em informações derivadas dos registros contábeis. As políticas contábeis dos segmentos operacionais são as mesmas descritas na NE nº 4 das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

31.1. Segmentos reportáveis da Companhia

Geração e transmissão de energia elétrica (GET) – tem como atribuição produzir energia elétrica a partir de empreendimentos de fontes hidráulica e eólica **(GER)**, e prover os serviços de transporte e transformação da energia elétrica, sendo responsável pela construção, operação e manutenção de subestações, bem como pelas linhas destinadas à transmissão de energia **(TRA)**. Para os gestores, os ativos e passivos dos segmentos de geração e de transmissão de energia são apresentados de forma agregada e o resultado é apresentado de forma segregada;

Distribuição de energia elétrica (DIS) – tem como atribuição prestar serviço público de distribuição de energia elétrica, sendo responsável por operar e manter a infraestrutura, bem como prestar serviços correlatos;

Comercialização (COM) – tem como atribuição a comercialização de energia elétrica e a prestação de serviços correlatos;

Serviços (SER) – tem como atribuição a prestação de serviços e participação em investimentos de inovação aberta;

Holding – tem como principal atribuição a participação em outras empresas.

31.2. Ativo por segmento reportável

ATIVO	Energia elétrica			SER	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
30.09.2026	GET	DIS	COM				
ATIVO TOTAL	**32.935.246**	**27.718.894**	**1.604.643**	**135.269**	**2.378.587**	**(253.876)**	**64.518.763**
ATIVO CIRCULANTE	**4.466.100**	**7.272.939**	**856.390**	**99.899**	**1.805.895**	**(1.344.949)**	**13.156.274**
ATIVO NÃO CIRCULANTE	**28.469.146**	**20.445.955**	**748.253**	**35.370**	**572.692**	**1.091.073**	**51.362.489**
Realizável a longo prazo	11.249.703	8.372.697	737.465	32.529	426.155	(285.413)	20.533.136
Investimentos	2.818.587	315	–	–	116.733	–	2.935.635
Imobilizado	8.507.835	–	949	533	8.769	–	8.518.086
Intangível	5.770.335	11.951.492	5.469	2.308	13.021	1.376.486	19.119.111
Direito de uso de ativos	122.686	121.451	4.370	–	8.014	–	256.521

(a) Contempla os montantes de eliminação entre segmentos e os ajustes de consolidação.

ATIVO	Energia elétrica			SER	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
31.12.2025	GET	DIS	COM				
ATIVO TOTAL	**32.096.778**	**24.647.570**	**1.559.759**	**131.497**	**2.793.682**	**(814.830)**	**60.414.456**
ATIVO CIRCULANTE	**4.113.374**	**5.470.404**	**908.823**	**109.130**	**2.147.764**	**(1.867.841)**	**10.881.654**
ATIVO NÃO CIRCULANTE	**27.983.404**	**19.177.166**	**650.936**	**22.367**	**645.918**	**1.053.011**	**49.532.802**
Realizável a longo prazo	11.116.344	7.176.946	639.830	19.825	469.160	(356.766)	19.065.339
Investimentos	2.697.409	441	–	–	151.152	–	2.849.002
Imobilizado	8.136.392	–	1.025	774	7.361	–	8.145.552
Intangível	5.910.606	11.868.128	5.816	1.768	10.514	1.409.777	19.206.609
Direito de uso de ativos	122.653	131.651	4.265	–	7.731	–	266.300

(a) Contempla os montantes de eliminação entre segmentos e os ajustes de consolidação.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

31.3. Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				SER	Holding	Operações inter-segmento	Consolidado
30.09.2026	GET		DIS	COM				
	GER	TRA						
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE								
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**3.013.004**	**1.275.855**	**15.029.387**	**3.822.682**	**2.884**	**9.588**	**(2.214.520)**	**20.938.880**
Receita operacional líquida com terceiros	1.409.448	905.631	15.008.875	3.612.042	2.884	–	–	20.938.880
Receita operacional líquida entre segmentos	1.603.556	370.224	20.512	210.640	–	9.588	(2.214.520)	–
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(1.817.881)**	**(435.007)**	**(12.708.458)**	**(3.774.722)**	**(2.035)**	**(31.243)**	**2.214.520**	**(16.554.826)**
Energia elétrica comprada para revenda	(349.210)	–	(6.651.729)	(3.741.762)	–	–	1.813.891	(8.928.810)
Encargos de uso da rede elétrica	(382.012)	–	(2.225.881)	–	–	–	390.354	(2.217.539)
Pessoal e administradores	(135.172)	(111.717)	(455.911)	(22.985)	(197)	(98.519)	–	(824.501)
Planos previdenciário e assistencial	(31.220)	(27.324)	(127.176)	(1.413)	(31)	(7.373)	–	(194.537)
Material	(26.458)	(5.546)	(44.155)	(50)	(17)	(1.055)	–	(77.281)
Serviços de terceiros	(140.331)	(37.781)	(646.373)	(3.204)	(1.597)	(13.564)	10.363	(832.487)
Depreciação e amortização	(579.027)	(17.746)	(618.752)	(1.498)	(407)	(3.638)	–	(1.221.068)
Provisão (reversão) para litígios	(1.436)	(8.823)	(62.305)	59	–	(6.792)	–	(79.297)
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(8.662)	(1.214)	(161.130)	568	–	–	–	(170.438)
Custo de construção	–	(210.648)	(1.611.945)	–	–	–	–	(1.822.593)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(164.353)	(14.208)	(103.101)	(4.437)	214	99.698	(88)	(186.275)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**13.093**	**201.815**	**–**	**–**	**–**	**3.743**	**–**	**218.651**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.208.216**	**1.042.663**	**2.320.929**	**47.960**	**849**	**(17.912)**	**–**	**4.602.705**
Receitas financeiras	516.966	102.968	514.911	12.052	8.979	85.438	–	1.241.314
Despesas financeiras	(624.203)	(580.887)	(1.223.284)	(489)	(8.055)	(145.693)	–	(2.582.611)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	**1.100.979**	**564.744**	**1.612.556**	**59.523**	**1.773**	**(78.167)**	**–**	**3.261.408**
Imposto de renda e contribuição social	(313.930)	(65.451)	(437.788)	(20.578)	(704)	6.977	–	(831.474)
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	**787.049**	**499.293**	**1.174.768**	**38.945**	**1.069**	**(71.190)**	**–**	**2.429.934**

