



COPEL
Geração e Transmissão

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS SETEMBRO/2025

Copel Geração e Transmissão S.A.

Subsidiária Integral da Companhia Paranaense de Energia

CNPJ Nº 04.370.282/0001-70

Companhia de Capital Aberto - Categoria "B" - CVM 2474-0

Rua José Izidoro Biazetto, 158 - Mossunguê - Curitiba - PR - CEP 81200-240

SUMÁRIO

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS	3
Balancos 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.....	15
3. Base de Preparação.....	15
4. Políticas Contábeis Materiais.....	16
5. Caixa e Equivalentes de Caixa.....	16
6. Títulos e Valores Mobiliários.....	17
7. Clientes.....	17
8. Contas a Receber Vinculadas à Concessão.....	18
9. Ativos de contrato.....	18
10. Outros Créditos.....	19
11. Tributos.....	20
12. Depósitos Judiciais.....	22
13. Investimentos.....	23
14. Imobilizado.....	24
15. Intangível.....	25
16. Obrigações Sociais e Trabalhistas.....	26
17. Fornecedores.....	26
18. Empréstimos e Financiamentos.....	27
19. Debêntures.....	28
20. Benefícios Pós-emprego.....	29
21. Pesquisa e Desenvolvimento.....	30
22. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão.....	30
23. Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos.....	30
24. Outras Contas a Pagar.....	31
25. Provisões para Litígios e Passivos Contingentes.....	31
26. Patrimônio Líquido.....	32
27. Receita Operacional Líquida.....	34
28. Custos e Despesas Operacionais.....	36
29. Resultado Financeiro.....	40
30. Segmentos Operacionais.....	41
31. Instrumentos Financeiros.....	43
32. Partes Relacionadas.....	47
33. Compromissos.....	49
34. Seguros.....	49
35. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa.....	50
36. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas.....	50
37. Eventos subsequentes.....	51
COMENTÁRIO DO DESEMPENHO	52
COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA	55
PARECER DO CONSELHO FISCAL	56
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES	57
RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE	58

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Balanços Patrimoniais

em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024
 (Em milhares de reais)

ATIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	342.532	511.790	1.616.599	1.682.854
Títulos e valores mobiliários	6	—	—	154.053	—
Clientes	7	378.372	379.135	590.341	562.023
Dividendos a receber		131.573	153.322	80.112	81.808
Contas a receber vinculadas à concessão	8	12.454	10.609	12.454	10.609
Ativos de contrato	9	313.651	265.846	406.223	283.896
Outros créditos	10	142.694	90.679	154.330	96.031
Estoques		34.334	39.204	34.336	39.405
Imposto de renda e contribuição social		47.072	108.582	84.211	136.120
Outros tributos a recuperar	11.2	12.320	10.626	13.370	11.750
Despesas antecipadas		8.478	9.288	11.997	18.095
Partes relacionadas	32	13.422	17.664	10.212	14.277
		1.436.902	1.596.745	3.168.238	2.936.868
Ativos classificados como mantidos para venda	36	1.718.394	1.881.821	1.718.394	1.881.826
		3.155.296	3.478.566	4.886.632	4.818.694
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Títulos e valores mobiliários	6	185.296	149.368	685.504	525.926
Depósitos judiciais	12	47.271	49.775	53.117	50.501
Contas a receber vinculadas à concessão	8	910.799	886.620	910.799	886.620
Ativos de contrato	9	4.712.076	4.729.547	8.258.880	5.225.562
Outros créditos	10	623.127	276.590	657.180	311.450
Imposto de renda e contribuição social		1.908	1.819	8.225	1.819
Outros tributos a recuperar	11.2	94.170	92.867	95.840	94.706
Despesas antecipadas		85	—	85	—
		6.574.732	6.186.586	10.669.630	7.096.584
Investimentos	13	10.487.319	10.104.390	2.768.738	3.411.007
Imobilizado	14	3.128.774	3.160.968	7.916.198	8.110.769
Intangível	15	3.899.587	3.260.920	7.200.315	6.638.252
Direito de uso de ativos	23.1	77.712	87.352	123.817	131.591
		24.168.124	22.800.216	28.678.698	25.388.203
TOTAL DO ATIVO		27.323.420	26.278.782	33.565.330	30.206.897

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

Balanços Patrimoniais

em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024
 (Em milhares de reais)

PASSIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	16	79.372	119.712	79.494	119.712
Partes relacionadas	32	7.294	10.810	8.792	11.993
Fornecedores	17	304.518	319.382	410.362	396.417
Imposto de renda e contribuição social		–	–	58.809	83.025
Outras obrigações fiscais	11.2	26.767	24.925	41.930	38.097
Empréstimos e financiamentos	18	78.503	1.097.232	211.111	1.228.234
Debêntures	19	831.663	1.056.707	1.016.115	1.115.198
Dividendos a pagar		1.394.799	1.699.433	1.394.799	1.699.431
Benefícios pós-emprego	20	29.539	24.557	29.539	24.557
Encargos setoriais a recolher		11.163	19.940	11.609	21.227
Pesquisa e desenvolvimento	21	3.275	13.567	14.159	17.971
Contas a pagar vinculadas à concessão	22	24.955	4.686	37.200	6.759
Passivo de arrendamentos	23.2	12.079	13.697	13.241	14.454
Outras contas a pagar	24	214.996	161.869	771.303	537.964
		3.018.923	4.566.517	4.098.463	5.315.039
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	36	164.650	541.412	164.650	541.412
		3.183.573	5.107.929	4.263.113	5.856.451
NÃO CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	16	86	–	86	–
Fornecedores	17	130.939	142.376	130.939	142.376
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.1	1.495.810	1.445.182	1.941.794	1.791.037
Empréstimos e financiamentos	18	462.616	566.724	2.446.641	2.636.856
Debêntures	19	5.917.445	3.892.598	7.973.025	4.327.071
Benefícios pós-emprego	20	307.687	304.420	307.687	304.420
Pesquisa e desenvolvimento	21	–	–	7.766	7.017
Contas a pagar vinculadas à concessão	22	175.584	167.478	241.809	236.603
Passivo de arrendamentos	23.2	74.312	80.058	124.030	127.401
Outras contas a pagar	24	59.749	53.364	214.173	237.565
Provisões para litígios	25	946.833	279.240	1.345.481	300.687
		9.571.061	6.931.440	14.733.431	10.111.033
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	26.1	6.842.757	6.242.757	6.842.757	6.242.757
Adiantamento para futuro aumento de capital		–	600.000	–	600.000
Reservas de capital		357	–	357	–
Ajustes de avaliação patrimonial	26.2	502.246	537.346	502.246	537.346
Reserva legal		1.027.643	1.027.643	1.027.643	1.027.643
Reserva de retenção de lucros		5.239.801	5.239.801	5.239.801	5.239.801
Reserva de incentivos fiscais		4.009	–	4.009	–
Dividendo adicional proposto		–	591.866	–	591.866
Lucros acumulados		951.973	–	951.973	–
		14.568.786	14.239.413	14.568.786	14.239.413
TOTAL DO PASSIVO		27.323.420	26.278.782	33.565.330	30.206.897

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

Demonstrações de Resultados

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	2.469.862	2.313.069	3.653.229	3.311.337
Custos Operacionais	28	(1.147.119)	(1.039.261)	(1.820.016)	(1.728.061)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		1.322.743	1.273.808	1.833.213	1.583.276
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	28	522	(6.392)	(887)	(7.182)
Despesas gerais e administrativas	28	(152.921)	(156.837)	(178.173)	(183.400)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	28	307.009	223.050	285.528	225.479
Resultado da equivalência patrimonial	13.1	439.287	352.683	200.940	222.454
		593.897	412.504	307.408	257.351
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		1.916.640	1.686.312	2.140.621	1.840.627
Resultado Financeiro	29				
Receitas financeiras		159.488	142.991	335.363	275.770
Despesas financeiras		(842.748)	(536.249)	(1.098.003)	(723.020)
		(683.260)	(393.258)	(762.640)	(447.250)
LUCRO OPERACIONAL		1.233.380	1.293.054	1.377.981	1.393.377
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	11.3				
Imposto de renda e contribuição social		(69.033)	(47.977)	(199.814)	(174.792)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(152.363)	(160.725)	(166.183)	(142.589)
		(221.396)	(208.702)	(365.997)	(317.381)
LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		1.011.984	1.084.352	1.011.984	1.075.996
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	36.5	18.898	(11.586)	18.898	(18.377)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		1.030.882	1.072.766	1.030.882	1.057.619
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				1.011.984	1.084.352
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				18.898	(11.586)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas				-	(15.147)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	26.3	0,15382	0,17370		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	26.3	0,15382	0,17370		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	26.3	0,15669	0,17184		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	26.3	0,15669	0,17184		

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

Demonstrações de Resultados – Movimento do Terceiro Trimestre

dos períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024
 (Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	863.898	740.334	1.252.299	1.096.920
Custos Operacionais	28	(428.878)	(359.637)	(684.537)	(601.575)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		435.020	380.697	567.762	495.345
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	28	666	(3.345)	498	(3.984)
Despesas gerais e administrativas	28	(44.199)	(55.695)	(53.621)	(63.928)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	28	18.456	224.688	10.049	239.407
Resultado da equivalência patrimonial	13.1	85.817	124.302	35.603	58.021
		60.740	289.950	(7.471)	229.516
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		495.760	670.647	560.291	724.861
Resultado Financeiro	29				
Receitas financeiras		37.530	57.571	109.843	106.711
Despesas financeiras		(287.539)	(184.941)	(378.892)	(240.629)
		(250.009)	(127.370)	(269.049)	(133.918)
LUCRO OPERACIONAL		245.751	543.277	291.242	590.943
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	11.3				
Imposto de renda e contribuição social		(27.774)	(16.494)	(69.124)	(60.379)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		12.449	(122.439)	8.308	(126.220)
		(15.325)	(138.933)	(60.816)	(186.599)
LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		230.426	404.344	230.426	404.344
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	36.5	18.898	12.004	18.898	12.004
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		249.324	416.348	249.324	416.348
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		–	–	230.426	404.344
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		–	–	18.898	12.004
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	26.3	0,03367	0,06477		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	26.3	0,03367	0,06477		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	26.3	0,03643	0,06669		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	26.3	0,03643	0,06669		

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

Demonstrações de Resultados Abrangentes

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024
 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.030.882	1.072.766	1.030.882	1.057.619
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	1.030.882	1.072.766	1.030.882	1.057.619
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade	-	-	1.011.984	1.084.352
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas	-	-	18.898	(11.586)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas	-	-	-	(15.147)

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 2025 e de 2024
 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	249.324	416.348	249.324	416.348
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	249.324	416.348	249.324	416.348
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade			230.426	404.344
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas			18.898	12.004

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

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024
(Em milhares de reais)

	NE nº	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Reserva de Capital	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros				Lucros acumulados	Total Controladora e Consolidado
					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		6.242.757	600.000	–	531.360	5.986	1.027.643	5.239.801	–	591.866	–	14.239.413
Lucro líquido do período		–	–	–	–	–	–	–	–	–	1.030.882	1.030.882
Resultado abrangente total do período		–	–	–	–	–	–	–	–	–	1.030.882	1.030.882
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	26.2	–	–	–	(35.100)	–	–	–	–	–	35.100	–
Aumento de capital	26.1	600.000	(600.000)	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Incentivos de longo prazo	26.6	–	–	357	–	–	–	–	–	–	–	357
Reserva de incentivos fiscais	26.5	–	–	–	–	–	–	–	4.009	–	(4.009)	–
Deliberação de dividendo adicional proposto	26.4	–	–	–	–	–	–	–	–	(591.866)	–	(591.866)
Juros sobre o capital próprio	26.4	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(110.000)	(110.000)
Saldo em 30 de setembro de 2025		6.842.757	–	357	496.260	5.986	1.027.643	5.239.801	4.009	–	951.973	14.568.786

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

	Atribuível ao acionista da empresa controladora						Total Controladora	Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
	Capital social	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros		Lucros acumulados			
		Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros				
Saldo em 1º de janeiro de 2024	6.242.757	564.723	(66.540)	961.538	5.045.688	–	12.748.166	126.200	12.874.366
Lucro líquido (prejuízo) do período	–	–	–	–	–	1.072.766	1.072.766	(15.147)	1.057.619
Resultado abrangente do período	–	–	–	–	–	1.072.766	1.072.766	(15.147)	1.057.619
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	–	(26.021)	–	–	–	26.021	–	–	–
Realização de investimento - passivo atuarial	–	–	3.389	–	(3.389)	–	–	–	–
Alienação de participação societária	–	–	–	–	–	–	–	(111.053)	(111.053)
Dividendos e Juros sobre o capital próprio	–	–	–	–	(300.000)	–	(300.000)	–	(300.000)
Saldo em 30 de setembro de 2024	6.242.757	538.702	(63.151)	961.538	4.742.299	1.098.787	13.520.932	–	13.520.932

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

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade		1.011.984	1.084.352	1.011.984	1.075.996
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:					
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas		819.977	518.961	1.076.347	707.782
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	8	(94.742)	(88.600)	(94.742)	(88.600)
Resultado dos contratos de concessão de transmissão		(419.257)	(549.510)	(563.403)	(597.298)
Imposto de renda e contribuição social	11.3	69.033	47.977	199.814	174.792
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.3	152.363	160.725	166.183	142.589
Resultado da equivalência patrimonial	13.1	(439.287)	(352.683)	(200.940)	(222.454)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	20.1	52.649	60.004	52.649	60.004
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento	21	22.621	21.228	28.449	25.546
Depreciação e amortização	28	244.691	292.505	541.112	625.566
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	28.2	8.564	4.129	8.564	4.129
Incentivos de longo prazo	28.2	357	—	357	—
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	28.4	16.496	27.140	16.842	22.617
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	9	—	—	(1.348)	(539)
Ajuste a valor justo de instrumentos da dívida e <i>Hedge (swap)</i>	29	3.585	—	3.585	—
Resultado das baixas de imobilizado	14.2	4.424	14.960	4.462	16.022
Resultado das baixas de intangíveis	15.2	16	—	16	—
Resultado de alienação de ativos e combinação de negócios		(356.278)	(264.434)	(356.278)	(264.434)
Outros		—	(506)	(24.084)	(240)
		1.097.196	976.248	1.869.569	1.681.478
Redução (aumento) dos ativos					
Clientes		593.130	721.031	748.041	782.061
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos		397.117	514.349	161.380	158.605
Depósitos judiciais		8.452	(2.980)	4.416	(3.404)
Outros créditos		(34.364)	29.121	(39.878)	(12.216)
Estoques		4.870	1.530	5.069	1.550
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(20.545)	(24.937)	(19.371)	(26.758)
Outros tributos a recuperar		(2.619)	998	(2.188)	281
Despesas antecipadas		725	3.623	6.061	5.146
Partes relacionadas		4.242	11.100	4.065	1.291
		951.008	1.253.835	867.595	906.556
Aumento (redução) dos passivos					
Obrigações sociais e trabalhistas		(37.335)	(167.603)	(38.324)	(167.669)
Partes relacionadas		(3.516)	(1.068)	(3.201)	(1.387)
Fornecedores		(164.469)	(87.531)	(160.998)	(75.468)
Outras obrigações fiscais		67.070	35.730	71.496	33.446
Benefícios pós-emprego	20.1	(44.400)	(50.437)	(44.400)	(50.437)
Encargos setoriais a recolher		(8.777)	7.949	(9.618)	7.853
Pesquisa e desenvolvimento	21	(25.777)	(47.008)	(29.890)	(49.775)
Contas a pagar vinculadas à concessão	22	(3.697)	(4.745)	(3.697)	(4.745)
Outras contas a pagar		(71.195)	9.373	77.718	113.306
Provisões para litígios quitadas	25.1	(34.240)	(39.416)	(37.514)	(39.409)
		(326.336)	(344.756)	(178.428)	(234.285)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
		1.721.868	1.885.327	2.558.736	2.353.749
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
		1.005.695	1.348.139	1.533.660	1.462.431
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
	36.5	—	27.651	—	(8.452)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
		1.005.695	1.375.790	1.533.660	1.453.979