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				SER	Holding	Operações inter-segmento	Consolidado
30.09.2025	GET		DIS	COM				
	GER	TRA						
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE								
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.839.365**	**966.801**	**13.986.101**	**3.209.841**	**8.542**	**–**	**(2.082.233)**	**18.928.417**
Receita operacional líquida com terceiros	1.312.427	629.863	13.962.969	3.014.616	8.542	–	–	18.928.417
Receita operacional líquida entre segmentos	1.526.938	336.938	23.132	195.225	–	–	(2.082.233)	–
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(1.328.858)**	**(493.407)**	**(12.532.390)**	**(3.153.561)**	**(7.474)**	**(111.709)**	**2.082.233**	**(15.545.166)**
Energia elétrica comprada para revenda	(322.836)	–	(6.170.339)	(3.125.498)	–	–	1.719.472	(7.899.201)
Encargos de uso da rede elétrica	(413.159)	–	(2.024.457)	–	–	–	357.489	(2.080.127)
Pessoal e administradores	(132.157)	(94.107)	(399.998)	(14.340)	(316)	(63.248)	–	(704.166)
Planos previdenciário e assistencial	(29.817)	(22.669)	(115.521)	(1.302)	(60)	(7.515)	–	(176.884)
Material	(20.452)	(4.523)	(38.275)	(222)	(8)	(556)	–	(64.036)
Serviços de terceiros	(161.229)	(41.680)	(617.866)	(2.730)	(3.857)	(22.426)	1.370	(848.418)
Depreciação e amortização	(551.892)	(13.662)	(519.851)	(1.387)	(2.919)	(3.044)	–	(1.092.755)
Provisão (reversão) para litígios	(10.670)	(6.065)	(147.762)	(147)	–	371	–	(164.273)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	2.276	–	–	–		–	–	2.276
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(25)	(2.358)	(73.974)	(1.406)	(250)	–	–	(78.013)
Custo de construção	–	(156.947)	(2.269.611)	–	–	–	–	(2.426.558)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	311.103	(151.396)	(154.736)	(6.529)	(64)	(15.291)	3.902	(13.011)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**13.180**	**187.762**	**–**	**–**	**–**	**1.059**	**–**	**202.001**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.523.687**	**661.156**	**1.453.711**	**56.280**	**1.068**	**(110.650)**	**–**	**3.585.252**
Receitas financeiras	255.449	87.558	519.387	29.213	4.090	129.830	(5)	1.025.522
Despesas financeiras	(701.357)	(411.241)	(1.088.458)	(414)	(8.343)	(106.661)	5	(2.316.469)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	**1.077.779**	**337.473**	**884.640**	**85.079**	**(3.185)**	**(87.481)**	**–**	**2.294.305**
Imposto de renda e contribuição social	(331.541)	(27.585)	(273.909)	(29.105)	(168)	(29.591)	–	(691.899)
LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	**746.238**	**309.888**	**610.731**	**55.974**	**(3.353)**	**(117.072)**	**–**	**1.602.406**
Resultado de operações descontinuadas	18.898	–	–	–	–	–	–	18.898
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	**765.136**	**309.888**	**610.731**	**55.974**	**(3.353)**	**(117.072)**	**–**	**1.621.304**

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

31.4. Adições no ativo não circulante por segmento reportável

30.09.2026	Energia elétrica			SER	Holding	Consolidado
	GET	DIS	COM			
Ativos de contrato	1.049.714	1.477.184	—	—	—	**2.526.898**
Imobilizado	754.550	—	25	—	450	**755.025**
Intangível	32.114	—	820	705	3.654	**37.293**
Direito de uso de ativos	16.588	36.373	399	—	1.200	**54.560**

32. Instrumentos Financeiros

32.1. Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

As informações completas dos Instrumentos Financeiros estão divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2025. Para estas demonstrações financeiras intermediárias são divulgadas as alterações e atualizações para a data de reporte.

Consolidado	NE	Nível	30.09.2026		31.12.2025	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa	5	2	5.052.790	5.052.790	3.130.363	3.130.363
Títulos e valores mobiliários	6	2	662.190	662.190	691.781	691.781
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	9	3	4.222.214	4.222.214	3.679.554	3.679.554
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	9	3	81.498	81.498	78.673	78.673
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	2	967.623	967.623	861.501	861.501
Instrumentos financeiros derivativos	20	2	7.512	7.512	–	–
Outros investimentos temporários		1	2.220	2.220	2.553	2.553
Outros investimentos temporários		2	9.128	9.128	8.321	8.321
			11.005.175	**11.005.175**	**8.452.746**	**8.452.746**
Custo amortizado						
Cauções e depósitos vinculados			9	9	9	9
Clientes	7		4.759.447	4.759.447	4.463.146	4.463.146
Ativos financeiros setoriais	8		1.697.516	1.697.516	800.926	800.926
Contas a receber vinculadas à concessão – bonificação de outorga	9	2	864.978	965.595	845.219	946.109
			7.321.950	**7.422.567**	**6.109.300**	**6.210.190**
Valor justo por meio do resultado abrangente						
Reduções Certificadas de Emissões – RCEs		2	4.890	4.890	5.303	5.303
Outros investimentos temporários		3	32.489	32.489	19.753	19.753
			37.379	**37.379**	**25.056**	**25.056**
Total dos ativos financeiros			**18.364.504**	**18.465.121**	**14.587.102**	**14.687.992**
Passivos financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	2	618.372	618.372	531.442	531.442
Debêntures	20	2	6.255.878	6.255.878	2.324.808	2.324.808
Instrumentos financeiros derivativos	20	2	74.469	74.469	23.535	23.535
			6.948.719	**6.948.719**	**2.879.785**	**2.879.785**
Custo amortizado						
Passivos financeiros setoriais	8		–	–	883.990	883.990
Parcelamento ICMS	12.2		–	–	12.970	12.562
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	12.2	2	256.213	229.225	296.042	260.987
Fornecedores e fornecedores - risco Sacado	18		3.489.032	3.489.032	3.193.211	3.193.211
Empréstimos e financiamentos	19	2	4.260.469	4.134.618	3.389.380	3.991.003
Debêntures	20	2	15.197.825	14.775.402	14.540.405	14.293.849
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	3	375.253	352.408	1.106.327	1.141.822
			23.578.792	**22.980.685**	**23.422.325**	**23.777.424**
Total dos passivos financeiros			**30.527.511**	**29.929.404**	**26.302.110**	**26.657.209**

Os níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos.

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo.

Nível 3: obtidos por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Não houve mudança relevante nos critérios para apuração dos valores justos em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025.

32.2. Gerenciamento dos riscos financeiros

Os riscos resultantes de instrumentos financeiros aos quais estão expostos os negócios da Companhia, bem como o detalhamento desses riscos, estão divulgados nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2025.

32.2.1. Risco de crédito

Consolidado Exposição ao risco de crédito	30.09.2026	31.12.2025
Caixa e equivalentes de caixa	5.052.790	3.130.363
Títulos e valores mobiliários	662.190	691.781
Cauções e depósitos vinculados	9	9
Clientes	4.759.447	4.463.146
Ativos financeiros setoriais	1.697.516	800.926
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	4.222.214	3.679.554
Contas a receber vinculadas à concessão – bonificação de outorga	864.978	845.219
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	81.498	78.673
Outros investimentos temporários	43.837	30.627
	17.384.479	**13.720.298**

32.2.2. Risco de liquidez

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação das obrigações, não descontados, em cada faixa de tempo. As projeções foram efetuadas com base em indicadores financeiros vinculados aos respectivos instrumentos financeiros, previstos nas medianas das expectativas de mercado do Relatório Focus, do Banco Central do Brasil – Bacen, que fornece a expectativa média de analistas de mercado para tais indicadores para o ano corrente e para os próximos 3 anos. A partir de 2030, repetem-se os indicadores de 2029 até o horizonte da projeção.

Consolidado	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
30.09.2026							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 19	27.817	1.128.790	355.148	1.977.501	2.343.462	5.832.718
Debêntures	NE nº 20	748.618	740.596	2.122.233	15.002.544	16.924.398	35.538.389
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	4.855	10.122	45.582	204.513	679.933	945.005
Fornecedores e Fornecedores - Risco Sacado	—	3.119.425	218.060	15.614	135.933	–	3.489.032
Pert	Selic	6.444	13.007	60.420	205.652	–	285.523
Passivo de arrendamentos	NE nº 24.2	8.498	17.000	40.257	113.268	387.392	566.415
		3.915.657	**2.127.575**	**2.639.254**	**17.639.411**	**20.335.185**	**46.657.082**

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

32.2.3. Risco de mercado

a) Análise de sensibilidade do risco cambial

Risco cambial	Risco	Base 30.09.2026	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Passivos financeiros					
Itaipu	Alta do dólar	(146.418)	(1.422)	(38.381)	(75.341)
		(146.418)	**(1.422)**	**(38.381)**	**(75.341)**

Cenário base: saldos contábeis na data das demonstrações financeiras;

Cenário provável: saldo atualizado com a variação da taxa de câmbio – fim de período (R$/US$ 5,20) prevista na mediana das expectativas de mercado para 2026 do Relatório Focus do Bacen;

Cenários "1" e "2": considera-se deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro do cenário provável.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

b) Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 30.09.2026	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	662.190	21.301	16.170	10.903
Cauções e depósitos vinculados	Baixa CDI/Selic	9	–	–	–
Ativos financeiros setoriais	Baixa Selic	1.697.516	54.600	41.427	27.948
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	5.168.690	63.307	47.695	31.942
		7.528.405	**139.208**	**105.292**	**70.793**
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
Banco do Brasil	Alta CDI	(751.653)	(24.177)	(29.881)	(35.463)
BNDES	Alta TJLP	(655.379)	(14.135)	(17.532)	(20.879)
BNDES	Alta IPCA	(396.335)	(4.854)	(6.041)	(7.217)
Banco do Nordeste	Alta IPCA	(1.417.216)	(17.358)	(21.601)	(25.806)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(35.308)	(761)	(945)	(1.125)
Bradesco	Alta CDI	(1.004.099)	(32.296)	(39.916)	(47.373)
Outros	Sem risco	(479)	–	–	–
Debêntures (a)	Alta CDI/Selic	(15.316.989)	(492.665)	(608.904)	(722.653)
Debêntures	Alta IPCA	(6.144.222)	(75.255)	(93.649)	(111.881)
Debêntures	Alta TJLP	(59.449)	(1.282)	(1.590)	(1.894)
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	Alta Selic	(256.213)	(8.241)	(10.185)	(12.088)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IGP-M	(118.215)	(1.382)	(1.721)	(2.056)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IPCA	(257.038)	(3.148)	(3.918)	(4.680)
		(26.412.595)	**(675.554)**	**(835.883)**	**(993.115)**

(a) Saldo contempla valores de hedge registrados nas rubricas de Instrumentos financeiros derivativos.

Cenário base: saldos contábeis na data das demonstrações financeiras;

Cenário provável: saldos atualizados com a variação dos indicadores CDI/Selic - 13,50%, IPCA - 4,99%, IGP-M - 4,76%, previstos na mediana das expectativas de mercado para 2026 do Relatório Focus do Bacen, e TJLP de 8,91% calculado por projeção interna da Companhia;

Cenários "1" e "2": consideram deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável.

32.2.4. Risco de não manter as concessões

O detalhamento dos riscos de não manter as concessões dos segmentos de geração, transmissão e distribuição de energia está divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025. Todos os indicadores de qualidade e de gestão econômico-financeira de 2025 estabelecidos no contrato de concessão da Copel DIS foram atendidos.

32.2.5. Risco de sobrecontratação e subcontratação de energia elétrica

No processo de compra de energia elétrica, a Copel DIS estima finalizar o ano com um nível de contratação de 101,6%, dentro dos limites regulatórios de repasse tarifário, portanto, sem previsão de risco de penalização por sobrecontratação.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

32.2.6. Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

O detalhamento do risco está apresentado na NE nº 32.2.9 das demonstrações financeiras de 31.12.2025. Em dezembro de 2025, a Copel GeT deliberou pela adesão ao acordo previsto na Lei 15.269/2025 pelas Sociedades de Propósito Específicos - SPEs eólicas sob seu controle. Em 21.07.2026 foi publicada a Portaria Normativa MME nº 140, resultado da Consulta Pública MME nº 210/2025, que estabeleceu o procedimento e os critérios para apuração e cálculo do montante de energia relativa aos eventos de corte de geração e compensação financeira. A Portaria estabeleceu prazo para que os agentes interessados manifestassem o interesse em aderir ao termo de compromisso, realizado pela Copel em 07.08.2026. A assinatura do termo de compromisso implicará a renúncia ao direito de discutir as compensações por eventos de restrição entre 1º.09.2023 e 25.11.2025. O ONS irá desenvolver ferramenta computacional, a especificação técnica e os critérios de validação dos registros de medição anemométrica, dados de geração verificada e de disponibilidade a serem apresentados pelos interessados, a fim de constituir base de dados a ser enviada à CCEE, que divulgará os montantes de corte de geração em base horária e por usina. Os agentes que celebrarem o termo de compromisso terão a compensação por meio da recontabilização financeira dos eventos passados, atualizados pelo IPCA, em até 180 dias, contados do primeiro dia útil após o prazo final de celebração do termo de compromisso, conforme data a ser definida em convocação pelo MME.