(continua)

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aplicações financeiras		(10.682)	(9.632)	(87.002)	(32.226)
Aquisições de controladas - efeito líquido do caixa adquirido	1.2	(196.076)	—	(190.433)	—
Alienação de investimento	36	587.910	—	587.910	—
Aquisição de investimentos	36.3	(1.060.804)	—	(1.060.804)	—
Aportes em investimentos	13.1	(40.000)	(10.171)	—	—
Redução de capital em investidas	13.1	100.000	37.130	—	37.130
Aquisições de imobilizado		(40.565)	(26.702)	(103.278)	(44.485)
Alienações de imobilizado		—	10.357	—	10.357
Aquisições de intangível	15.2	(18.130)	(7.884)	(22.752)	(7.920)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		(678.347)	(6.902)	(876.359)	(37.144)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	36.5	—	152.404	—	152.307
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(678.347)	145.502	(876.359)	115.163
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Ingressos de empréstimos e financiamentos		—	—	—	2.474
Ingressos de debêntures emitidas	19.2	2.000.000	—	2.000.000	—
Custos de transação na emissão de debêntures	19.2	(22.632)	—	(22.632)	—
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	18.2	(1.109.204)	(102.431)	(1.200.739)	(191.089)
Amortizações de principal de debêntures	19.2	(363.732)	(479.546)	(498.147)	(511.675)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	23.2	(10.123)	(11.739)	(11.136)	(12.200)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos		(990.000)	—	(990.000)	—
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		(495.691)	(593.716)	(722.654)	(712.490)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	36.5	—	—	—	14.500
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(495.691)	(593.716)	(722.654)	(697.990)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(168.343)	927.576	(65.353)	871.152
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5	511.790	1.008.767	1.682.854	2.311.905
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5	342.532	1.936.343	1.616.599	3.204.757
Caixa e equivalentes de caixa proveniente de ativos classificados como mantidos para venda	36.4	915	—	902	(21.700)
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(168.343)	927.576	(65.353)	871.152

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

Demonstrações do Valor Adicionado

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
Receitas				
Venda de energia e outros serviços	2.648.006	2.613.100	3.923.974	3.704.757
Receita de construção	183.552	75.607	277.280	97.351
Outras receitas	538.945	275.623	547.144	311.323
Perdas de crédito esperadas	524	(6.390)	(887)	(7.182)
	3.371.027	2.957.940	4.747.511	4.106.249
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	214.250	42.836	296.194	102.170
Encargos de uso da rede elétrica	247.908	302.753	420.165	477.776
Material, insumos e serviços de terceiros	117.415	118.770	220.231	221.638
Custo de construção	153.700	51.302	246.633	73.010
Perda de valores ativos	188.114	10.029	188.144	21.188
Outros insumos	28.429	31.284	33.781	41.985
	949.816	556.974	1.405.148	937.767
(=) VALOR ADICIONADO BRUTO	2.421.211	2.400.966	3.342.363	3.168.482
(-) Depreciação e amortização	244.691	292.505	541.112	625.566
(=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO	2.176.520	2.108.461	2.801.251	2.542.916
(+) Valor adicionado transferido				
Resultado da equivalência patrimonial	439.287	352.683	200.940	222.454
Receitas financeiras	159.488	142.991	335.363	275.770
Outras receitas	5.401	5.404	5.558	5.436
	604.176	501.078	541.861	503.660
Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	—	(548)	—	(908)
	2.780.696	2.608.991	3.343.112	3.045.668

(continua)

Demonstrações do Valor Adicionado

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	Controladora				Consolidado			
	30.09.2025	%	30.09.2024	%	30.09.2025	%	30.09.2024	%
Pessoal								
Remunerações e honorários	132.594		157.866		142.235		168.574	
Planos previdenciário e assistencial	50.569		58.417		52.369		60.604	
Auxílio alimentação e educação	18.147		22.924		18.214		22.991	
Encargos sociais - FGTS	8.576		11.077		9.301		11.928	
Incentivos de longo prazo	357		–		357		–	
Programa de desligamentos voluntários	8.564		4.129		8.564		4.129	
Provisões por desempenho e participação nos lucros	32.463		45.367		32.463		45.355	
	251.270	9,0	299.780	11,5	263.503	7,9	313.581	10,3
Governo								
Federal								
Tributos	453.621		452.215		674.075		620.417	
Encargos setoriais	200.976		225.563		244.929		277.478	
Estadual	6.832		1.556		24.033		15.364	
Municipal	3.918		4.528		5.436		6.213	
	665.347	23,9	683.862	26,3	948.473	28,4	919.472	30,2
Terceiros								
Juros	844.584		538.046		1.099.022		724.179	
Arrendamentos e aluguéis	7.511		3.499		18.966		13.338	
Doações, subvenções e contribuições	–		–		1.164		10	
	852.095	30,6	541.545	20,6	1.119.152	33,5	737.527	24,2
Acionistas								
Lucros retidos	1.011.984		1.084.352		1.011.984		1.075.996	
	1.011.984	36,5	1.084.352	41,6	1.011.984	30,2	1.075.996	35,3
Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	–	–	(548)	–	–	–	(908)	–
	2.780.696	100,0	2.608.991	100,0	3.343.112	100,0	3.045.668	100,0

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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

em 30 de setembro de 2025
 (Em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT, Companhia ou Controladora), com sede na rua José Izidoro Biazzetto, 158, bloco A, bairro Mossunguê, Curitiba - PR, é uma companhia aberta registrada na categoria "B", subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia (Copel).

A Companhia tem como principais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME, pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a produção, transformação, transporte e comercialização de energia elétrica. Adicionalmente, a Companhia tem participação em outras empresas nas áreas de geração e transmissão de energia elétrica.

1.1. Participações societárias da Copel GeT

A Companhia participa direta ou indiretamente, em controladas, em empreendimentos controlados em conjunto e em coligadas. Até 30.09.2025 ocorreram as seguintes alterações em relação às participações societárias de 31.12.2024:

- venda de SPEs da Copel GET (NE nº 36.1).
- alteração da Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. (Mata de Santa Genebra ou MSG) de controlada em conjunto para controlada e dissolução do Consórcio Energético Cruzeiro do Sul, após a conclusão do processo de descruzamento de ativos com a Eletrobras (NEs nºs 1.2 e 36.2).
- aquisição da Geração Céu Azul S.A. (NE nº 36.3).

1.2. Combinação de negócios

Em 12.12.2024, conforme Fato Relevante 12/24, a Copel GeT celebrou o Contrato de Trespasse de Estabelecimento, de Compra e Venda de Participação Societária, de Cessão Onerosa de Participação em Consórcio com Compra e Venda de Ativos e Outras Avenças com a Eletrobras e sua subsidiária integral Eletrobras CGT Eletrosul. Em 30.05.2025, com a conclusão da operação, a Copel GeT recebeu a totalidade da participação da Eletrobras de 49% na Usina Hidrelétrica Mauá (UHE Mauá) e de 49,9% na transmissora Mata de Santa Genebra S.A. (MSG), passando a deter participação integral destes ativos.

Como contraprestação a Copel GeT transferiu para a Eletrobras a integralidade da Usina Hidrelétrica Colíder (que teve seu valor justo calculado com base no valor justo dos ativos adquiridos), contraprestação contingente e recursos financeiros, conforme demonstrado a seguir:

Ativos líquidos adquiridos a valor justo	
UHE Mauá	794.167
MSG	547.553
	1.341.720
Contraprestação	
Caixa	196.609
Transferência da UHE Colíder	1.104.829
Contraprestação contingente	383.115
(-) Ativo de indenização	(342.833)
	1.341.720

O efeito líquido no caixa consolidado da Companhia foi de R\$ 190.433, tendo em vista a consolidação dos valores de caixa dos empreendimentos adquiridos existentes na data da combinação de negócios, que totalizavam R\$ 6.176.

Como resultado da aquisição esperam-se ganhos de sinergia pela simplificação da estrutura operacional e administrativa, até então compartilhada.

A tabela a seguir resume a contraprestação paga e os valores dos ativos adquiridos e passivos assumidos reconhecidos na data da aquisição.

	UHE Mauá	Mata de Santa Genebra	Totais
Contraprestação			1.684.553
Caixa			196.609
Transferência da UHE Colíder			1.104.829
Contraprestação contingente			383.115
Ativo de Indenização			(342.833)
UHE Mauá			(151.087)
MSG			(191.746)
Valor justo da participação acionária mantida antes da combinação de negócios			1.380.581
UHE Mauá			830.834
MSG			549.747
Contraprestação total			2.722.301
Ativos identificados adquiridos	2.122.351	3.381.044	5.503.395
Caixa e equivalentes	1.087	112.188	113.275
Clientes	–	38.173	38.173
Ativos de contrato	–	3.110.665	3.110.665
Tributos a recuperar	30.432	22.686	53.118
Cauções e depósitos vinculados	51.522	94.777	146.299
Outros créditos	2.780	1.593	4.373
Imposto de renda e contribuição social diferidos	37.519	–	37.519
Imobilizado e Direito de Uso de Ativos	1.197.819	145	1.197.964
Intangível	801.192	817	802.009
Passivos assumidos	497.351	2.283.743	2.781.094
Fornecedores	420	7.180	7.600
Debêntures, empréstimos e financiamentos	139.599	1.794.272	1.933.871
Concessões a pagar	48.992	–	48.992
Outras contas a pagar	–	11.721	11.721
Provisão de litígios	9.119	25.474	34.593
Passivos contingentes	299.221	358.787	658.008
Imposto de renda e contribuição social diferidos	–	86.309	86.309
Ativos líquidos adquiridos a valor justo	1.625.000	1.097.301	2.722.301

Em maio de 2025 a Companhia reconheceu ganho de R\$ 190.070 pelo efeito de mensuração a valor justo da participação existente antes da combinação de negócios na UHE Mauá e na MSG, registrado na rubrica de “Outras receitas (despesas), líquidas”. Este valor, somado aos demais efeitos da combinação de negócios, gerou um ganho líquido de R\$ 141.661 no resultado operacional (R\$ 93.496 no lucro líquido, após impostos).

O contrato prevê o acordo de contraprestação contingente que requer que a Copel indenize a Eletrobras por: (i) qualquer passivo contingente da UHE Colíder existente antes da data de fechamento da operação de transferência, até um valor máximo não descontado de R\$ 250.000; (ii) qualquer efeito do processo que discute o excludente de responsabilidade no atraso na entrada em operação comercial da UHE Colíder. O valor justo dessa contraprestação contingente de R\$ 383.115 foi estimado com base no julgamento da administração pelo desfecho das ações individualmente, sendo que R\$ 354.403 se referem ao processo de excludente de responsabilidade e R\$ 28.712 se referem a outros passivos contingentes.

Adicionalmente, em atendimento à exigência da norma contábil de combinação de negócios, foi reconhecido o valor justo do passivo contingente de R\$ 658.008 referente às ações judiciais da UHE Mauá e da MSG na data do fechamento da operação. Por sua vez, a Eletrobras e sua subsidiária integral Eletrobras CGT Eletrosul concordaram contratualmente em indenizar a Copel e a Copel GeT pelo montante que pode tornar-se devido no que diz respeito às ações acima mencionadas, de modo que foi registrado o ativo de indenização de R\$ 342.833, equivalente ao valor justo do passivo indenizado, proporcional à participação da Eletrobras antes da combinação de negócios. O ativo de indenização é deduzido da contraprestação transferida para a combinação de negócios.

O método utilizado para valorização dos ativos imobilizados da UHE Mauá em R\$ 1.197.964 foi o cost approach, reduzido pela obsolescência econômica e funcional. No processo de avaliação foram utilizadas informações sobre (a) custo de instalações de plantas similares; (b) últimos orçamentos de ampliação e substituição de ativos similares; (c) preço à vista de reposição do ativo, contemplando as condições de uso em que o bem se encontra na data da vistoria; e (d) os fluxos de caixa projetados do negócio.

A técnica de avaliação utilizada para mensuração do valor justo dos ativos de concessão significativos adquiridos baseou-se na abordagem de receita que converte fluxo de caixa futuro a valor presente e utilizou as seguintes premissas principais:

- O ativo intangível identificável adquirido de R\$ 801.192 da UHE Mauá inclui principalmente, (i) os contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEAR) para o período de 2025 a 2040, com uma energia contratada de 192 MW médios e (ii) venda de energia de 175 MW médios no ambiente livre (ACL) para o período 2041 até o final da concessão em 2049;
- O ativo de contrato identificável adquirido de R\$ 3.110.664 da MSG inclui principalmente a RAP do contrato de concessão nº 01/2014 para o período de 2025 até o final da concessão em 2044.

Nas demonstrações financeiras intermediárias encerradas em 30.06.2025, a alocação de valores dos ativos adquiridos e passivos assumidos foi feita de forma preliminar pelas adquirentes.

O quadro abaixo apresenta os resultados da MSG e da UHE Mauá antes e depois da data da combinação de negócios.

	UHE Mauá (a)	MSG	Total
Receita operacional líquida	166.801	313.278	480.079
Até 31.05.2025	95.649	198.526	294.175
A partir de 1º.06.2025	71.152	114.752	185.904
Lucro líquido	50.223	85.388	135.611
Até 31.05.2025	24.847	46.021	70.868
A partir de 1º.06.2025	25.376	39.367	64.743

(a) Informações estimadas de 49% do resultado da UHE Mauá, que não é uma entidade jurídica separada, tendo em vista que a receita e o lucro da usina estavam contemplados no balancete da Eletrobrás até 31.05.2025 e no balancete da Copel GeT a partir de 1º.06.2025.

Ressalta-se que 50,1% do resultado da MSG até 31.05.2025 já estava contemplado no lucro líquido da Copel, por meio de equivalência patrimonial. Deste modo, caso a operação tivesse sido efetivada em 1º.01.2025, a demonstração do resultado consolidada apresentaria uma receita líquida pro forma de R\$ 3.947.404 e lucro líquido pro forma de R\$ 1.078.693.

2. Concessões e Autorizações

Até 30.09.2025 não ocorreram alterações relevantes nos contratos de concessão e autorização em relação ao publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, exceto no que diz respeito aos contratos das usinas que foram vendidas ou adquiridas, conforme detalhado na NE nº 36.

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 31.12.2024, emitidas em 27.02.2025.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 12.11.2025.

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 de apresentação

As demonstrações financeiras 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. 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 31.12.2024.

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 31.12.2024. Para equacionar a capacidade financeira de curto prazo da Controladora, que apresenta capital circulante líquido negativo, a Administração vem monitorando a evolução da liquidez e adotando ações de adequação do programa de investimentos, manutenção das ações de redução de custos e alongamento da dívida. A Companhia conta com o suporte financeiro da Copel, portanto, sem prejuízos a sua capacidade financeira de curto prazo.

4. Políticas Contábeis Materiais

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2024 exceto no que diz respeito às práticas iniciadas em 2025: reserva de incentivos fiscais, conforme detalhado na NE n° 26.6 e operações de *hedge* que impactam as debêntures e instrumentos financeiros, detalhadas nas NE n° 19 e 31 respectivamente. As revisões dos normativos contábeis com aplicação a partir de 1º.01.2025 não produziram impactos significativos nas demonstrações financeiras intermediárias da Companhia.

4.1. Reserva de incentivos fiscais

A partir de 2025 a Copel obteve o direito ao benefício fiscal de redução de imposto de renda, calculado com base no lucro da exploração, conforme detalhado na NE n.º 26.5. Esse tipo de incentivo fiscal, classificado como subvenção governamental, é registrado contabilmente diminuindo o imposto no resultado e esse reconhecimento só ocorre quando há razoável segurança de que a entidade cumprirá todas as condições estabelecidas e relacionadas à subvenção. Tendo em vista que a legislação restringe a distribuição do lucro líquido correspondente ao incentivo, a Companhia reclassifica o valor referente ao incentivo para a reserva de incentivos fiscais (reserva de lucros).