32.2.7. Risco relacionado ao preço nas operações de compra e venda de energia

O quadro a seguir apresenta os valores nocionais dos contratos de comercialização de energia elétrica na data destas demonstrações financeiras intermediárias.

	Compra	Venda
2026	387.052	380.679
2027	953.191	892.235
2028	466.238	493.182
2029	449.351	467.727
2030	390.077	410.170
2031 a 2040	2.433.273	2.715.242
	5.079.182	**5.359.235**

O prazo médio ponderado ("*duration*") de vencimento é de 100 meses para contratos de compra e 102 meses para contratos de venda.

A atividade de comercialização de energia elétrica expõe a Companhia ao risco pela volatilidade do preço futuro de modo que parte das operações de compra e venda futuras são designadas e classificadas como instrumentos financeiros derivativos e reconhecidas nas demonstrações financeiras pelo valor justo por meio do resultado com base na diferença entre o preço contratado e o preço de mercado das operações. Deste modo, o quadro a seguir demonstra os saldos do valor justo dos contratos da Companhia registrados na data destas demonstrações financeiras intermediárias.

Consolidado	Ativo	Passivo	Saldo líquido
Circulante	271.285	(258.867)	12.418
Não circulante	696.338	(359.505)	336.833
	967.623	**(618.372)**	**349.251**

O valor justo foi estimado utilizando os preços publicados pela empresa Dcide, com referência de 28.09.2026 e publicados em 29.09.2026, que representam a melhor estimativa do preço de mercado futuro. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno das NTN-Bs divulgada pela Anbima em 30.09.2026 sem inflação e ajustada pelo risco de crédito.

O quadro abaixo apresenta análise de sensibilidade que, para os cenários base e provável, considerou os saldos contábeis registrados na data destas demonstrações financeiras intermediárias. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários "1" e "2", que consideram elevação ou queda de 25% e 50%.

Consolidado	Variação no preço	Base 30.09.2026	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ganhos (perdas) não realizados em operações de compra e venda de energia	Elevação	349.251	349.251	406.446	463.641
	Queda	349.251	349.251	292.056	234.861

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

32.3. Gerenciamento de capital

A Companhia monitora a estrutura de capital usando o Índice de Alavancagem Financeira representado pela dívida líquida consolidada ajustada, dividido pelo Lucro Antes dos Juros, Imposto de Renda, Depreciação e Amortização – Lajida (*Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization* – Ebitda) consolidado ajustado dos últimos doze meses. O limite corporativo estabelecido nas escrituras de dívida prevê a manutenção anual do índice abaixo de 3,5, sendo que a eventual expectativa de não conformidade daquele indicador enseja ações por parte da Administração no intuito de corrigir o curso das apurações até o final de cada exercício. Em 2025 a Companhia negociou anuências temporárias para o índice de alavancagem de suas emissões de debêntures de 3,5 para 4,5. Em 31.12.2025, o índice foi atingido conforme as premissas definidas nos contratos.

Adicionalmente, a Companhia monitora o endividamento em relação ao patrimônio líquido, conforme demonstrado a seguir.

Endividamento	Consolidado	
	30.09.2026	**31.12.2025**
Empréstimos e financiamentos	4.240.142	3.368.419
Debêntures (a)	21.216.593	16.670.459
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(5.052.790)	(3.130.363)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(563.743)	(608.463)
Dívida líquida	**19.840.202**	**16.300.052**
Patrimônio líquido	24.853.645	23.091.978
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	**0,80**	**0,71**

(a) Saldo contempla valores de hedge registrados nas rubricas de Instrumentos financeiros derivativos.

O custo médio da dívida em taxa nominal em 30.09.2026 é de 12,62% (13,07% em 31.12.2025), o que equivale a 92,46% do CDI (87,74% do CDI em 31.12.2025).

33. Partes Relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos de Partes Relacionadas destacados em linhas específicas do balanço patrimonial:

	Controladora	
	30.09.2026	**31.12.2025**
Ativo circulante		
Controladas		
Compartilhamento de estrutura	20.245	21.462
Passivo circulante		
Controladas		
Compartilhamento de estrutura	2.706	2.442
Passivo não circulante		
Controladas		
Adiantamento – Elejor	5.851	5.851

*Saldos se referem, principalmente, a contratos de compartilhamento de despesas de pessoal e administradores, e de serviços, celebrado entre a Copel e suas subsidiárias diretas e indiretas.

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes das demais transações relevantes com partes relacionadas efetuadas pela Companhia, exceto transações de operações em ambiente regulado, registradas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores. O detalhamento dos saldos está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Consolidado	Ativo		Passivo		Receita		Custo / Despesa	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
Entidades com influência significativa								
Estado do Paraná								
Dividendos	–	–	–	215.742	–	–	–	–
Empregados cedidos	308	309	–	–	–	–	–	–
BNDES e BNDESPAR								
Dividendos	–	–	–	298.087	–	–	–	–
Financiamentos (NE nº 19)	–	–	1.051.714	1.114.432	–	–	(84.702)	(154.157)
Debêntures – eólicas (NE nº 20)	–	–	59.449	65.631	–	–	(5.051)	(11.140)
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá Transmissora de Energia	852	864	–	–	3.972	3.803	–	–
Dividendos	33.748	19.673	–	–	–	–	–	–
Cantareira Transmissora de Energia	13	–	–	–	125	–	–	–
Dividendos	63.615	62.901	–	–	–	–	–	–
Integração Maranhense Transmissora - dividendos	6.739	4.002	–	–	–	–	–	–
Matrinchã Transmissora de Energia - dividendos	36.441	16.787	–	–	–	–	–	–
Guaraciaba Transmissora de Energia - dividendos	28.107	28.107	–	–	–	–	–	–
Paranaíba Transmissora de Energia - dividendos	5.312	6.938	–	–	–	–	–	–
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 29.2)	–	–	–	–	–	–	(76.050)	(39.660)
Planos previdenciários e assistenciais	–	–	–	–	–	–	(1.520)	(1.449)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	–	–	143.681	135.085	–	–	(10.304)	(9.684)
Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 21)	–	–	1.499.807	1.478.157	–	–	–	–
Lactec	4	4	321	306	581	422	(782)	(1.866)
Sanepar	80	18	–	–	73.059	29.274	–	–
Sistema Meteorológico do Paraná – Simepar	–	–	772	247	–	–	(3.983)	(5.511)
Tecpar	–	–	–	–	888	1.791	–	–
Celepar	–	–	2	–	861	872	(33)	(1)
Assembleia Legislativa do Paraná	–	–	–	–	373	252	–	–
Portos do Paraná	–	–	–	–	322	3.387	–	–