4.2. Instrumentos financeiros

4.2.1. Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia efetua operações de proteção de exposições aos riscos de taxa de juros de dívidas, através de contratos de *swap*, os quais são reconhecidos como ativo e/ou passivo no balanço patrimonial e mensurados inicialmente e subsequentemente a valor justo. As variações nos valores justos dos derivativos são reconhecidas no resultado financeiro.

4.2.2. Contabilidade de *hedge*

Para fins de redução na volatilidade do resultado e transparência dos efeitos do gerenciamento de capital, a Companhia adota a contabilidade de *hedge*. As dívidas da Companhia que são objeto de *hedge* são designadas como "*hedge* de valor justo", de modo que a variação dos valores justos tanto dos instrumentos de *hedge* quanto dos objetos de *hedge* são registradas no resultado financeiro.

5. Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Caixa e bancos conta movimento	48.692	30.968	163.221	93.681
Aplicações financeiras de liquidez imediata	293.840	480.822	1.453.378	1.589.173
	342.532	511.790	1.616.599	1.682.854

As aplicações financeiras se referem a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e a Operações Compromissadas que, dependendo da incidência de IOF e do prazo de liquidez negociado no momento da contratação, são remuneradas entre 75,0% e 101,0% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6. Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Cotas de fundos de investimentos (a)	CDI	69.210	63.268	699.698	417.842
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% a 101% do CDI	100.903	69.563	124.676	91.547
Operação Compromissada	98% do CDI	15.183	16.537	15.183	16.537
		185.296	149.368	839.557	525.926
	Circulante	-	-	154.053	-
	Não circulante	185.296	149.368	685.504	525.926

(a) Tratam-se de contas de reserva destinadas ao cumprimento de contratos com o BNDES.

O prazo dos títulos variam de 1 a 53 meses a partir do final do período. A maior parte do saldo corresponde ao ativo não circulante, vinculado à garantia financeira de contratos de longo prazo.

7. Clientes

Controladora	Saldos vincendos	Vencidos		Saldo em 30.09.2025	Saldo em 31.12.2024
		Até 90 dias	Após 90 dias		
Suprimento de energia elétrica					
Contratos bilaterais	112.036	-	-	112.036	123.547
Contratos regulados	141.112	(9)	125.145	266.248	270.636
	253.148	(9)	125.145	378.284	394.183
Encargos de uso do sistema de transmissão	108.837	4.236	29.375	142.448	127.104
Consumidores					
Outros créditos	204	3	36	243	215
	204	3	36	243	215
(-) Perdas de créditos esperadas (7.1)	(339)	-	(142.264)	(142.603)	(142.367)
	361.850	4.230	12.292	378.372	379.135

Consolidado	Saldos vincendos	Vencidos		Saldo em 30.09.2025	Saldo em 31.12.2024
		Até 90 dias	Após 90 dias		
Suprimento de energia elétrica					
Contratos bilaterais	168.495	-	33	168.528	182.589
Contratos regulados	246.218	3.150	125.386	374.754	386.685
	414.713	3.150	125.419	543.282	569.274
Encargos de uso do sistema de transmissão	149.608	5.535	45.730	200.873	136.927
Outros Créditos	204	3	36	243	220
(-) Perdas de créditos esperadas (7.1)	(740)	(7)	(153.310)	(154.057)	(144.398)
	563.785	8.681	17.875	590.341	562.023

7.1. Perdas de créditos esperadas

	Saldo em 1º.01.2025	Adições / (reversões)	Efeito de combinação de negócios (a)	Saldo em 30.09.2025
Controladora				
Suprimento de energia e Encargos de uso da rede elétrica	142.367	236	-	142.603
	142.367	236	-	142.603
Consolidado				
Suprimento de energia e Encargos de uso da rede elétrica	144.398	461	9.198	154.057
	144.398	461	9.198	154.057

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

8. Contas a Receber Vinculadas à Concessão

	Bonificação pela outorga (NE nº 8.1)	Contrato de concessão (NE nº 8.2)	Total
Em 1º.01.2025	821.804	75.425	897.229
Reconhecimento do valor justo	—	2.762	2.762
Transferências para suprimento de energia elétrica - clientes	(71.480)	—	(71.480)
Juros efetivos (NE nº 27.1)	94.742	—	94.742
Em 30.09.2025	845.066	78.187	923.253
		Circulante	12.454
		Não circulante	910.799

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

Saldo a receber 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.

8.2. 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 7850/2012 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 nº 1027/2022, abrangendo as concessionárias de geração, inclusive a Copel, com as UHEs GPS e Mourão.

9. Ativos de contrato

	Controladora			Consolidado		
	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
Em 1º.01.2025	3.797.937	1.197.456	4.995.393	4.312.002	1.197.456	5.509.458
Efeito de combinação de negócios (a)	—	—	—	3.110.665	—	3.110.665
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	—	—	—	1.348	—	1.348
Adições	566.484	108.308	674.792	725.824	108.308	834.132
Transferências para encargos do uso da rede - clientes	(318.506)	(202.188)	(520.694)	(464.548)	(202.188)	(666.736)
Transferências para o imobilizado e intangível	(8.695)	—	(8.695)	(8.695)	—	(8.695)
Ajuste RBSE - revisão do componente financeiro	—	(115.069)	(115.069)	—	(115.069)	(115.069)
Em 30.09.2025	4.037.220	988.507	5.025.727	7.676.596	988.507	8.665.103
	Circulante		313.651			406.223
	Não circulante		4.712.076			8.258.880

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

Ajuste RBSE - revisão do componente financeiro

Em junho de 2022 foi emitida a Nota Técnica nº 85/2022-SGT/Aneel que tratou da análise dos pedidos de reconsideração sobre pagamento do componente financeiro e reperfilamento do Ativo RBSE. Em abril de 2023, foi emitida a Nota Técnica nº 85/2023-SGT/Aneel, por meio da qual apresentou-se análise técnica das manifestações acerca dos cálculos apresentados na Nota Técnica nº 085/2022-SGT/Aneel. Em 10.06.2025 a Aneel, por meio da Resolução Homologatória nº 3.467/2025, revisou o disposto na Resolução Homologatória nº 2.847/2021 e aprovou, a partir desta data, os novos valores de RAP referente ao componente financeiro, com impacto negativo de R\$ 115.069 na receita operacional líquida da Copel GeT.

Revisão Tarifária

Em julho de 2024 a Aneel homologou a revisão tarifária de parte dos contratos de concessão de transmissão da Copel GeT, com impacto negativo de R\$ 44.402, principalmente pela avaliação do Valor Novo de Reposição (VNR) dos ativos compensada parcialmente pelo incremento de RAP de reforços e melhorias realizados no último ciclo. A Copel encaminhou recurso administrativo à Aneel solicitando a revisão dos valores e em abril de 2025 foi emitido o Despacho nº 1.228/2025 que deu provimento parcial aos pleitos da Companhia, gerando efeito positivo de R\$ 39.109 na receita operacional líquida da Copel GeT de 2025.

Em julho de 2025, conforme divulgado no Comunicado ao Mercado nº 14/25, a Aneel aprovou o estabelecimento da RAP para o ciclo 2025-2026, com vigência a partir de 1º.07.2025. De acordo com a Nota Técnica 141/2025, as RAPs da Copel GeT e suas participações passam a ser de R\$ 1.811.183, aumento de 13,6%, já considerando 100% da participação na MSG e os efeitos da redução do componente financeiro da RBSE.

Premissas - ativo de contrato

Não houve variação significativa nas premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

10. Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Ativo de Indenização (NE nº 1.2)	342.833	—	342.833	—
Alienações de bens e direitos (a)	282.610	278.740	319.801	314.895
Adiantamentos contratuais a fornecedores	29.776	27.774	32.802	30.248
Serviços em curso (b)	15.339	32.236	25.683	37.997
Alienação de participação societária (c)	14.876	—	14.876	—
Adiantamento a empregados	6.132	4.356	6.157	4.356
Serviços prestados a terceiros	11.719	10.261	4.466	4.231
Outros créditos	62.536	13.902	64.892	15.754
	765.821	367.269	811.510	407.481
	Circulante	142.694	90.679	154.330
	Não circulante	623.127	276.590	657.180
			311.450	

(a) Contempla o saldo decorrente da alienação de ativos descrita na NE nº 28.6 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

(b) Referem-se, em sua maioria, aos gastos de projetos de P&D que, após concluídos, são compensados com o respectivo passivo.

(c) Saldo decorrente da alienação de participações societárias da Copel GET (NE nº 36.1).

11. Tributos

11.1. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Efeito de combinação de negócios (a)	Saldo em 30.09.2025
Ativo não circulante				
Benefícios pós-emprego	111.806	2.842	—	114.648
Provisões para litígios	76.575	(2.690)	—	73.885
Impairment	216.983	(146.283)	—	70.700
Mais/Menos Valia - Combinação de Negócios	10.468	(44.636)	101.735	67.567
Perdas de créditos esperadas	49.718	(32)	—	49.686
Amortização do direito de concessão	43.750	3.629	—	47.379
Provisão para compra de energia	24.111	—	—	24.111
Passivo de arrendamentos	22.988	774	—	23.762
Provisões por desempenho e participação nos lucros	18.239	(7.392)	—	10.847
Programa de desligamentos voluntários	7.966	(7.076)	—	890
Outros	71.318	(21.226)	—	50.092
	653.922	(222.090)	101.735	533.567
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	1.530.379	25.329	—	1.555.708
Custo atribuído ao imobilizado	273.146	(17.497)	—	255.649
Depreciação acelerada	162.444	(85.114)	—	77.330
Direito de uso de ativos	20.780	—	—	20.780
Atualização de depósitos judiciais	8.825	1.121	—	9.946
Outros	103.530	6.434	—	109.964
	2.099.104	(69.727)	—	2.029.377
Líquido	(1.445.182)	(152.363)	101.735	(1.495.810)

(a) Saldos registrados em decorrência da combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Efeito de combinação de negócios (a)	Saldo em 30.09.2025
Ativo não circulante				
Mais/Menos Valia - Combinação de Negócios	10.468	(40.402)	239.294	209.360
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	19.782	(25.116)	149.485	144.151
Benefícios pós-emprego	111.806	2.842	—	114.648
Provisões para litígios	81.400	(7.531)	1.815	75.684
Impairment	216.983	(146.283)	—	70.700
Perdas de créditos esperadas	49.723	5	3.127	52.855
Amortização do direito de concessão	43.750	3.629	—	47.379
Provisão para compra de energia	24.111	—	—	24.111
Passivo de arrendamentos	23.063	766	31	23.860
Provisões por desempenho e participação nos lucros	18.239	(7.392)	—	10.847
Programa de desligamentos voluntários	7.966	(7.076)	—	890
Outros	56.525	577	2.406	59.508
	663.816	(225.981)	396.158	833.993
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	1.839.019	(251.695)	378.018	1.965.342
Mais/Menos Valia - Combinação de Negócios	—	279.354	—	279.354
Custo atribuído ao imobilizado	273.146	(17.497)	—	255.649
Depreciação acelerada	162.445	(85.114)	—	77.331
Direito de uso de ativos	20.861	(17)	—	20.844
Atualização de depósitos judiciais	8.825	1.379	2.714	12.918
Outros	150.557	13.792	—	164.349
	2.454.853	(59.798)	380.732	2.775.787
Líquido	(1.791.037)	(166.183)	15.426	(1.941.794)

(a) Saldos registrados em decorrência da combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

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

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2025	17.238	(40.440)	33.367	(52.241)
2026	57.611	(219.055)	80.833	(262.855)
2027	20.240	(206.346)	45.204	(236.964)
2028	10.759	(198.667)	37.266	(223.544)
2029	8.884	(174.492)	40.306	(197.733)
2030 a 2032	21.588	(388.518)	52.388	(456.467)
Após 2032	397.247	(801.859)	544.629	(1.345.983)
	533.567	(2.029.377)	833.993	(2.775.787)

11.1.2. Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 30.9.2025, a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 117.924 (R\$ 99.255 em 31.12.2024) 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).

11.2. Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	8.747	6.801	9.785	7.898
PIS/Pasep e Cofins a compensar	2.740	3.339	2.753	3.363
Outros tributos a compensar	833	486	832	489
	12.320	10.626	13.370	11.750
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	48.959	49.569	49.839	50.302
PIS/Pasep e Cofins	39.566	41.544	39.566	41.544
Outros tributos a compensar	5.645	1.754	6.435	2.860
	94.170	92.867	95.840	94.706
Passivo circulante				
ICMS a recolher	1	42	1.679	1.457
PIS/Pasep e Cofins a recolher	8.233	22.540	17.610	30.667
Outros tributos	18.533	2.343	22.641	5.973
	26.767	24.925	41.930	38.097

Saldo 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.

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

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.233.380	1.293.054	245.751	543.277
(-) Resultado de participações societárias (a)	(453.234)	(364.914)	(90.415)	(129.522)
	780.146	928.140	155.336	413.755
IRPJ e CSLL (34%)	(265.250)	(315.568)	(52.815)	(140.677)
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre o capital próprio	37.400	102.000	37.400	—
Despesas indedutíveis	(225)	(780)	(157)	(487)
Incentivos fiscais	4.073	104	(508)	6
Outros	2.606	5.542	755	2.225
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(221.396)	(208.702)	(15.325)	(138.933)
Alíquota efetiva - %	28,4 %	22,5 %	9,9 %	33,6 %

(a) Equivalência patrimonial ajustada pelos efeitos de combinação de negócios.

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.377.981	1.393.377	291.242	590.943
(-) Resultado de participações societárias (a)	(200.940)	(222.454)	(35.603)	(58.021)
	1.177.041	1.170.923	255.639	532.922
IRPJ e CSLL (34%)	(400.194)	(398.114)	(86.917)	(181.194)
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre o capital próprio	37.400	102.000	37.400	—
Despesas indedutíveis	(1.467)	(1.332)	(536)	(487)
Incentivos fiscais	5.282	114	(238)	6
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	(18.744)	(15.917)	(4.026)	(4.666)
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	2.789	(11.011)	(8.840)	(4.263)
Outros	8.937	6.879	2.341	4.005
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(365.997)	(317.381)	(60.816)	(186.599)
Alíquota efetiva - %	31,1 %	27,1 %	23,8 %	35,0 %

(a) Equivalência patrimonial ajustada pelos efeitos de combinação de negócios.

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.

11.4. Reforma tributária do consumo

Conforme detalhado na NE nº 11.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2024, em dezembro de 2023 foi promulgada a Emenda Constitucional nº 132 que estabeleceu a Reforma Tributária no âmbito do consumo e em 16.01.2025 foi sancionada a Lei Complementar - LC nº 214 que regulamenta parte da reforma tributária. Ainda se encontra sob análise da Câmara dos Deputados o Projeto de Lei Complementar nº 108/2024, o qual foi aprovado pelo Senado Federal no dia 30.09.2025, que finalizará parcela relevante da regulamentação. Os efeitos completos da reforma serão totalmente conhecidos após a conclusão da regulamentação pertinente e da definição da alíquota de referência. A Companhia constituiu grupo multidisciplinar que elaborou estudos com impactos iniciais e plano de ação e vem implementando as ações previstas para o ano de 2025, tais como atualizações sistêmicas, entre outros. Além disso, vem acompanhando as atualizações legislativas e discussões no setor.

12. Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Fiscais	17.269	15.727	20.056	16.126
Trabalhistas	18.307	23.208	18.642	23.270
Cíveis	10.568	10.831	10.591	10.855
Outros	1.127	9	3.828	250
	47.271	49.775	53.117	50.501

13. Investimentos

13.1. Mutações dos investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Aporte e/ou Afac	Redução de capital	Amortização	Dividendos e JSCP	Outros (a)	Saldo em 30.09.2025
Controladas								
Bela Vista	236.458	15.259	-	-	-	(11.064)	-	240.653
São Bento	246.330	30.074	-	-	-	(14.090)	-	262.314
São Bento - direito de autorização	60.542	-	-	-	(2.122)	-	-	58.420
Cutia	1.107.267	(48.126)	-	(100.000)	-	-	-	959.141
Cutia - direito de autorização	6.571	-	-	-	(267)	-	-	6.304
Complexo Brisa	270.488	33.887	33.500	-	-	(23.783)	-	314.092
Complexo Brisa - direito de autorização	206.129	-	-	-	(7.162)	-	-	198.967
Costa Oeste	140.895	17.536	500	-	-	(12.850)	-	146.081
Costa Oeste - mais valia e direito de concessão	4.908	(121)	-	-	(99)	-	-	4.688
Marumbi	215.824	19.995	-	-	-	(20.246)	-	215.573
Marumbi - menos valia e direito de concessão	(292)	72	-	-	(60)	-	-	(280)
Uirapuru	189.319	14.822	-	-	-	(19.488)	-	184.653
Uirapuru - menos valia e direito de concessão	6.558	1.326	-	-	(963)	-	-	6.921
FDA Geração de Energia	2.186.402	120.444	-	-	-	(110.945)	-	2.195.901
Complexo Jandaíra	311.456	(4.671)	-	-	-	(3.221)	-	303.564
Complexo Vilas	269.239	(18.814)	6.000	-	-	-	-	256.425
Complexo Vilas - mais valia e ágio técnico	282.539	(4.514)	-	-	-	-	-	278.025
Aventura	161.232	(4.101)	-	-	-	-	-	157.131
Aventura - mais valia e ágio técnico	235.152	(4.005)	-	-	-	-	-	231.147
SRMN	215.296	11.101	-	-	-	-	-	226.397
SRMN - mais valia e ágio técnico	341.070	(5.808)	-	-	-	-	-	335.262
Mata de Santa Genebra	-	39.368	-	-	-	-	1.364.328	1.403.696
Mata de Santa Genebra - mais valia	-	533	-	-	-	-	(267.027)	(266.494)
Ativos de geração de pequeno porte mantidos p/ venda	-	24.090	-	-	-	-	(24.090)	-
	6.693.383	238.347	40.000	(100.000)	(10.673)	(215.687)	1.073.211	7.718.581
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá	138.697	12.332	-	-	-	(16.452)	-	134.577
Integração Maranhense	214.476	16.421	-	-	-	(10.087)	-	220.810
Matrinchã	1.029.198	72.894	-	-	-	(29.940)	-	1.072.152
Guaraciaba	517.914	31.753	-	-	-	-	-	549.667
Paranaíba	313.607	24.751	-	-	-	(3.410)	-	334.948
Mata de Santa Genebra	695.051	23.057	-	-	-	(34.580)	(683.528)	-
Cantareira	486.919	6.552	-	-	-	(51.496)	-	441.975
	3.395.862	187.760	-	-	-	(145.965)	(683.528)	2.754.129
Coligadas								
Foz do chopim	15.145	13.180	-	-	-	(13.716)	-	14.609
	15.145	13.180	-	-	-	(13.716)	-	14.609
	10.104.390	439.287	40.000	(100.000)	(10.673)	(375.368)	389.683	10.487.319

(a) Reclassificação de investimentos para mantido para venda, bem como efeitos da combinação de negócios que resultou na reclassificação da Mata de Santa Genebra de Controlada em Conjunto para Controlada (NE nº 1.2).

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Dividendos e JSCP	Outros (a)	Saldo em 30.09.2025
Empreendimentos controlados em conjunto					
Caiuá	138.697	12.332	(16.452)	-	134.577
Integração Maranhense	214.476	16.421	(10.087)	-	220.810
Matrinchã	1.029.198	72.894	(29.940)	-	1.072.152
Guaraciaba	517.914	31.753	-	-	549.667
Paranaíba	313.607	24.751	(3.410)	-	334.948
Mata de Santa Genebra	695.051	23.057	(34.580)	(683.528)	-
Cantareira	486.919	6.552	(51.496)	-	441.975
	3.395.862	187.760	(145.965)	(683.528)	2.754.129
Coligadas					
Foz do chopim	15.145	13.180	(13.716)	-	14.609
	15.145	13.180	(13.716)	-	14.609
	3.411.007	200.940	(159.681)	(683.528)	2.768.738

(a) Efeitos da combinação de negócios que resultou na reclassificação da Mata de Santa Genebra de Controlada em Conjunto para Controlada (NE nº 1.2)

14. Imobilizado

14.1. Imobilizado por classe de ativos

Controladora	Custo	Depreciação acumulada	30.09.2025	Custo	Depreciação acumulada	31.12.2024
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	4.351.953	(2.546.791)	1.805.162	4.099.848	(2.348.805)	1.751.043
Máquinas e equipamentos	2.133.401	(1.449.571)	683.830	1.984.015	(1.340.683)	643.332
Edificações	657.558	(378.089)	279.469	702.573	(356.715)	345.858
Terrenos	318.844	(67.431)	251.413	319.457	(45.890)	273.567
Veículos e aeronaves	12.553	(10.440)	2.113	12.757	(10.617)	2.140
Móveis e utensílios	8.139	(5.164)	2.975	7.256	(4.515)	2.741
(-) Obrigações especiais	(8.698)	1.090	(7.608)	(6.878)	680	(6.198)
	7.473.750	(4.456.396)	3.017.354	7.119.028	(4.106.545)	3.012.483
Em curso						
Custo	111.420	-	111.420	148.485	-	148.485
	111.420	-	111.420	148.485	-	148.485
	7.585.170	(4.456.396)	3.128.774	7.267.513	(4.106.545)	3.160.968

Consolidado	Custo	Depreciação acumulada	30.09.2025	Custo	Depreciação acumulada	31.12.2024
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	6.765.817	(4.900.164)	1.865.653	6.513.711	(4.699.230)	1.814.481
Máquinas e equipamentos	8.605.076	(3.399.935)	5.205.141	8.445.754	(3.072.780)	5.372.974
Edificações	1.271.115	(920.927)	350.188	1.310.023	(896.806)	413.217
Terrenos	354.791	(72.444)	282.347	355.430	(49.722)	305.708
Veículos e aeronaves	12.553	(10.440)	2.113	12.757	(10.617)	2.140
Móveis e utensílios	9.183	(5.714)	3.469	8.185	(5.033)	3.152
(-) Obrigações especiais	(8.697)	1.090	(7.607)	(6.877)	681	(6.196)
	17.009.838	(9.308.534)	7.701.304	16.638.983	(8.733.507)	7.905.476
Em curso						
Custo	214.894	-	214.894	205.293	-	205.293
	214.894	-	214.894	205.293	-	205.293
	17.224.732	(9.308.534)	7.916.198	16.844.276	(8.733.507)	8.110.769

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

14.2. Mutações do imobilizado

Controladora	1º.01.2025	Adições	Depreciação	Baixas	Transferências	Reclassificação (a)	Efeito de combinação de negócios (b)	Saldo em 30.09.2025
Em serviço								
Reservatórios, barragens, adutoras	1.751.043	-	(65.045)	-	315	(224.879)	343.731	1.805.165
Máquinas e equipamentos	643.332	-	(44.328)	(345)	42.341	(130.727)	173.553	683.826
Edificações	345.858	-	(10.362)	(760)	137	(141.700)	86.294	279.467
Terrenos	273.567	-	(6.525)	(34)	29	(72.303)	56.680	251.414
Veículos	2.140	-	(379)	-	483	(131)	-	2.113
Móveis e utensílios	2.741	-	(241)	(1)	350	(35)	162	2.976
(-) Obrigações especiais	(6.198)	-	410	-	(1.819)	-	-	(7.607)
	3.012.483	-	(126.470)	(1.140)	41.836	(569.775)	660.420	3.017.354
Em curso								
Custo	148.485	43.575	-	(3.284)	(33.140)	(44.216)	-	111.420
	148.485	43.575	-	(3.284)	(33.140)	(44.216)	-	111.420
	3.160.968	43.575	(126.470)	(4.424)	8.696	(613.991)	660.420	3.128.774

(a) Reclassificação para Ativos mantidos para venda (NE nº 36).

(b) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

Consolidado	1º.01.2025	Adições	Depreciação	Baixas	Transferências	Reclassificação (a)	Efeito de combinação de negócios (b)	Saldo em 30.09.2025
Em serviço								
Reservatórios, barragens, adutoras	1.814.481	–	(67.998)	–	318	(224.879)	343.731	1.865.653
Máquinas e equipamentos	5.372.974	–	(262.794)	(350)	52.356	(130.727)	173.682	5.205.141
Edificações	413.217	–	(13.107)	(760)	6.244	(141.700)	86.294	350.188
Terrenos	305.708	–	(7.706)	(67)	35	(72.303)	56.680	282.347
Veículos	2.140	–	(379)	–	483	(131)	–	2.113
Móveis e utensílios	3.152	–	(268)	(1)	443	(35)	178	3.469
(-) Obrigações especiais	(6.196)	–	409	–	(1.820)	–	–	(7.607)
	7.905.476	–	(351.843)	(1.178)	58.059	(569.775)	660.565	7.701.304
Em curso								
Custo	205.293	106.474	–	(3.284)	(49.373)	(44.216)	–	214.894
	205.293	106.474	–	(3.284)	(49.373)	(44.216)	–	214.894
	8.110.769	106.474	(351.843)	(4.462)	8.686	(613.991)	660.565	7.916.198

(a) Reclassificação para Ativos mantidos para venda (NE nº 36).

(b) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

Durante a fase de construção são capitalizados os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures, os quais totalizaram R\$ 2.070 no período à taxa média de 0,032% em 30.09.2025 (R\$ 2.142 à taxa média de 0,051% em 30.09.2024).

14.3. Operações em conjunto – consórcios

Conforme divulgado nas NEs nº 1.2 e 36.2, a Companhia concluiu o processo de troca de ativos com a Eletrobras envolvendo a compra dos 49% da UHE Mauá e, conseqüentemente, houve a dissolução do Consórcio Energético Cruzeiro do Sul. Devido ao processo de desinvestimento da UHE Baixo Iguaçu, conforme divulgado na NE nº 36.3, os saldos da usina que compõe o Consórcio Baixo Iguaçu foram reclassificados para ativos mantidos para venda.

15. Intangível

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Contratos de concessão/autorização de geração (15.1)	3.853.681	3.231.849	7.136.807	6.595.926
Outros intangíveis (15.2)	45.906	29.071	63.508	42.326
	3.899.587	3.260.920	7.200.315	6.638.252

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

15.1. Contratos de concessão de geração

	Controladora		Consolidado	
	Contrato de concessão	Contrato de concessão	Direito de concessão e autorização/ágio técnico	Total
Em 1º.01.2025	3.231.849	5.150.252	1.445.674	6.595.926
Efeito de combinação de negócios (a)	720.004	720.004	–	720.004
Quotas de amortização - concessão e autorização (b)	(92.018)	(140.246)	(32.723)	(172.969)
(-) Reclassificação para Ativos Mantidos para venda (NE nº 36).	(6.154)	(6.154)	–	(6.154)
Em 30.09.2025	3.853.681	5.723.856	1.412.951	7.136.807

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2, que serão amortizados pelo prazo da concessão.

(b) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

15.2. Outros intangíveis

	Controladora			Consolidado		
	Em serviço	Em curso	Total	Em serviço	Em curso	Total
Em 1º.01.2025	10.461	18.610	29.071	17.920	24.406	42.326
Efeito de combinação de negócios (a)	6.661	4.897	11.558	6.690	4.897	11.587
Aquisições	–	18.130	18.130	–	22.752	22.752
Transferências do ativo de contrato	1.743	(1.743)	–	1.743	(1.743)	–
Capitalizações para intangível em serviço	215	(215)	–	215	(215)	–
Quotas de amortização (b)	(5.064)	–	(5.064)	(5.366)	–	(5.366)
Baixas	–	(16)	(16)	–	(16)	(16)
(-) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).	(4.441)	(3.332)	(7.773)	(4.442)	(3.333)	(7.775)
Em 30.09.2025	9.575	36.331	45.906	16.760	46.748	63.508

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

(b) Taxa anual de amortização: 20%.

16. Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	7.513	11.111	7.544	11.111
Encargos sociais	9.336	6.403	9.360	6.404
	16.849	17.514	16.904	17.515
Obrigações trabalhistas				
Folha de pagamento, líquida	–	4.776	–	4.776
Férias e 13º Salário	26.809	18.044	26.876	18.044
Provisões por desempenho e participação nos lucros	33.343	55.946	33.343	55.946
Programa de desligamentos voluntários (16.1)	2.395	23.428	2.395	23.427
Outros	62	4	62	4
	62.609	102.198	62.676	102.197
	79.458	119.712	79.580	119.712
Circulante	79.372	119.712	79.494	119.712
Não circulante	86	–	86	–

16.1. Programa de Desligamentos Voluntários - PDV

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

17. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Materiais e serviços	97.233	104.052	150.365	160.396
Energia elétrica	224.718	239.069	257.322	239.735
Encargos de uso da rede elétrica	113.506	118.637	133.614	138.662
	435.457	461.758	541.301	538.793
Circulante	304.518	319.382	410.362	396.417
Não circulante	130.939	142.376	130.939	142.376

18. Empréstimos e Financiamentos

Consolidado Empresa	Banco	Garantias	30.09.2025	31.12.2024
Copel GET	Itaú Unibanco S.A	Fidejussória Copel	—	1.036.260
	Banco do Brasil – Repasse BNDES	Fidejussória Copel e Receita de comercialização de energia.	59.992	37.507
	BNDES	Fidejussória Copel; receita de comercialização de energia; ou receita de serviços de transmissão de energia; e cessão fiduciária de direitos creditórios.	483.545	597.912
			543.537	1.671.679
Complexo Jandaira	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	168.092	178.407
Complexo Vilas	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	490.879	505.155
Complexo Aventura	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	302.203	313.777
Complexo SRMN	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária, com contraprestação fidejussória da Copel GET.	519.784	531.766
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.	51.091	56.551
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.	102.824	116.679
Cutia	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da Copel GET; Cessão fiduciária de direitos creditórios;	482.297	497.199
Costa Oeste	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da GET; Cessão fiduciária de direitos creditórios	7.126	8.657
Marumbi	BNDES	Fidejussória Copel GET; Penhor de ações de propriedade da GET; Cessão fiduciária de direitos creditórios	10.156	11.972
			Dívida bruta	2.677.989
			(-) Custo de transação	(20.237)
			Total	2.657.752
			Circulante	211.111
			Não Circulante	2.446.641

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 31.3.

18.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2025	Controladora			Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Total	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Total
2026	18.901	(46)	18.855	53.310	(453)	52.857
2027	75.828	(186)	75.642	214.929	(1.798)	213.131
2028	27.485	(186)	27.299	174.496	(1.808)	172.688
2029	22.578	(184)	22.394	173.712	(1.800)	171.912
2030	20.470	(134)	20.336	168.241	(1.754)	166.487
Após 2030	299.587	(1.497)	298.090	1.680.387	(10.821)	1.669.566
	464.849	(2.233)	462.616	2.465.075	(18.434)	2.446.641

18.2. Mutação de empréstimos e financiamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	1.663.956	3.865.090
Efeito de combinação de negócios (a)	74.137	74.137
Encargos e variação monetária	136.968	275.674
Amortização - principal	(1.109.204)	(1.200.739)
Pagamento - encargos	(146.121)	(277.793)
Reclassificação (b)	(78.617)	(78.617)
Em 30.09.2025	541.119	2.657.752

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

(b) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

18.3. 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 31.12.2024. Em 31.12.2024 todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 30.09.2025 todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

19. Debêntures

Consolidado Empresa	Emissão	Garantia	30.09.2025	31.12.2024
Copel GeT	5ª	Fidejussória Copel	—	82.619
	6ª		—	276.193
	7ª		1.674.603	1.598.771
	8ª		1.366.958	1.386.822
	9ª		1.712.522	1.637.685
	10ª		2.046.944	—
			6.801.027	4.982.090
Complexo Brisa	2ª	Real (penhor de ações de propriedade da Copel GeT e cessão de créditos) e fidejussória Copel	67.616	183.225
Cutia	1ª	Real (penhor de ações de propriedade da Copel GeT e cessão de créditos) e fidejussória Copel	339.324	327.685
MSG	2ª	Real (penhor de ações de propriedade da Copel GeT e cessão de créditos).	197.873	—
	3ª		1.699.195	—
			1.897.068	—
Dívida bruta			9.105.035	5.493.000
(-) Custo de transação			(110.845)	(50.731)
(-) Ajuste a Valor Justo (a)			(5.050)	—
Total			8.989.140	5.442.269
Circulante			1.016.115	1.115.198
Não Circulante			7.973.025	4.327.071

(a) Ajuste a valor justo da 3ª série da 10ª emissão de debêntures.