A Copel COM possui compromissos de venda de energia firmados com órgãos e/ou entidades ligadas ao Governo do Estado do Paraná, incluindo a Sanepar, no total de R$ 336.667, já considerando um novo contrato firmado com a Sanepar em 14.10.2026 (R$ 164.540 em 31.12.2025).

No que diz respeito ao pessoal chave da administração, não há outros benefícios além do que está apresentado no quadro acima.

33.1. Garantias concedidas às partes relacionadas

As garantias concedidas pela Copel às suas controladas na emissão de financiamentos e de debêntures são informados nas NEs nºs 19 e 20 destas demonstrações financeiras intermediárias.

O total de garantias financeiras fornecidas pela Copel até 30.09.2026 na modalidade de carta fiança corporativa, para contratos de compra e transporte de energia elétrica efetuados pela Copel GeT e suas subsidiárias, é de R$ 709 (R$ 716 em 31.12.2025) e efetuados pela Copel COM é de R$ 437.464 (R$ 486.019 em 31.12.2025).

As garantias concedidas pela Copel e pela Copel GeT na emissão de financiamentos e debêntures dos empreendimentos controlados em conjunto são informados a seguir.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Empresa	Operação	Saldo (a)	% participação
Caiuá Transmissora	Financiamento BNDES	12.538	49,0
Cantareira Transmissora	Debêntures	61.420	49,0
	Financiamento	278.227	
Guaraciaba Transmissora	Financiamento BNDES	186.022	49,0
	Debêntures	78.948	
Matrinchã Transmissora (b)	Financiamento BNDES	134.544	49,0
	Debêntures (2ª)	249.944	
	Debêntures (3ª)		
IMTE Transmissora	Financiamento	17.633	49,0
Paranaíba Transmissora	Financiamento	254.652	24,5
	Debêntures	23.416	

(a) Saldo da dívida bruta, descontado do caixa restrito que já está garantido pelas próprias empresas.

(b) As garantias a serem prestadas na 3ª emissão só serão apresentadas depois do vencimento das Debêntures da 2ª emissão e do Financiamento com o BNDES.

Garantias da operação: penhor das ações de propriedade da Copel GeT em todos os empreendimentos.

34. Compromissos

Os principais compromissos relacionados a contratos de longo prazo ainda não incorridos, portanto não reconhecidos nestas demonstrações financeiras, estão demonstrados a seguir:

Consolidado	30.09.2026	31.12.2025
Contratos de compra e transporte de energia	90.894.243	101.301.412
Ampliação UHEs Segredo e FDA (Leilão de Reserva de Capacidade - LRCAP)	4.082.972	–
Aquisição de ativo para obras de distribuição de energia elétrica	1.258.897	1.049.915
Reforços e melhorias nas instalações de transmissão	471.934	259.213
Modernização da UHE GPS	180.633	209.734
Aquisição de ativo imobilizado e melhoria nas usinas eólicas	–	1.830

35. Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

Consolidado Apólice	Término da vigência	Importância segurada
Riscos Operacionais	24.08.2028	22.595.282
Riscos Operacionais - FDA Geração de Energia Elétrica	24.08.2028	8.035.043
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	28.05.2027	2.582.541
Riscos Operacionais - Aventura e SRMN	28.05.2027	1.757.854
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	28.05.2027	1.518.217
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	24.08.2028	1.427.140
Riscos Operacionais - Ventos de Serra do Mel II e IV	28.05.2027	1.292.937
Riscos Operacionais - São Bento	28.05.2027	919.240
Riscos Operacionais - Elejor	06.03.2027	901.950
Judicial	10.08.2027	756.136
Riscos Operacionais - Jandaíra	28.05.2027	664.953

Além dos seguros relacionados, a Companhia e suas controladas contratam seguro D&O e outras apólices com menores valores e, adicionalmente, possui contrato de indenidade, em complemento ao D&O.

36. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

36.1. Transações que não envolvem caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2026	30.09.2025	30.09.2026	30.09.2025
Adições dos ativos de contrato (a)	–	–	311.810	277.440
Aquisições do ativo imobilizado (a)	–	–	135.028	8.824
Adições de direito de uso de ativos (b)	1.200	835	54.560	30.983
	1.200	**835**	**501.398**	**317.247**

(a) Correspondem ao montante de compras efetuadas a prazo e ainda não quitadas até o final do período.

(b) Reconhecimento teve como contrapartida a rubrica de passivo de arrendamento (NE nº 24.2).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

As citadas transações não envolveram caixa, motivo pelo qual não estão mencionadas na demonstração dos fluxos de caixa.

37. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas

37.1. Ativos de Geração de Pequeno Porte

Conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2025, em 2024 foi iniciado o desinvestimento de 13 ativos de geração de pequeno porte da subsidiária integral Copel GeT. Em 25.11.2024 foi celebrado o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças - CCVA com a Electra Hydra/Intrepid. Em atendimento ao disposto no CCVA, foram criadas 13 SPEs, subsidiárias da Copel GeT, para alocação dos ativos e passivos associados e posterior transferência das ações das SPEs para a compradora. Durante o ano de 2025 foram concluídas as vendas de 12 SPEs, restando pendente somente a UTE Figueira, condicionada à satisfação de condições precedentes.

Em 15.04.2026 foi publicada a Portaria MME nº 915 extinguindo a concessão da Usina Termelétrica denominada UTE Figueira. Após cumpridas todas as condicionantes, a conclusão da venda ocorreu em 30.04.2026 com a transferência da usina para a Electra.

37.2. Dona Francisca

Em 15.06.2026, conforme Comunicado ao Mercado 11/26, a Copel celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações - CCVA com a Gerdau S.A. para alienação da sua participação societária de 23,03% na Dona Francisca Energética S.A. pelo valor de R$ 150.000. Conforme o Comunicado ao Mercado 13/26 em 06.08.2026, a Companhia procedeu com a conclusão da venda e recebeu o montante integral em parcela única, incluídos os ajustes conforme previsto no CCVA.

37.3. Saldos classificados como mantidos para venda

O saldo de R$ 25.177 em 31.12.2025 se refere ao imobilizado da UTE Figueira, vendido em abril de 2026. Os valores do investimento em Dona Francisca, reclassificados para a linha de ativos mantidos para venda em junho de 2026, já foram baixados por ocasião do fechamento da alienação em agosto de 2026.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

Em 30 de setembro de 2026
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As análises a seguir referem-se ao resultado consolidado da Copel do período findo em 30.09.2026 em comparação a 30.09.2025, com destaque para os impactos do terceiro trimestre de 2026 (3T26) em comparação com o mesmo período de 2025 (3T25).

1. INVESTIMENTOS

Em 2026, o programa de investimentos da Companhia está direcionado: (i) na Copel DIS, para obras de fortalecimento da rede de média tensão e de subestações; (ii) na Copel GeT, para investimento nas usinas UHE Segredo ("Segredo") e UHE Foz da Areia ("FDA") após sucesso no Leilão de Reserva de Capacidade (LRCAP) realizado em março de 2026, conforme detalhado no Fato Relevante 01/26, além de investimentos para reforços e melhorias nas linhas de transmissão e nos demais ativos de geração.

2. RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO

A Copel registrou lucro líquido de R$ 2.429,9 milhões em 30.09.2026, frente a R$ 1.621,3 milhões em 30.09.2025, equivalente a um acréscimo de 49,9%. No 3T26, esse resultado foi de R$ 688,4 milhões, maior em R$ 305,4 milhões, 79,7%, em relação ao 3T25.

O detalhamento destes resultados estão apresentado a seguir.

2.1. Receita Operacional Líquida

	30.09.2026	30.09.2025	Variação		3T26	3T25	Variação	
			ΔR$	Δ%			ΔR$	Δ%
Fornecimento	6.251.490	5.982.373	269.117	4,5	2.274.955	1.878.258	396.697	21,1
Suprimento	4.078.554	3.357.229	721.325	21,5	1.277.379	1.241.556	35.823	2,9
Disponibilidade da rede	6.265.165	5.212.408	1.052.757	20,2	2.307.857	1.752.729	555.128	31,7
Receita de construção	1.844.596	2.435.282	(590.686)	(24,3)	623.105	952.822	(329.717)	(34,6)
Valor justo do ativo indenizável da concessão	317.327	72.651	244.676	>300	8.557	36.909	(28.352)	(76,8)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	1.701.132	1.408.164	292.968	20,8	346.698	845.437	(498.739)	(59,0)
Outras receitas	480.616	460.310	20.306	4,4	114.567	103.466	11.101	10,7
	20.938.880	**18.928.417**	**2.010.463**	**10,6**	**6.953.118**	**6.811.177**	**141.941**	**2,1**

Destaques que impactaram o desempenho da Receita operacional líquida no 3T26:

- **Fornecimento de Energia Elétrica**: (i) aumento na Copel DIS principalmente pelo crescimento de 6,1% no mercado cativo e pelo efeito do reajuste tarifário de jun/26 que aumentou a tarifa de energia elétrica em 13,39%; (ii) redução de volume comercializado para consumidores livres pela Copel COM;

- **Suprimento de Energia Elétrica**: (i) maior volume e melhor preço de energia vendida pela Copel COM; (ii) aumento da provisão de não performance dos complexos eólicos; (iii) redução no resultado das liquidações na CCEE na Copel DIS;

- **Disponibilidade da Rede Elétrica:**

  Segmento de transmissão: (i) atualização dos saldos de ativo de contrato (IPCA e IGPM); (ii) efeitos de revisões/ reajustes tarifários nos contratos de transmissão;

  Segmento de distribuição: (i) efeito do reajuste tarifário de de jun/26 que aumentou a tarifa de uso do sistema em 23,90% e (ii) desempenho positivo de 5,7% do mercado fio (sem considerar MMGD) no trimestre impulsionado, principalmente, pelo aumento do consumo nos segmentos residencial e comercial, influenciado por maiores temperaturas que estimularam o consumo no período e pela contínua expansão da atividade econômica e de serviços no Estado do Paraná;

- **Receita de construção:** redução do volume de obras de infraestrutura, principalmente devido à conclusão de obras do Programa Transformação da Copel DIS em 2025, compensado pelos valores decorrentes de reforços no segmento de transmissão;

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

- **Valor justo do ativo indenizável da concessão:** efeitos da correção pelo IPCA sobre a base de ativos blindados da Copel DIS;

- **Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais**: reflexo das diferenças temporais decorrentes da variação entre os custos orçados e incluídos na tarifa no início do ciclo tarifário e aqueles que são efetivamente incorridos durante a vigência da tarifa;

- **Outras receitas**: variação principalmente pelo aumento da receita de compartilhamento de infraestrutura da Copel DIS.