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 31.3.

Em 11.03.2025, a Copel GeT efetuou a 10ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em três séries, nos montantes de R\$ 500.000, R\$ 500.000 e R\$ 1.000.000, para refinanciamento de compromissos financeiros vencidos em 2025 e para investimentos, conforme detalhamento constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação acumulada do DI + 0,59% a.a. para a primeira série, DI + 0,79% a.a. para a segunda série e IPCA + 7,4820% a.a. para a terceira série, com prazos de vencimentos de 4, 7 e 12 anos, respectivamente. Em 15.09.2025, a Copel GeT efetuou três contratos de swap de taxa de juros para a 3ª série desta 10ª emissão de debêntures, de modo que o saldo do passivo referente à esta série passou a ter remuneração correspondente à variação de DI + 0,03833333% a.a. (taxa média dos 3 contratos).

O quadro a seguir apresenta o saldo de debêntures que foram objeto de hedge

	30.09.2025
Debêntures	1.017.471
(-) Ajuste de valor justo	(5.050)
Debêntures a valor justo	1.012.421
Efeitos do <i>hedge</i> (swap) de valor justo	
Posição Passiva (a)	8.635
Debêntures líquidos dos efeitos do hedge	1.021.056

(a) Saldo registrado na rubrica de Outras contas a pagar (NE nº 24).

19.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2025	Controladora					Consolidado				
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Saldo da dívida	Efeitos de Hedge (swap)	Saldo da dívida + hedge	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Saldo da dívida	Efeitos de Hedge (swap)	Saldo da dívida + hedge
2026	566.682	(1.836)	564.846	—	564.846	642.455	(3.805)	638.650	—	638.650
2027	266.667	(6.910)	259.757	1.247	261.004	422.460	(14.750)	407.710	1.247	408.957
2028	516.667	(6.943)	509.724	990	510.714	679.077	(14.845)	664.232	990	665.222
2029	1.215.973	(5.554)	1.210.419	750	1.211.169	1.395.884	(13.474)	1.382.410	750	1.383.160
2030	949.306	(4.586)	944.720	711	945.431	1.146.127	(12.308)	1.133.819	711	1.134.530
Após 2030	2.439.514	(11.535)	2.427.979	4.039	2.432.018	3.780.570	(34.366)	3.746.204	4.039	3.750.243
	5.954.809	(37.364)	5.917.445	7.737	5.925.182	8.066.573	(93.548)	7.973.025	7.737	7.980.762

19.2. Mutação das debêntures

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	4.949.305	5.442.269
Efeito de combinação de negócios (a)	—	1.794.272
Ingressos	2.000.000	2.000.000
(-) Custos de transação	(22.632)	(22.632)
Encargos e variação monetária	684.856	792.441
Amortização - principal	(363.732)	(498.147)
Pagamento - encargos	(493.639)	(514.013)
Ajuste a valor justo	(5.050)	(5.050)
Em 30.09.2025	6.749.108	8.989.140

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

19.3. 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 31.12.2024. A 10ª emissão da Copel GET possui os seguintes indicadores financeiros: Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 3,5 e Índice de cobertura do serviço da dívida maior ou igual a 1,5. As debêntures da Mata de Santa Genebra possuem o indicador financeiro de Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) maior ou igual a 1,2.

Em 31.12.2024 todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 30.09.2025 todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

20. 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 20 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

20.1. Mutação dos benefícios pós-emprego

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	328.977	328.977
Apropriação do cálculo atuarial	28.287	28.287
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	24.362	24.362
Amortizações	(44.400)	(44.400)
Em 30.09.2025	337.226	337.226
	Circulante	29.539
	Não circulante	307.687

21. Pesquisa e Desenvolvimento

Controladora	FNDCT	MME	P&D	Total
Em 1º.01.2025	2.014	1.007	10.546	13.567
Constituições	9.047	4.525	9.049	22.621
Transferências para o ativo	–	–	(7.136)	(7.136)
Recolhimentos	(8.878)	(4.440)	–	(13.318)
Conclusões	–	–	(12.459)	(12.459)
Em 30.09.2025	2.183	1.092	–	3.275
			Circulante	3.275

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Total
Em 1º.01.2025	2.399	1.199	21.390	24.988
Efeito de combinação de negócios (a)	216	108	4.609	4.933
Constituições	11.381	5.691	11.377	28.449
Juros (NE nº 29)	–	–	581	581
Transferências para o ativo	–	–	(7.136)	(7.136)
Recolhimentos	(11.165)	(5.582)	(684)	(17.431)
Conclusões	–	–	(12.459)	(12.459)
Em 30.09.2025	2.831	1.416	17.678	21.925
			Circulante	14.159
			Não circulante	7.766

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

22. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

Saldos decorrentes dos pagamentos das outorgas referente às concessões das UHEs Mauá, Salto Caxias e Segredo pela Copel GET, UHE Foz do Areia pela FDA.

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	172.164	243.362
Efeito de combinação de negócios (a)	23.234	23.234
Ajuste a valor presente	11.397	15.467
Variação monetária	6.408	9.610
Pagamentos	(3.697)	(3.697)
Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36)	(10.538)	(10.538)
Em 30.09.2025	198.968	277.438
	Circulante	37.200
	Não circulante	241.809

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

23. Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos

23.1. Direito de uso de ativos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Amortização	Saldo em 30.09.2025
Imóveis	52.671	5.272	(2.781)	55.162
Veículos	27.629	(2.597)	(7.986)	17.046
Equipamentos	7.052	84	(1.632)	5.504
	87.352	2.759	(12.399)	77.712

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Amortização	Efeito de combinação de negócios (a)	Saldo em 30.09.2025
Imóveis	96.674	7.683	(3.962)	788	101.183
Veículos	27.865	(2.597)	(8.138)	–	17.130
Equipamentos	7.052	84	(1.632)	–	5.504
	131.591	5.170	(13.732)	788	123.817

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

23.2. Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	93.755	141.855
Efeito da combinação de negócios (a)	—	877
Adições	2.759	5.170
Encargos	7.380	9.745
Pagamento - principal	(10.123)	(11.136)
Pagamento - encargos	(7.380)	(9.240)
Em 30.09.2025	86.391	137.271
	Circulante	12.079
	Não circulante	74.312
		13.241
		124.030

(a) Saldos adquiridos na combinação de negócios descrita na NE nº 1.2.

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 3,58% a 15,55% a.a.

24. Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Desvio de geração - empreendimentos eólicos	—	—	661.853	498.666
Alienação de investimentos - adiantamento (a)	177.900	45.000	177.900	45.000
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	50.425	46.690	50.425	46.690
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	15.334	21.682	20.559	30.491
Cauções em garantia	3.278	4.123	3.828	4.224
Hedge (swap) de valor justo	8.635	—	8.635	—
Acordo judicial	—	75.600	—	75.600
Outras obrigações	19.173	22.138	62.276	74.858
	274.745	215.233	985.476	775.529
	Circulante	214.996	771.303	537.964
	Não circulante	59.749	214.173	237.565

(a) O saldo de 2025 inclui o adiantamento de R\$ 155.400 referente ao desinvestimento da UHE Baixo Iguazu e o saldo de 2024 refere-se ao adiantamento recebido pela venda dos Ativos de Geração de Pequeno Porte, dos quais 50% foram baixados em março de 2025 no fechamento parcial da operação (NE nº 36)

25. Provisões para Litígios e Passivos Contingentes

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 31.12.2024, exceto no que diz respeito aos valores registrados em decorrência da combinação de negócios.

25.1. Mutação das provisões para litígios

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Resultado				Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Reclassificação (a)	Efeito de combinação de negócios (b)	Saldo em 30.09.2025
		Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária					
		Adições	Reversões	Reversões						
Fiscais	492	1.759	(313)	—	18	—	(1.058)	—	—	898
Trabalhistas	75.468	15.623	(9.103)	—	3.159	—	(22.222)	—	—	62.925
Benefícios a empregados	13.076	790	(1.116)	—	—	—	(1.687)	—	—	11.063
Cíveis										
Cíveis e direito administrativo	12.605	1.306	(60)	—	1.437	—	(2.573)	—	3.149	15.864
Servidões de passagem	70.664	(33)	—	(2.284)	—	(1.619)	(116)	(123)	95	66.584
Desapropriações e patrimoniais	105.427	8.676	(680)	737	(169)	311	(6.251)	(9.367)	1.224	99.908
Ambientais	54	617	—	—	26	—	—	5.000	—	5.697
	188.750	10.566	(740)	(1.547)	1.294	(1.308)	(8.940)	(4.490)	4.468	188.053
Regulatórias	1.454	962	(630)	—	105	—	(333)	—	—	1.558
Passivo Contingente de Combinação de Negócios	—	—	—	—	—	—	—	—	682.336	682.336
	279.240	29.700	(11.902)	(1.547)	4.576	(1.308)	(34.240)	(4.490)	686.804	946.833

(a) Valores se referem principalmente a reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

(b) Saldos registrados em decorrência da combinação de negócios descrita na NE nº 1.2. Do total apresentado, R\$ 383.115 se referem à contraprestação contingente (UHE Colíder), R\$ 299.221 se referem aos passivos contingentes da UHE Mauá e R\$ 4.468 se referem à consolidação dos saldos de provisão pra litígios da UHE Mauá (49%).

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Resultado				Atualização monetária	Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Reclassificação (a)	Efeito de combinação de negócios (b)	Saldo em 30.09.2025
		Provisões para litígios		Custo de construção	Reversões						
		Adições	Reversões	Reversões							
Fiscais	14.690	1.759	(313)	—	18	—	(1.058)	(14.193)	—	903	
Trabalhistas	75.983	15.828	(9.103)	—	3.207	—	(22.487)	—	84	63.512	
Benefícios a empregados	13.076	790	(1.116)	—	—	—	(1.687)	—	—	11.063	
Cíveis											
Cíveis e direito administrativo	12.601	1.308	(60)	—	1.437	—	(2.570)	—	3.149	15.865	
Servidões de passagem	75.994	(33)	—	(2.284)	—	(4.049)	(3.126)	(123)	20.229	86.608	
Desapropriações e patrimoniais	106.836	9.181	(780)	737	(160)	(137)	(6.253)	(9.267)	1.224	101.381	
Ambientais	53	678	—	—	26	—	—	5.000	5.256	11.013	
	195.484	11.134	(840)	(1.547)	1.303	(4.186)	(11.949)	(4.390)	29.858	214.867	
Regulatórias	1.454	962	(630)	—	105	—	(333)	—	—	1.558	
Passivo Contingente de Combinação de Negócios	—	(1.738)	—	—	—	—	—	14.193	1.041.123	1.053.578	
	300.687	28.735	(12.002)	(1.547)	4.633	(4.186)	(37.514)	(4.390)	1.071.065	1.345.481	

(a) Valores se referem principalmente a reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

(b) Saldos registrados em decorrência da combinação de negócios descrita na NE nº 1.2. Do total apresentado, R\$ 383.115 se referem à contraprestação contingente (UHE Colider), R\$ 658.008 se referem aos passivos contingentes da UHE Mauá e MSG e R\$ 29.942 se referem à consolidação dos saldos de provisão pra litígios da UHE Mauá (49%) e da MSG.

Passivos registrados na combinação de negócios

Em decorrência do descruzamento de ativos com a Eletrobras, detalhada na NE nº 1.2, foram registrados no passivo da Companhia os valores da contraprestação contingente e dos passivos contingentes das participações adquiridas (UHE Mauá e MSG) na data da combinação de negócios. Do total da contraprestação contingente, R\$ 354.403 se referem à ação do excludente de responsabilidade detalhada nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Com relação aos passivos contingentes, do total de R\$ 358.787 da MSG, R\$ 322.800 se referem a processos de natureza regulatória junto à Aneel que discutem, principalmente, eventos de excludentes de responsabilidade em razão de atrasos no início da operação das linhas de transmissão. Da UHE Mauá, do total de R\$ 299.221 registrados, R\$ 292.210 se referem a processos cíveis, principalmente de natureza ambiental decorrentes da construção da usina.

25.2. Passivos contingentes

As ações judiciais que não estão provisionadas, são classificadas pela Administração, seus advogados e assessores jurídicos, como probabilidade de perda possível, como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Fiscais	80.838	82.612	161.584	157.060
Trabalhistas	47.810	58.261	47.870	58.350
Benefícios a empregados	7.218	6.007	7.218	6.007
Cíveis	78.216	281.344	78.872	282.057
Regulatórias	10.298	368.299	21.941	368.299
	224.380	796.523	317.485	871.773

26. Patrimônio Líquido

26.1. Capital social

Em 30.9.2025, o capital social integralizado é de R\$ 6.842.757 (R\$ 6.242.757 em 31.12.2024), composto por 6.842.757.424 ações ordinárias sem valor nominal, pertencentes à Copel. Em 30.04.2025, a Assembleia Geral aprovou o aumento de capital social no total de R\$ 600.000 mediante capitalização do Adiantamento para futuro aumento de capital.

26.2. Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	537.346	537.346
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	(53.181)	(53.181)
Tributos sobre a realização dos ajustes	18.081	18.081
Em 30.09.2025	502.246	502.246

26.3. Lucro por ação – básico e diluído

Controladora	30.09.2025			30.09.2024		
	Operações continuadas	Operações descontinuadas	Total	Operações continuadas	Operações descontinuadas	Total
Numerador						
Lucro líquido alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora	1.011.984	18.898	1.030.882	1.084.352	(11.586)	1.072.766
Denominador						
Média ponderada das ações (em unidades)	6.579.021.160	6.579.021.160	6.579.021.160	6.242.757.424	6.242.757.424	6.242.757.424
Lucro líquido do exercício básico por ação atribuído à acionista controladora	0,15382	0,00287	0,15669	0,17370	(0,00186)	0,17184
Efeito dilutivo programa ILP	115.869	—	115.869	—	—	—
Lucro líquido do exercício diluído por ação atribuído à acionista controladora	0,15382	0,00287	0,15669	0,17370	(0,00186)	0,17184

Controladora	1º.07.2025 a 30.09.2025			1º.07.2024 a 30.09.2024		
	Operações continuadas	Operações descontinuadas	Total	Operações continuadas	Operações descontinuadas	Total
Numerador						
Lucro líquido alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora	230.426	18.898	249.324	404.344	12.004	416.348
Denominador						
Média ponderada das ações (em unidades)	6.842.757.424	6.842.757.424	6.842.757.424	6.242.757.424	6.242.757.424	6.242.757.424
Lucro líquido do exercício básico por ação atribuído à acionista controladora	0,03367	0,00276	0,03643	0,06477	0,00192	0,06669
Efeito dilutivo programa ILP	115.869	—	115.869	—	—	—
Lucro líquido do exercício diluído por ação atribuído à acionista controladora	0,03367	0,00276	0,03643	0,06477	0,00192	0,06669

26.4. Dividendos

Em 30.04.2025 a Assembleia Geral aprovou o pagamento do dividendo adicional proposto registrado em 31.12.2024, no valor de R\$ 591.866. Em 30.09.2025 o Conselho de Administração da Copel aprovou a distribuição de proventos intercalares no montante de R\$ 110.000 na forma de JSCP. Estes valores, líquidos dos tributos retidos na fonte, serão imputados ao dividendo obrigatório do exercício de 2025, conforme critérios estabelecidos no Estatuto Social da Companhia.

26.5. Reserva de incentivos fiscais

Em 2025, a Copel GeT obteve aprovação para a utilização do benefício fiscal da SUDAM, o qual estabelece o direito à redução de 75% do Imposto de Renda, calculado com base no lucro da exploração. Este benefício se refere a UHE Colíder, que pertencia à Copel GeT até 30.05.2025, estabelecida em área incentivada da SUDAM. O reconhecimento do incentivo fiscal foi realizado após o cumprimento de todas as etapas formais previstas na legislação.

26.6. Plano de Incentivos de Longo Prazo - ILP

As informações sobre o Plano de Outorga de Ações Restritas e de Ações Restritas por Desempenho (performance shares) aprovado em abril de 2024 está divulgado na NE nº 27.6 das demonstrações financeiras da Copel (Controladora) de 31.12.2024. As outorgas assinadas até 30.09.2025 estão apresentadas no quadro a seguir e a despesa reconhecida no resultado de 2025 foi de R\$ 357 (NE n.º 28.2).

Ações outorgadas	Início do vesting	Aquisição dos direitos (vesting date)	Restrição até	Método de cálculo do valor justo	Taxa de juros	Volatilidade de	Valor justo R\$
2º Programa 2024 (Performance Shares)							
159.819	Jun.2025	01.05.2027	28.10.2027	Monte Carlo	10,00%(*)	21,73% (**)	15,41

(*) 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.

27. Receita Operacional Líquida

Controladora	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.09.2025	30.09.2024
Suprimento de energia elétrica	1.814.971	(153.983)	–	(16.923)	–	1.644.065	1.547.071
Disponibilidade da rede elétrica	773.428	(81.299)	–	(71.147)	–	620.982	656.585
Receita de construção	148.395	–	–	–	–	148.395	47.995
Outras receitas operacionais	65.008	(5.980)	(47)	–	(2.561)	56.420	61.418
	2.801.802	(241.262)	(47)	(88.070)	(2.561)	2.469.862	2.313.069

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.09.2025	30.09.2024
Suprimento de energia elétrica	2.942.137	(229.659)	(12.842)	(21.088)	–	2.678.548	2.528.737
Disponibilidade da rede elétrica	951.400	(95.007)	–	(74.461)	–	781.932	708.172
Receita de construção	165.671	–	–	–	–	165.671	48.888
Outras receitas operacionais	35.995	(6.309)	(47)	–	(2.561)	27.078	25.540
	4.095.203	(330.975)	(12.889)	(95.549)	(2.561)	3.653.229	3.311.337

Controladora	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Suprimento de energia elétrica	638.107	(52.640)	–	(5.128)	–	580.339	517.630
Disponibilidade da rede elétrica	265.923	(27.527)	–	(20.032)	–	218.364	187.755
Receita de construção	48.247	–	–	–	–	48.247	16.588
Outras receitas operacionais	19.535	(1.792)	–	–	(795)	16.948	18.361
	971.812	(81.959)	–	(25.160)	(795)	863.898	740.334

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Suprimento de energia elétrica	966.564	(78.168)	(4.312)	(5.654)	–	878.430	866.089
Disponibilidade da rede elétrica	374.542	(36.682)	–	(21.701)	–	316.159	204.312
Receita de construção	54.530	–	–	–	–	54.530	19.014
Outras receitas operacionais	5.777	(1.801)	–	–	(796)	3.180	7.505
	1.401.413	(116.651)	(4.312)	(27.355)	(796)	1.252.299	1.096.920

27.1. Detalhamento da receita

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Suprimento de energia elétrica	1.814.971	1.733.727	638.107	580.861
Contratos bilaterais	1.015.279	1.009.675	346.118	318.851
Contratos regulados	519.548	512.798	170.788	174.626
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	185.402	122.653	92.596	61.339
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1)	94.742	88.601	28.605	26.045
Disponibilidade da rede elétrica (b)	773.428	814.078	265.923	241.471
Receita de operação e manutenção - O&M	357.304	353.873	119.001	120.904
Receita de juros efetivos	416.124	460.205	146.922	120.567
Receita de construção (a)	148.395	47.995	48.247	16.588
Outras receitas operacionais	65.008	70.699	19.535	21.161
Arrendamentos e aluguéis	5.401	5.404	1.843	1.793
Renda da prestação de serviços	58.792	64.336	17.539	19.185
Outras receitas	815	959	153	183
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	2.801.802	2.666.499	971.812	860.081
(-) Pis/Pasep e Cofins	(241.262)	(236.013)	(81.959)	(76.332)
(-) ICMS	(47)	—	—	—
(-) ISSQN	(2.561)	(2.741)	(795)	(842)
(-) Encargos setoriais	(88.070)	(114.676)	(25.160)	(42.573)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.469.862	2.313.069	863.898	740.334

(a) No saldo estão contidos os valores de receita e margem de construção além de ganhos ou perdas por eficiência.

(b) Os saldos contemplam os impactos dos ajustes RBSE e dos ajustes de revisão tarifária descritos na NE nº 9.

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Suprimento de energia elétrica	2.942.137	2.805.114	966.564	963.053
Contratos bilaterais	1.569.949	1.551.119	530.540	519.652
Contratos regulados	1.013.059	967.090	282.642	315.737
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	264.387	198.304	124.777	101.619
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1)	94.742	88.601	28.605	26.045
Disponibilidade da rede elétrica (b)	951.400	870.100	374.542	259.692
Receita de operação e manutenção - O&M	399.095	365.532	142.552	125.369
Receita de juros efetivos	552.305	504.568	231.990	134.323
Receita de construção (a)	165.671	48.888	54.530	19.014
Outras receitas operacionais	35.995	34.979	5.777	10.305
Arrendamentos e aluguéis	5.558	5.436	1.952	1.804
Renda da prestação de serviços	20.967	24.279	3.673	8.319
Outras receitas	9.470	5.264	152	182
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	4.095.203	3.759.081	1.401.413	1.252.064
(-) Pis/Pasep e Cofins	(330.975)	(307.017)	(116.651)	(103.057)
(-) ICMS	(12.889)	(13.196)	(4.312)	(4.619)
(-) ISSQN	(2.561)	(2.741)	(796)	(842)
(-) Encargos setoriais	(95.549)	(124.790)	(27.355)	(46.626)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.653.229	3.311.337	1.252.299	1.096.920

(a) No saldo estão contidos os valores de receita e margem de construção além de ganhos ou perdas por eficiência.

(b) Os saldos contemplam os impactos dos ajustes RBSE e dos ajustes de revisão tarifária descritos na NE nº 9.

28. Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	30.09.2025	30.09.2024
Custos com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda (28.1)	(213.165)	–	–	–	(213.165)	(53.356)
Encargos de uso da rede elétrica	(225.801)	–	–	–	(225.801)	(275.413)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	–	–	–	–	–	(936)
	(438.966)	–	–	–	(438.966)	(329.705)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (28.2)	(143.391)	–	(65.970)	–	(209.361)	(264.031)
Planos previdenciário e assistencial	(33.562)	–	(17.007)	–	(50.569)	(58.417)
Material	(7.188)	–	(3.791)	–	(10.979)	(10.612)
Serviços de terceiros (28.3)	(64.276)	–	(40.178)	–	(104.454)	(105.156)
Perdas estimadas, provisões e reversões (28.4)	2.278	522	–	(19.296)	(16.496)	(27.140)
Outras receitas (custos e despesas) operacionais (28.6)	(98.438)	–	(15.068)	336.979	223.473	149.203
	(344.577)	522	(142.014)	317.683	(168.386)	(316.153)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(223.110)	–	(10.907)	(10.674)	(244.691)	(292.505)
Custo de construção (28.5)	(140.466)	–	–	–	(140.466)	(41.077)
	(363.576)	–	(10.907)	(10.674)	(385.157)	(333.582)
	(1.147.119)	522	(152.921)	307.009	(992.509)	(979.440)
Consolidado						
	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	30.09.2025	30.09.2024
Custos com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda (28.1)	(290.395)	–	–	–	(290.395)	(111.715)
Encargos de uso da rede elétrica	(386.559)	–	–	–	(386.559)	(438.291)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	–	–	–	–	–	(936)
	(676.954)	–	–	–	(676.954)	(550.942)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (28.2)	(143.391)	–	(78.878)	–	(222.269)	(278.444)
Planos previdenciário e assistencial	(33.562)	–	(18.807)	–	(52.369)	(60.604)
Material	(20.882)	–	(3.746)	–	(24.628)	(14.557)
Serviços de terceiros (28.3)	(145.126)	–	(46.450)	–	(191.576)	(202.014)
Perdas estimadas, provisões e reversões (28.4)	2.278	(887)	–	(18.233)	(16.842)	(22.617)
Outras receitas (custos e despesas) operacionais (28.6)	(147.350)	–	(19.177)	335.676	169.149	103.524
	(488.033)	(887)	(167.058)	317.443	(338.535)	(474.712)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(498.082)	–	(11.115)	(31.915)	(541.112)	(625.566)
Custo de construção (28.5)	(156.947)	–	–	–	(156.947)	(41.944)
	(655.029)	–	(11.115)	(31.915)	(698.059)	(667.510)
	(1.820.016)	(887)	(178.173)	285.528	(1.713.548)	(1.693.164)

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Custos com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda (28.1)	(122.727)	–	–	–	(122.727)	(37.649)
Encargos de uso da rede elétrica	(71.028)	–	–	–	(71.028)	(89.832)
	(193.755)	–	–	–	(193.755)	(127.481)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (28.2)	(40.750)	–	(20.112)	–	(60.862)	(83.132)
Planos previdenciário e assistencial	(10.433)	–	(5.872)	–	(16.305)	(18.462)
Material	(2.190)	–	(284)	–	(2.474)	(4.900)
Serviços de terceiros (28.3)	(21.514)	–	(13.598)	–	(35.112)	(36.374)
Perdas estimadas, provisões e reversões (28.4)	40	666	–	(10.016)	(9.310)	(15.954)
Outras receitas (custos e despesas) operacionais (28.6)	(33.497)	–	(584)	32.030	(2.051)	200.574
	(108.344)	666	(40.450)	22.014	(126.114)	41.752
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(80.745)	–	(3.749)	(3.558)	(88.052)	(94.273)
Custo de construção (28.5)	(46.034)	–	–	–	(46.034)	(13.987)
	(126.779)	–	(3.749)	(3.558)	(134.086)	(108.260)
	(428.878)	666	(44.199)	18.456	(453.955)	(193.989)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Custos com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda (28.1)	(179.725)	–	–	–	(179.725)	(66.075)
Encargos de uso da rede elétrica	(125.444)	–	–	–	(125.444)	(143.403)
	(305.169)	–	–	–	(305.169)	(209.478)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (28.2)	(40.750)	–	(24.620)	–	(65.370)	(87.689)
Planos previdenciário e assistencial	(10.433)	–	(6.454)	–	(16.887)	(19.173)
Material	(8.324)	–	(226)	–	(8.550)	(6.030)
Serviços de terceiros (28.3)	(42.075)	–	(16.164)	–	(58.239)	(68.491)
Perdas estimadas, provisões e reversões (28.4)	40	498	–	(10.611)	(10.073)	(16.479)
Outras receitas (custos e despesas) operacionais (28.6)	(53.256)	–	(2.332)	30.760	(24.828)	199.161
	(154.798)	498	(49.796)	20.149	(183.947)	1.299
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(172.486)	–	(3.825)	(10.100)	(186.411)	(205.511)
Custo de construção (28.5)	(52.084)	–	–	–	(52.084)	(16.390)
	(224.570)	–	(3.825)	(10.100)	(238.495)	(221.901)
	(684.537)	498	(53.621)	10.049	(727.611)	(430.080)

28.1. Energia elétrica comprada para revenda

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	15.068	17.863	3.135	5.998
Contratos bilaterais	199.182	24.973	124.542	30.185
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	15.961	12.712	5.699	4.186
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(17.046)	(2.192)	(10.649)	(2.720)
	213.165	53.356	122.727	37.649

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	74.188	53.132	38.181	26.944
Contratos bilaterais	222.006	49.038	149.448	38.417
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	15.961	12.712	5.699	4.186
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(21.760)	(3.167)	(13.603)	(3.472)
	290.395	111.715	179.725	66.075

28.2. Pessoal e administradores

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Pessoal				
Remunerações	108.565	141.891	33.968	42.772
Encargos sociais	36.787	47.490	11.051	13.202
Auxílio alimentação e educação	18.147	22.924	5.535	7.188
Programa de desligamentos voluntários (NE nº 16.1)	8.564	4.129	—	4.129
Incentivos de longo prazo (NE nº 26.6)	106	—	97	—
	172.169	216.434	50.651	67.291
Administradores				
Honorários	3.518	1.590	593	538
Encargos sociais	753	596	168	107
Outros gastos	207	44	76	17
Incentivos de longo prazo (NE nº 26.6)	251	—	233	—
	4.729	2.230	1.070	662
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	32.463	45.367	9.141	15.179
	209.361	264.031	60.862	83.132

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Pessoal				
Remunerações	117.424	151.869	36.989	46.086
Encargos sociais	39.898	50.931	12.028	14.249
Auxílio alimentação e educação	18.214	22.991	5.558	7.211
Programa de desligamentos voluntários (NE nº 16.1)	8.564	4.129	—	4.129
Incentivos de longo prazo (NE nº 26.6)	106	—	97	—
	184.206	229.920	54.672	71.675
Administradores				
Honorários	4.300	2.320	1.055	683
Encargos sociais	842	805	193	137
Outros gastos	207	44	76	15
Incentivos de longo prazo (NE nº 26.6)	251	—	233	—
	5.600	3.169	1.557	835
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	32.463	45.355	9.141	15.179
	222.269	278.444	65.370	87.689

28.3. Serviços de terceiros

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Manutenção do sistema elétrico	33.880	17.460	11.330	4.954
Manutenção de instalações	21.495	33.068	6.747	11.683
Comunicação, processamento e transmissão de dados	17.466	14.954	5.268	6.469
Consultoria e auditoria	11.119	9.202	3.259	3.701
Outros serviços	20.494	30.472	8.508	9.567
	104.454	105.156	35.112	36.374

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Manutenção do sistema elétrico	107.840	92.493	27.928	29.235
Manutenção de instalações	29.817	46.816	9.980	16.971
Comunicação, processamento e transmissão de dados	17.920	15.499	5.553	6.587
Consultoria e auditoria	15.824	11.069	5.891	4.157
Outros serviços	20.175	36.137	8.887	11.541
	191.576	202.014	58.239	68.491

28.4. Perdas de crédito, provisões e reversões

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Provisão para litígios	17.798	26.143	9.831	15.919
Atualização de Contrato de concessão de geração de energia elétrica	(2.278)	(2.397)	(40)	(531)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	(524)	6.390	(667)	3.343
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	1.500	(2.996)	186	(2.777)
	16.496	27.140	9.310	15.954

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Provisão para litígios	16.733	20.828	10.425	15.803
Atualização de Contrato de concessão de geração de energia elétrica	(2.278)	(2.397)	(40)	(531)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	887	7.182	(498)	3.984
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	1.500	(2.996)	186	(2.777)
	16.842	22.617	10.073	16.479

28.5. Custo de construção

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Material	73.796	23.948	10.804	257
Serviços de terceiros	72.923	16.969	31.561	7.682
Pessoal	15.198	12.140	6.443	3.744
Outros (a)	(4.970)	(11.113)	3.276	4.707
	156.947	41.944	52.084	16.390

(a) O saldo contempla valores de reversão de provisões para litígios de servidões de passagem e desapropriações.