2.2. Custos e Despesas Operacionais

	30.09.2026	30.09.2025	Variação		3T26	3T25	Variação	
			ΔR$	Δ%			ΔR$	Δ%
Energia elétrica comprada para revenda	8.928.810	7.899.201	1.029.609	13,0	3.003.390	3.083.439	(80.049)	(2,6)
Encargos de uso da rede	2.217.539	2.080.127	137.412	6,6	788.857	687.026	101.831	14,8
Pessoal e administradores	824.501	704.166	120.335	17,1	293.242	212.592	80.650	37,9
Planos previdenciário e assistencial	194.537	176.884	17.653	10,0	63.754	57.932	5.822	10,0
Material	77.281	64.036	13.245	20,7	24.055	19.122	4.933	25,8
Serviços de terceiros	832.487	848.418	(15.931)	(1,9)	287.462	287.408	54	—
Perdas de créditos, provisões e reversões	249.735	240.010	9.725	4,1	57.640	85.565	(27.925)	(32,6)
Depreciação e amortização	1.221.068	1.092.755	128.313	11,7	411.796	376.524	35.272	9,4
Custo de construção	1.822.593	2.426.558	(603.965)	(24,9)	611.566	950.376	(338.810)	(35,7)
Outros custos e despesas operacionais	186.275	13.011	173.264	>300	(6.018)	106.349	(112.367)	(105,7)
	16.554.826	**15.545.166**	**1.009.660**	**6,5**	**5.535.744**	**5.866.333**	**(330.589)**	**(5,6)**

Destaques que impactaram os custos e despesas no 3T26:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** (i) Redução da compra de energia no ambiente regulado CCEAR (leilões), CCEE e de Itaipu compensado pelo aumento do volume de energia proveniente do sistema de compensação de MMGD na Copel DIS; e (ii) aumento de compra de energia na Copel COM para fazer frente aos maiores volumes vendidos;
- **Pessoal e Administradores:** (i) acréscimo dos valores de Incentivos a Longo Prazo (ILP) e de provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores; (ii) aumento do quadro de colaboradores e atualização salarial de 5,10% aprovada no acordo coletivo de trabalho (data base outubro de 2025);

- **Serviços de terceiros**: aumento dos custos com manutenção do sistema elétrico, principalmente para atendimento de demandas emergenciais na Copel DIS, e de atendimento a consumidores e call center, compensados pela redução com comunicação e processamento de dados e com manutenção de instalações;

- **Perdas de crédito, provisões e reversões:** variação decorrente principalmente da queda da provisão para litígios, sobretudo nas matérias cível e trabalhista, compensada por aumento nas perdas de crédito esperadas na Copel DIS;

- **Custo de Construção:** menor volume de obras do segmento de distribuição compensados por reforços de instalação no segmento de transmissão;

- **Outros custos e despesas operacionais:** variação principalmente pelo ganho decorrente da alienação da Dona Francisca ocorrida no 3T26.

2.3. Resultado da Equivalência Patrimonial

A equivalência patrimonial aumentou R$ 55,7 milhões no 3T26 em comparação ao 3T25, reflexo do resultado nas participações societárias principalmente do segmento de transmissão de energia.

2.4. Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou variação negativa de R$ 40,3 milhões no 3T26 em comparação ao 3T25 decorrente principalmente da variação do custo da dívida em função da variação monetária, encargos financeiros e swap, tendo em vista as novas captações realizadas.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

2.5. Ebitda

	30.09.2026	30.09.2025	Δ%	3T26	3T25	Δ%
Cálculo do Lajida / Ebitda - operações em continuidade						
Lucro líquido do período	2.429.934	1.621.304	49,9	688.431	383.073	79,7
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	—	(18.898)	(100,0)	—	(18.898)	(100,0)
IRPJ e CSLL diferidos	293.244	466.781	(37,2)	56.448	102.624	(45,0)
IRPJ e CSLL correntes	538.230	225.118	139,1	282.627	72.813	288,2
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	1.341.297	1.290.947	3,9	482.851	442.561	9,1
LAJIR / EBIT	**4.602.705**	**3.585.252**	**28,4**	**1.510.357**	**982.173**	**53,8**
Depreciação e Amortização	1.221.068	1.092.755	11,7	411.796	376.524	9,4
LAJIDA / EBITDA	**5.823.773**	**4.678.007**	**24,5**	**1.922.153**	**1.358.697**	**41,5**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	5.794.385	4.657.894	24,4	1.912.787	1.352.592	41,4
Atribuído aos acionistas não controladores	29.388	20.113	46,1	9.366	6.105	53,4
Cálculo da Margem do Ebitda						
Ebitda	5.823.773	4.678.007	24,5	1.922.153	1.358.697	41,5
Receita Operacional Líquida - ROL	20.938.880	18.928.417	10,6	6.953.118	6.811.177	2,1
Margem do Ebitda % (Ebitda ÷ ROL)	**27,8**	**24,7**		**27,6**	**19,9**	

O lucro antes dos juros, imposto de renda, depreciação e amortização - Lajida (“earnings before interest, taxes, depreciation and amortization” - Ebitda) é uma medição não contábil elaborada pela Companhia que não deve ser considerada isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.

3. AUDITORIA EXTERNA

Nos termos estabelecidos por norma interna de Governança Corporativa e sob a revisão e supervisão do Comitê de Auditoria Estatutário e, conforme a Resolução CVM nº 23/2021, a Companhia e suas subsidiárias integrais possuem contrato com a PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. a partir de 11.03.2024.

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	
Presidente	MARCEL MARTINS MALCZEWSKI
Membros	MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
	VIVIANE ISABELA DE OLIVEIRA MARTINS
	PEDRO FRANCO SALES
	JACILDO LARA MARTINS
	RAUL ALMEIDA CADENA
	MOACIR CARLOS BERTOL
	GERALDO CORRÊA DE LYRA JUNIOR
	HARRY SCHMELZER JUNIOR
COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO	
Coordenador	MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
Membro	PEDRO FRANCO SALES
Membro externo	CARLOS BIEDERMANN
CONSELHO FISCAL	
Presidente	DEMETRIUS NICHELE MACEI
Membros Titulares	SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA
	JOSÉ LUIZ DE ARAÚJO ROLIM
Membros Suplentes	JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO
	PAULO ROBERTO FRANCESCHI
	RICARDO BERTUCCI
DIRETORIA	
Presidente	DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Vice-Presidente de Gente e Gestão	MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA
Vice-Presidente de Finanças e de Relações com Investidores	FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e Transformação Digital	DIOGO MAC CORD DE FARIA
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance	YURI MÜLLER LEDRA
Vice-Presidente de Regulação e Mercado	ANDRÉ LUIZ GOMES DA SILVA
Diretor de Governança, Risco e Compliance	VICENTE LOIÁCONO NETO
Diretor de Comunicação	DAVID CAMPOS
Diretor de Suprimentos	ANDERSON COTIAS E SILVA
CONTADOR	
Contador - CRC-PR-047941/O-4	ROBSON CARLOS NOGUEIRA

Informações sobre este relatório:

Relações com investidores: Fone: +55 (41) 3222-2027
ri@copel.com

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

1) PROGRAMA DE INVESTIMENTOS

A Companhia Paranaense de Energia - Copel (B3 - Brasil, Bolsa e Balcão: CPLE3) apresenta o acompanhamento de sua projeção do Programa de Investimentos no período findo em 30.09.2026.

PROGRAMA DE INVESTIMENTOS - PERÍODO FINDO EM 30.09.2026	ACUMULADO 3° TRIMESTRE (A)	PROJETADO 2026 (B)	% (A/B)
Geração e transmissão[1]	987.200	1.539.268	64
Distribuição[2]	1.477.185	1.942.764	76
Empreendimentos eólicos[3]	59.894	129.223	46
Outros[4]	5.662	106.897	5
	2.529.941	**3.718.152**	**68**

*(Valores em R$ Mil)

1 Inclui os empreendimentos SPEs Bela Vista (Ger), Marumbi (Tra), Costa Oeste (Tra), Uirapuru (Tra), FDA (Ger) e MSG (Tra) e suplementação orçamentária destinada aos investimentos relacionados ao LRCAP.

2 Inclui investimentos direcionado à melhoria contínua da qualidade e excelência operacional.

3 Inclui os Complexos Eólicos Brisa Potiguar, Cutia, São Bento, Jandaíra, Vilas, Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo.

4 Inclui Holding, Copel Comercialização e Copel Serviços.

2) ALAVANCAGEM

O índice de alavancagem financeira, mensurado em conformidade com a Política de Dividendos, foi atualizado na 276ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração, realizada em 15.07.2026 e divulgado no Fato Relevante nº 05/2026. A meta da Companhia é alcançar o índice de alavancagem de 2,9x, mensurada pela divisão “Dívida Líquida/ EBITDA”, com uma faixa de tolerância de 0,3x para mais (3,2x) ou para menos (2,6x) desde que haja convergência em até 48 meses para o centro da faixa (2,9x).

Para o cálculo considera-se:

a) “Dívida Líquida”: somatório de todas as dívidas financeiras consolidadas da Companhia junto a pessoas físicas e/ ou jurídicas, incluindo empréstimos e financiamentos com terceiros, emissão de títulos de renda fixa, conversíveis ou não em ações, no mercado de capitais local e/ou internacional; menos o somatório das disponibilidades (caixa e aplicações financeiras) e do diferencial por operações com derivativos, ajustados conforme *covenants* financeiros previstos nos instrumentos de dívida da Companhia;

b) “EBITDA”: lucro consolidado do exercício social, antes de juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA). Não são considerados (i) os Resultados de Equivalência Patrimonial provenientes de coligadas e controladas em conjunto, os quais não são consolidados, (ii) outras despesas e receitas extraordinárias e/ou não recorrentes (iii) reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável e reversão (impairment) e (iv) outros itens operacionais que não configurem entrada e saída de caixa e que impactem o Lucro Líquido conforme *covenants* financeiros previstos nos instrumentos de dívida da Companhia.

	2026	Meta	Var (A-B)[1]
Alavancagem	2,7x	2,9x	-0,2x

[1](A-B) - tolerância de 0,3x para mais (3,2x) ou para menos (2,6x).

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Paranaense de Energia - Copel, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 3º trimestre de 2026 aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião nesta data. As minutas foram recebidas e analisadas individualmente pelos conselheiros antecipadamente à reunião e discutidas previamente com a Administração e com a auditoria independente. Com base nos trabalhos desenvolvidos ao longo do trimestre, nas análises efetuadas, no acompanhamento das discussões sobre os controles internos e nos esclarecimentos prestados pela Administração e pela auditoria independente, considerando ainda o relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2026 da auditoria independente PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda., emitido sem ressalvas, os Conselheiros Fiscais registram que não tiveram conhecimento de nenhum fato ou evidência que não estejam refletidos nas Demonstrações Financeiras Intermediárias relativas ao trimestre encerrado em 30 de setembro de 2026 e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 12 de novembro de 2026

DEMETRIUS NICHELE MACEI
Presidente

SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA

JOSÉ LUIZ DE ARAÚJO ROLIM

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Companhia Paranaense de Energia - Copel, sociedade anônima de capital aberto, com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 76.483.817/0001-20, para fins do disposto na Resolução CVM nº 80/2022, declaramos que:

I. revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras da Companhia Paranaense de Energia, de 30.09.2026; e

II. revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras da Companhia Paranaense de Energia, de 30.09.2026.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 12 de novembro de 2026

DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Presidente
Companhia Paranaense de Energia - Copel

MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA
Vice-Presidente de Gente e Gestão
Companhia Paranaense de Energia - Copel

FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Vice-Presidente de Finanças e de Relações com Investidores
Companhia Paranaense de Energia - Copel

DIOGO MAC CORD DE FARIA
Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e Transformação Digital
Companhia Paranaense de Energia - Copel

YURI MÜLLER LEDRA
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance
Companhia Paranaense de Energia - Copel

ANDRÉ LUIZ GOMES DA SILVA
Vice-Presidente de Regulação e Mercado
Companhia Paranaense de Energia - Copel

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Paranaense de Energia

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Companhia Paranaense de Energia ("Companhia"), em 30 de setembro de 2026, 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, bem como o balanço patrimonial consolidado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2026, e as respectivas demonstrações consolidadas 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 individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). 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 demonstrações financeiras 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.

www.pwc.com.br

PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda.
Al. Dr. Carlos de Carvalho, 417, 11º, Curitiba Trade Center,
Curitiba, PR, Brasil, 80410-180
T: +55 (11) 4004-8000

Docusign Envelope ID: D74CF365-700A-8639-806E-9BE8B7931CB4

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e da Companhia e suas controladas em 30 de setembro de 2026, 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, bem como o desempenho consolidado de suas operações para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e os seus fluxos de caixa consolidados para o período de nove meses findo nessa data, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Outros assuntos - Demonstrações do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove findo em 30 de setembro de 2026, 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 individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Curitiba, 12 de novembro de 2026

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/F-6

DocuSigned by
Carlos Peres
Signed By: Carlos Alexandre Peres:11681406845
CPF: 11681406845
Signing Time: 12 de novembro de 2026 | 09:39 BRT
O: ICP-Brasil, OU: Certificado Digital PF A1
C: BR
Issuer: AC SyngularID Multipla
FDD4145BB8A8490...

Carlos Alexandre Peres
Contador CRC 1SP198156/O-7