28.6. Outros custos e despesas operacionais, líquidos

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	83.243	89.523	25.839	31.701
Taxa de fiscalização da Aneel	13.702	8.652	4.596	2.873
Tributos	8.906	8.168	3.060	2.902
Arrendamentos e aluguéis	7.509	3.178	2.176	1.552
Seguros	6.008	8.395	2.573	3.268
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens (a)	(4.051)	(263.138)	(509)	(241.505)
Resultado da combinação de negócios (NE nº 1.2)	(141.661)	—	—	—
Resultado da alienação de ativos (NE nº 36.1)	(204.082)	—	(35.351)	—
Outras receitas, custos e despesas, líquidos	6.953	(3.981)	(333)	(1.365)
	(223.473)	(149.203)	2.051	(200.574)

(a) O saldo de 2024 contempla a alienação de ativos descrita na NE nº 28.6.1 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	109.816	126.074	35.039	46.749
Taxa de fiscalização da Aneel	23.603	13.902	8.199	4.561
Tributos	14.981	10.691	5.795	2.324
Arrendamentos e aluguéis	18.964	13.008	6.871	4.859
Seguros	16.499	23.143	6.263	7.838
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens (a)	43.237	(293.536)	(509)	(270.799)
Resultado da alienação de ativos (NE nº 36.1)	(204.082)	—	(35.351)	—
Resultado da combinação de negócios (NE nº 1.2)	(141.661)	—	—	—
Outras receitas, custos e despesas, líquidos	(50.506)	3.194	(1.479)	5.307
	(169.149)	(103.524)	24.828	(199.161)

(a) O saldo de 2024 contempla a alienação de ativos descrita na NE nº 28.6.1 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

29. Resultado Financeiro

Controladora	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	123.644	126.704	23.340	54.193
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	17.576	3.017	3.853	962
Ajuste a valor justo das debêntures (NE nº 19)	5.050	—	5.050	—
Atualização de depósitos judiciais	5.948	4.001	2.779	1.117
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 22)	606	—	124	—
(-) Pis e Cofins	(7.447)	(6.934)	(1.562)	(2.792)
Outras receitas financeiras	14.111	16.203	3.946	4.091
	159.488	142.991	37.530	57.571
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária e encargos da dívida	796.676	483.081	268.202	150.562
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 22)	19.981	5.387	5.952	1.531
Efeito de swap sobre debêntures (NE nº 19)	8.635	—	8.635	—
Atualização monetária de litígios (NE nº 25.1)	4.576	36.317	1.262	28.827
Outras despesas financeiras	12.880	11.464	3.488	4.021
	842.748	536.249	287.539	184.941
Líquido	(683.260)	(393.258)	(250.009)	(127.370)

Consolidado	30.09.2025	30.09.2024	1º.07.2025 a 30.09.2025	1º.07.2024 a 30.09.2024
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	289.884	249.324	92.134	92.979
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	20.426	3.461	5.060	968
Atualização de depósitos judiciais	6.708	4.003	3.327	1.117
Ajuste a valor justo das debêntures (NE nº 19)	5.050	—	5.050	—
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	606	—	122	—
(-) Pis e Cofins	(9.978)	(8.777)	(2.802)	(3.353)
Outras receitas financeiras	22.667	27.759	6.952	15.000
	335.363	275.770	109.843	106.711
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária e encargos da dívida	1.042.969	667.790	355.146	205.545
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 22)	27.257	5.387	8.184	1.531
Efeito de swap sobre debêntures (NE nº 19)	8.635	—	8.635	—
Atualização monetária de litígios (NE nº 25.1)	4.633	36.299	1.292	28.836
Juros sobre P&D (NE nº 21)	581	483	270	145
Outras despesas financeiras	13.928	13.061	5.365	4.572
	1.098.003	723.020	378.892	240.629
Líquido	(762.640)	(447.250)	(269.049)	(133.918)

30. Segmentos Operacionais

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pelas diretorias de cada área de negócio, conforme divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

Até 30.09.2025, 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 30.09.2025

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 31.12.2024.

30.1. Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	GER	TRA	Operações inter-segmento	Consolidado
30.09.2025				
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.694.116	967.468	(8.355)	3.653.229
Suprimento de energia elétrica para terceiros	2.678.548	–	–	2.678.548
Disponibilidade da rede elétrica para terceiros	–	790.287	(8.355)	781.932
Receita de construção	–	165.671	–	165.671
Outras receitas operacionais para terceiros	15.568	11.510	–	27.078
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.228.490)	(493.413)	8.355	(1.713.548)
Energia elétrica comprada para revenda	(290.395)	–	–	(290.395)
Encargos de uso da rede elétrica	(394.914)	–	8.355	(386.559)
Pessoal e administradores	(128.162)	(94.107)	–	(222.269)
Planos previdenciário e assistencial	(29.700)	(22.669)	–	(52.369)
Material	(20.105)	(4.523)	–	(24.628)
Serviços de terceiros	(149.896)	(41.680)	–	(191.576)
Depreciação e amortização	(527.450)	(13.662)	–	(541.112)
Provisão para litígios	(10.668)	(6.065)	–	(16.733)
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos	2.278	–	–	2.278
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(23)	(2.364)	–	(2.387)
Custo de construção	–	(156.947)	–	(156.947)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	320.545	(151.396)	–	169.149
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	13.180	187.760	–	200.940
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	1.478.806	661.815	–	2.140.621
Receitas financeiras	247.805	87.558	–	335.363
Despesas financeiras	(686.762)	(411.241)	–	(1.098.003)
LUCRO OPERACIONAL	1.039.849	338.132	–	1.377.981
Imposto de renda e contribuição social	(338.412)	(27.585)	–	(365.997)
LUCRO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	701.437	310.547	–	1.011.984
Resultado de operações descontinuadas	18.898	–	–	18.898
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	720.335	310.547	–	1.030.882

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	GER	TRA	Reclassificações (a)	Operações inter-segmento	Consolidado
30.09.2024					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.538.307	780.811	–	(7.781)	3.311.337
Receita operacional líquida com terceiros	2.538.307	773.030	–	–	3.311.337
Receita operacional líquida entre segmentos	–	7.781	–	(7.781)	–
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.557.336)	(170.990)	27.381	7.781	(1.693.164)
Energia elétrica comprada para revenda	(111.715)	–	–	–	(111.715)
Encargos de uso da rede elétrica	(463.659)	–	17.587	7.781	(438.291)
Pessoal e administradores	(169.028)	(112.540)	3.124	–	(278.444)
Planos previdenciário e assistencial	(36.221)	(24.747)	364	–	(60.604)
Material	(10.685)	(3.890)	18	–	(14.557)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.880)	–	944	–	(936)
Serviços de terceiros	(167.345)	(38.334)	3.665	–	(202.014)
Depreciação e amortização	(613.083)	(12.483)	–	–	(625.566)
Provisão para litígios	(16.282)	(4.722)	176	–	(20.828)
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos	2.397	–	–	–	2.397
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(3.716)	(470)	–	–	(4.186)
Custo de construção	–	(41.944)	–	–	(41.944)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	33.881	68.140	1.503	–	103.524
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	10.034	212.420	–	–	222.454
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	991.005	822.241	27.381	–	1.840.627
Receitas financeiras	215.345	61.493	(1.068)	–	275.770
Despesas financeiras	(509.136)	(217.953)	4.069	–	(723.020)
LUCRO OPERACIONAL	697.214	665.781	30.382	–	1.393.377
Imposto de renda e contribuição social	(232.242)	(85.139)	–	–	(317.381)
LUCRO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	464.972	580.642	30.382	–	1.075.996
Resultado de operações descontinuadas	12.005	–	(30.382)	–	(18.377)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	476.977	580.642	–	–	1.057.619

(a) Reclassificações dos valores de operação descontinuada, decorrentes dos desinvestimentos concluídos em 2024.

31. Instrumentos Financeiros

31.1. Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

Controladora	NE nº	Nível	30.09.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa ¹	5	2	343.447	343.447	511.790	511.790
Títulos e valores mobiliários	6	2	185.296	185.296	149.368	149.368
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	8.2	3	78.187	78.187	75.425	75.425
			606.930	606.930	736.583	736.583
Custo amortizado						
Clientes	7		378.372	378.372	379.135	379.135
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	8.1		845.066	946.758	821.804	923.084
			1.223.438	1.325.130	1.200.939	1.302.219
Total dos ativos financeiros			1.830.368	1.932.060	1.937.522	2.038.802
Passivos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Debêntures (a)	19	2	1.023.211	1.023.211	—	—
Instrumentos financeiros derivativos (b)	24	2	8.635	8.635	—	—
			1.031.846	1.031.846	—	—
Custo amortizado						
Fornecedores ¹	17		441.219	441.219	461.758	461.758
Empréstimos e financiamentos ¹	18		672.813	1.154.899	2.179.355	2.161.021
Debêntures	19		5.772.766	5.751.313	4.982.090	4.919.743
Contas a pagar vinculadas à concessão ¹	22		210.491	172.047	204.948	198.387
			7.097.289	7.519.478	7.828.151	7.740.909
Total dos passivos financeiros			8.129.135	8.551.324	7.828.151	7.740.909

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

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.

Consolidado	NE n°	Nível	30.09.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa ¹	5	2	1.617.514	1.617.514	1.682.854	1.682.854
Títulos e valores mobiliários	6	2	839.557	839.557	525.926	525.926
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	8.2	3	78.187	78.187	75.425	75.425
			2.535.258	2.535.258	2.284.205	2.284.205
Custo amortizado						
Clientes	7		590.341	590.341	562.023	562.023
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	8.1		845.066	946.758	821.804	923.084
			1.435.407	1.537.099	1.383.827	1.485.107
Total dos ativos financeiros			3.970.665	4.072.357	3.668.032	3.769.312
Passivos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Debêntures (a)	19	2	1.023.211	1.023.211	—	—
Instrumentos financeiros derivativos (b)	24	2	8.635	8.635	—	—
			1.031.846	1.031.846	—	—
Custo amortizado						
Fornecedores ¹	17		547.063	547.063	538.793	538.793
Empréstimos e financiamentos ¹	18		2.807.265	3.308.383	4.399.518	4.374.317
Debêntures	19		8.076.774	7.916.885	5.493.000	5.425.408
Contas a pagar vinculadas à concessão ¹	22		288.962	250.352	276.146	269.538
			11.720.064	12.022.683	10.707.457	10.608.056
Total dos passivos financeiros			12.751.910	13.054.529	10.707.457	10.608.056

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE n° 36).

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.

Com exceção dos itens demonstrados abaixo, não houve outras mudanças relevantes nos critérios para apuração dos valores justos em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

Apuração dos valores justos

a) A metodologia para determinação do valor justo considera a avaliação dos fluxos de caixa contratuais futuros, descontados utilizando curvas de mercado aplicáveis a cada instrumento, refletindo as condições contratuais específicas e demais fatores de mercado vigentes na data de apuração.

b) O valor justo dos contratos de swap é apurado pela diferença entre o valor presente dos fluxos futuros projetados das pontas ativa e passiva da operação, descontados com base nas curvas de mercado pertinentes, considerando as condições contratuais e demais fatores de mercado vigentes na data de apuração.

31.2. 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 31.12.2024.

31.2.1. Risco de crédito

Exposição ao risco de crédito	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Caixa e equivalentes de caixa ¹	343.447	511.790	1.617.514	1.682.854
Títulos e valores mobiliários	185.296	149.368	839.557	525.926
Clientes	378.372	379.135	590.341	562.023
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	845.066	821.804	845.066	821.804
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	78.187	75.425	78.187	75.425
	1.830.368	1.937.522	3.970.665	3.668.032

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

31.2.2. 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 2029, repetem-se os indicadores de 2028 até o horizonte da projeção.

Controladora	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
30.09.2025							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 18	9.597	19.431	85.387	1.371.012	579.544	2.064.971
Debêntures	NE nº 19	794.359	—	585.040	3.946.972	4.210.822	9.537.193
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	146	6.514	29.346	171.818	61.637	269.461
Fornecedores	—	100.924	197.286	6.307	130.940	—	435.457
Passivo de arrendamentos	NE nº 23	1.423	2.846	10.772	35.984	95.897	146.922
		906.449	226.077	716.852	5.656.726	4.947.900	12.454.004

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

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
30.09.2025							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 18	28.779	61.408	279.114	2.367.446	2.608.463	5.345.210
Debêntures	NE nº 19	795.554	141.715	732.642	5.197.265	7.093.371	13.960.547
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	146	9.704	43.699	255.858	63.491	372.898
Fornecedores	—	201.800	198.939	9.623	130.939	—	541.301
Passivo de arrendamentos	NE nº 23	1.741	3.483	13.558	50.834	261.239	330.855
		1.028.020	415.249	1.078.636	8.002.342	10.026.564	20.550.811

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

31.2.3. Risco de mercado

Além do que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, em 2025 a Companhia celebrou alguns contratos de derivativos para cobrir o risco de incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros. A Companhia segue monitorando continuamente as taxas de juros e indexadores de mercado a fim de observar eventual necessidade de outras contratações.

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

Controladora	Risco	Base	Cenários projetados		
		30.09.2025	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Risco de taxa de juros e variações monetárias					
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	185.296	6.589	5.005	3.381
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	923.253	10.707	8.065	5.400
		1.108.549	17.296	13.070	8.781
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
BNDES (a)	Alta TJLP	(215.157)	(4.547)	(5.641)	(6.719)
BNDES	Alta IPCA	(397.664)	(4.612)	(5.740)	(6.859)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(59.992)	(1.268)	(1.573)	(1.873)
Debêntures (b)	Alta CDI/Selic	(4.978.131)	(177.013)	(218.534)	(259.083)
Debêntures	Alta IPCA	(1.826.481)	(21.181)	(26.364)	(31.504)
Contas a pagar vinculadas à concessão (a)	Alta IPCA	(210.491)	(2.441)	(3.038)	(3.631)
		(7.687.916)	(211.062)	(260.890)	(309.669)

(a) Os saldos contemplam os empréstimos e contas a pagar vinculadas à concessão que foram reclassificados para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

(b) Saldo contempla valores de hedge registrados na rubrica de Outras contas a pagar (NE nº 24).

Consolidado	Risco	Base	Cenários projetados		
		30.09.2025	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Risco de taxa de juros e variações monetárias					
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	839.557	29.853	22.678	15.318
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	923.253	10.707	8.065	5.400
		1.762.810	40.560	30.743	20.718
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
BNDES (a)	Alta TJLP	(868.651)	(18.358)	(22.774)	(27.126)
BNDES	Alta IPCA	(397.664)	(4.612)	(5.740)	(6.859)
Banco do Nordeste	Alta IPCA	(1.480.958)	(17.174)	(21.377)	(25.544)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(59.992)	(1.268)	(1.573)	(1.873)
Debêntures (b)	Alta CDI/Selic	(4.978.131)	(177.013)	(218.534)	(259.083)
Debêntures	Alta IPCA	(4.062.873)	(47.116)	(58.645)	(70.079)
Debêntures	Alta TJLP	(67.616)	(1.429)	(1.773)	(2.111)
Contas a pagar vinculadas à concessão (a)	Alta IPCA	(288.962)	(3.351)	(4.171)	(4.984)
		(12.204.847)	(270.321)	(334.587)	(397.659)

(a) Os saldos contemplam os empréstimos e contas a pagar vinculadas à concessão que foram reclassificados para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

(b) Saldo contempla valores de *hedge* registrados na rubrica de Outras contas a pagar (NE nº 24).

Cenário base: composto pelos saldos contábeis;

Cenário provável: saldos atualizados com a variação dos indicadores (CDI/Selic – 15,00%, IPCA – 4,72%, previstos na mediana das expectativas de mercado para 2025 do Relatório Focus do Bacen, e TJLP de 8,73% 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.

31.3. Gerenciamento de capital

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

Endividamento	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Empréstimos e financiamentos (a)	670.395	1.663.956	2.784.523	3.865.090
Debêntures	6.757.743	4.949.305	8.997.775	5.442.269
(-) Caixa e equivalentes de caixa (a)	(343.447)	(511.790)	(1.617.514)	(1.682.854)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(84.393)	(79.805)	(714.881)	(434.379)
Dívida líquida ajustada	7.000.298	6.021.666	9.449.903	7.190.126
Patrimônio líquido	14.568.786	14.239.413	14.568.786	14.239.413
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	0,48	0,42	0,65	0,50

(a) Contempla os saldos que foram reclassificado para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

O custo médio da dívida em taxa nominal em 30.09.2025 é de 12,97% (11,46% em 31.12.2024), o que equivale a 87,05% do CDI (94,35% do CDI em 31.12.2024).

32. Partes Relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos de Partes Relacionadas destacados em linhas específicas do balanço patrimonial que se referem a contratos de compartilhamento de despesas de pessoal e administradores e de serviços celebrados entre a Copel e suas subsidiárias diretas e indiretas:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Ativo circulante				
Controlador				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	918	786	918	786
Controladas				
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.	29	30	–	–
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	38	41	–	–
Uirapuru	38	42		
FDA Energia	987	386	–	–
Bela Vista	60	105		
Eólicas	1.773	2.783	–	–
Mata de Santa Genebra	285	322	–	322
Entidade sob controle em comum				
Copel Distribuição S.A.	9.132	13.007	9.132	13.007
Copel Comercialização S.A.	162	162	162	162
	13.422	17.664	10.212	14.277
Passivo circulante				
Controlador				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	2.834	1.241	2.834	1.241
Entidade sob controle em comum				
Copel Distribuição S.A.	4.460	9.569	5.958	10.752
	7.294	10.810	8.792	11.993

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 das transações está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

Consolidado	Ativo		Passivo		Receita		Custo/Despesa	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
Parte Relacionada / Natureza da operação								
Entidades com influência significativa								
Estado do Paraná - Empregados cedidos	4	37	-	-	-	-	-	-
BNDES e BNDESPAR								
Financiamentos (NE nº 18)	-	-	1.266.315	1.288.970	-	-	(154.157)	(122.163)
Debêntures (NE nº 19)	-	-	67.616	183.225	-	-	(11.140)	(17.149)
Controladora								
Companhia Paranaense de Energia - Copel								
Dividendos e Juros sobre capital próprio	-	-	1.394.799	1.699.433	-	-	-	-
Entidades sob controle comum								
Copel Distribuição S.A.								
Suprimento de energia elétrica	10.793	7.745	-	-	60.791	52.326	-	-
Copel Comercialização S.A.								
Suprimento de energia elétrica	141.486	166.831	-	-	1.433.116	1.449.732	-	-
Energia elétrica para revenda	-	-	39.095	16.940	-	-	(193.530)	(43.125)
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	170	170	-	-	829	797	-	-
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá Transmissora de Energia - Dividendos	14.363	2.836	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	864	402	-	-	3.803	2.994	-	-
Integração Maranhense Transmissora - Dividendos	640	3.149	-	-	-	-	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia - Dividendos	-	14.045	-	-	-	-	-	-
Guaraciaba Transmissora de Energia - Dividendos	22.633	34.017	-	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia - Dividendos	-	6.635	-	-	-	-	-	-
Cantareira Transmissora de Energia - Dividendos	42.477	9.600	-	-	-	-	-	-
Coligadas								
Dona Francisca Energética S.A.	-	-	-	1.312	-	-	(3.572)	(10.875)
Foz do Chopim Energética Ltda.	-	-	-	-	-	1.456	-	-
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 28.2)	-	-	-	-	-	-	(5.600)	(3.169)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	-	-	-	-	(222)	(291)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	61.920	57.678	-	-	(4.407)	(4.190)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	337.226	328.977	-	-	-	-
Lactec	4	-	34	5	-	-	(1.203)	(854)
Simepar	-	-	-	370	-	-	(3.635)	(4.067)

A Copel GeT e suas controladas possuem contratos com a Copel Comercialização que totalizam R\$ 359.068 em compromissos de compra (R\$ 192.275 em 31.12.2024, com a Copel Comercialização e com Dona Francisca) e R\$ 6.147.967 (R\$ 5.947.971 em 31.12.2024) em compromissos de venda de energia.

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

32.1. Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel GeT e sua Controladora, Copel, na emissão de financiamentos e debêntures de suas controladas são informados nas NEs nºs 18 e 19 destas demonstrações financeiras intermediárias. Nas operações efetuadas pelos empreendimentos controlados em conjunto, os avais e garantias estão informados a seguir.

Empresa	Operação	Vencimento final	Valor aprovado	Saldo (a)	% participação
Caiuá Transmissora	Financiamento BNDES	15.02.2029	84.600	17.810	49,0
Cantareira Transmissora	Debêntures	15.08.2032	100.000	68.637	49,0
	Financiamento	15.09.2032	426.834	304.633	
Guaraciaba Transmissora	Financiamento BNDES	15.01.2031	440.000	215.223	49,0
	Debêntures	15.12.2030	118.000	91.715	
Matrinchá Transmissora (b)	Financiamento BNDES	15.06.2029	691.440	185.198	49,0
	Debêntures (2ª)	15.06.2029	180.000	273.517	
	Debêntures (3ª)	15.12.2038	135.000		
IMTE Transmissora	Financiamento	12.02.2029	142.150	25.055	49,0
Paranaíba Transmissora	Financiamento	15.10.2030	606.241	300.189	24,5
	Debêntures	15.03.2028	120.000	39.648	

(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.

O total de garantias financeiras fornecidas pela Copel até 30.09.2025, 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\$ 716 (R\$ 4.261 em 31.12.2024).

33. Compromissos

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

Consolidado	30.09.2025	31.12.2024
Contratos de compra e transporte de energia	12.746.623	12.755.758
Reforços e melhorias nas instalações de transmissão	307.397	310.665
Modernização da UHE GPS	214.878	215.573
Aquisição de ativo imobilizado e melhoria nas usinas eólicas	2.262	25.673

34. 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	24.08.2026	4.972.171
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	21.01.2026	2.334.953
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	28.11.2025	2.225.164
Riscos Operacionais - Aventura e SRMN	28.11.2025	1.221.932
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	28.11.2025	1.101.652
Riscos Operacionais - Ventos de Serra do Mel II e IV	28.11.2025	1.101.502
Garantia Judicial	10.08.2026	683.415
Riscos Operacionais - São Bento	28.11.2025	596.239
Riscos Operacionais - Jandaíra	28.11.2025	581.764
Riscos Operacionais - PCH Bela Vista	30.11.2025	180.075

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. Os seguros de garantia contratados pela Companhia possuem como avalista a Copel.

35. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

35.1. Transações que não envolvem caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
Aquisições do ativo imobilizado (a)	4.144	2.721	8.824	4.532
Adições de direito de uso de ativos (b)	2.759	40.209	5.170	42.648
	6.903	42.930	13.994	47.180

(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 23).

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

36. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas

Em atendimento às diretrizes do Planejamento Estratégico Empresarial da Copel - Visão 2030 quanto à descarbonização do seu portfólio de ativos, priorização de investimentos, ações diretamente ligadas ao seu core business (energia elétrica), concentração em ativos de maior porte e melhoria na eficiência operacional, a Copel vem efetuando desinvestimentos e reciclagem de ativos e participações.

36.1. Ativos de Geração de Pequeno Porte

Conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, 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, no valor total de R\$ 450.492, correspondente ao equity value dos 13 ativos, a ser corrigido conforme previsão contratual. 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.

Em 31.03.2025, conforme Comunicado ao mercado 06/25, a Companhia concluiu parcialmente o desinvestimento no valor de R\$ 219.461 (49,0% do total da transação) dos quais foram recebidos R\$ 22.500 como adiantamento em 16.12.2024, R\$ 121.538 em 31.03.2025 e R\$ 74.662 em abril de 2025. Em 30.04.2025, a Companhia concluiu o desinvestimento de mais uma SPE, no valor de R\$ 82.555, dos quais R\$ 82.500 foram pagos na data do fechamento e a diferença foi quitada em maio de 2025. Em 10.07.2025 foi concluído o desinvestimento de mais duas SPEs, no valor contratual de R\$ 123.298, integralmente recebido em julho de 2025. Em decorrência destes três fechamentos a Copel GeT apurou um ganho de R\$ 204.082, registrado na rubrica de outras receitas, custos e despesas líquidos.

Estes desinvestimentos parciais ocorreram após o cumprimento de todas as condições precedentes relacionadas aos ativos envolvidos em cada fechamento e nas datas de conclusão a Copel GeT transferiu a titularidade das ações das 12 SPEs para a adquirente.

A conclusão do desinvestimento da última SPE está condicionada à satisfação de condições precedentes características desse tipo de operação.

36.2. Descruzamento de Ativos

Em dezembro de 2024 a Copel GeT celebrou o contrato de descruzamento de ativos com a Eletrobras de modo que os saldos da UHE Colíder foram reclassificados para ativos e passivos mantidos para venda, conforme divulgado nas Demonstrações Financeiras de 31.12.2024. Em 30.05.2025 a operação foi concluída. O detalhamento da combinação de negócios está apresentado na NE nº 1.2.

36.3. UHE Baixo Iguaçu

Em 21.02.2025, conforme Fato Relevante 01/25, a Copel GeT exerceu o direito de preferência para aquisição da totalidade das ações da Geração Céu Azul S.A. (Céu Azul), detentora de 70% do Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu - CEBI, que explora a UHE Baixo Iguaçu, pelo equity value de R\$ 984.000. O compromisso de aquisição foi contratado por adesão ao Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças (CCVA 1) que já havia sido negociado entre Neoenergia, antiga proprietária da Céu Azul, e o potencial comprador original desta participação.

Após o exercício do direito de preferência, na mesma data a Copel GeT celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças junto à DK Holding Investments, S.R.O. (CCVA 2), por meio do qual a Copel GeT se comprometeu a alienar à compradora: (i) a totalidade da referida participação acionária na Céu Azul, da qual a Copel GeT passou a ser titular no fechamento da operação prevista no CCVA 1, e (ii) sua participação minoritária de 30% no CEBl, pelo equity value de R\$ 570.000.

Em 30.06.2025, conforme Fato Relevante 05/25, após cumpridas todas as condições precedentes, Copel GeT e Neoenergia concluíram a operação acordada no CCVA 1, de modo que a Copel GeT passou a deter a totalidade das ações do capital social da Céu Azul pelo valor de R\$ 1.060.804. Deste modo, a Copel GeT pode prosseguir com o fechamento do CCVA 2 junto à ENERGO-PRO PARTICIPAÇÕES S.A., sucessora da DK Holding Investments, S.R.O.

Em 22.10.2025, conforme Fato Relevante 10/25, após o cumprimento de todas as condições precedentes e a obtenção das aprovações pelos órgãos competentes, a Copel GeT concluiu a operação de desinvestimento na UHE Baixo Iguaçu. O equity value da operação totalizou R\$ 1.683.334, dos quais R\$ 155.400 foram pagos em fevereiro de 2025 (NE nº 25), R\$ 1.517.934 foram creditados na data do fechamento e os R\$ 10.000 restantes serão liberados assim que forem concluídas algumas etapas pós-fechamento. O ganho decorrente desse desinvestimento será registrado no quarto trimestre de 2025.

36.4. Saldos classificados como mantidos para venda

A composição dos ativos e passivos classificados como mantidos para venda, ajustados pela cessação da depreciação e amortização, estão apresentados no quadro a seguir.

Consolidado	Ativos de Geração de Pequeno Porte	UHE Baixo Iguaçu	30.09.2025	UHE Colíder	Ativos de Geração de Pequeno Porte	31.12.2024
Ativos classificados como mantidos para venda						
Caixa e equivalentes de caixa	–	915	915	–	13	13
Investimentos (a)	–	1.079.702	1.079.702	–	–	–
Outros créditos	–	1.082	1.082	–	–	–
Imobilizado	25.177	600.897	626.074	1.602.581	245.844	1.848.425
Intangível	–	10.621	10.621	16.762	16.626	33.388
	25.177	1.693.217	1.718.394	1.619.343	262.483	1.881.826
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda						
Fornecedores	–	5.762	5.762	–	–	–
Empréstimos e financiamentos	–	126.771	126.771	484.981	22.695	507.676
Contas a pagar vinculadas à concessão	–	9.953	9.953	32.505	280	32.785
Provisões para litígios	–	11.336	11.336	–	951	951
Outras contas a pagar	–	10.828	10.828	–	–	–
	–	164.650	164.650	517.486	23.926	541.412

(a) Contempla o valor pago pela Céu Azul, controlada adquirida que satisfaz os critérios de classificação como mantido para venda no momento da aquisição, ajustado pela equivalência patrimonial (NE nº 36.3).

36.5. Operações Descontinuadas

Os ativos de geração de pequeno porte, a UHE Colíder e a parte da UHE Baixo Iguaçu pertencente à Copel GeT não representam uma linha separada de negócios ou uma área geográfica de operações bem como não constituem uma subsidiária adquirida exclusivamente para revenda e, portanto, não tem seus resultados divulgados como operação descontinuada. A Companhia continua suas atividades no segmento de geração de energia. Os resultados da Céu Azul a partir de 1º.07.2025, no total de R\$ 18.898, são divulgados como operação descontinuada tendo em vista se tratar de uma controlada adquirida para revenda. Os resultados da UEGA e Compagas divulgados como operação descontinuada estão detalhados na NE nº 38 das Demonstrações Financeiras Intermediárias de 30.09.2024.

37. Eventos subsequentes

37.1. Desinvestimento na UHE Baixo Iguaçu

Conforme Fato Relevante 10/25, em continuidade aos Fatos Relevantes nº 01/25 e 05/25, datados de 21.02.2025 e 30.06.2025, em 22.10.2025 foi concluída a operação de desinvestimento na UHE Baixo Iguaçu junto à ENERGO-PRO BRASIL HOLDING S.A. O detalhamento da operação está descrito na NE nº 36.3.

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

Em 30 de setembro de 2025

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

As análises a seguir referem-se ao resultado consolidado da Copel GeT do período findo em 30.09.2025 em comparação a 30.09.2024 com destaque para os impactos do terceiro trimestre de 2025 (3T25) em comparação com o mesmo período de 2024 (3T24).

1. MERCADO DE ENERGIA

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)					
	Set/25	Set/24	Δ%	3T25	3T24	Δ%	Set/25	Set/24	Δ%
Copel GeT + FDA + Bela Vista	425	523	(18,7)	3.662	3.621	1,1	12.090	12.317	(1,8)
CCEAR (Copel DIS)	5	4	25,0	51	30	70,0	116	94	23,4
CCEAR (outras concessionárias)	101	119	(15,1)	459	581	(21,0)	1.604	1.736	(7,6)
Contratos Bilaterais (Copel COM)	312	396	(21,2)	2.961	2.951	0,3	10.087	10.014	0,7
Contratos Bilaterais ¹	7	4	75,0	648	40	>300	756	132	>300
CCEE (MCP) ²	—	—	—	(457)	19	<300	(473)	341	(238,7)
Complexos Eólicos	703	660	6,5	1.195	1.113	7,4	3.623	3.288	10,2
CCEAR (Copel DIS)	19	15	26,7	35	31	12,9	100	96	4,2
CCEAR (outras concessionárias)	654	580	12,8	687	657	4,6	1.997	1.852	7,8
CER	10	10	—	230	230	—	683	694	(1,6)
Contratos Bilaterais (Copel COM)	5	22	(77,3)	159	137	16,1	406	316	28,5
Contratos Bilaterais	15	33	(54,5)	241	179	34,6	477	419	13,8
CCEE (MCP) ²	—	—	—	(157)	(121)	29,8	(40)	(89)	(55,1)
Total Copel GeT Consolidado	1.128	1.183	(4,6)	4.857	4.734	2,6	15.713	15.605	0,7

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

1 Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR - Contrato Bilateral Regulado.

2 Valores negativos significam que houve mais compra do que venda.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo.

2. RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO

A Copel GeT registrou lucro líquido de R\$ 1.030,9 milhões em 30.09.2025, frente a R\$ 1.057,6 milhões em 30.09.2024, decréscimo de R\$ 26,7 milhões, 2,5%. No 3T25 o resultado alcançado foi de R\$ 249,3 milhões, menor em R\$ 167,0 milhões, 40,1%, em relação ao 3T24.

O detalhamento destes resultados estão apresentado a seguir.

2.1. Receita Operacional Líquida

	30.09.2025	30.09.2024	Variação		3T25	3T24	Variação	
			ΔR\$	Δ%			ΔR\$	Δ%
Suprimento de energia elétrica	2.678.548	2.528.737	149.811	5,9	878.430	866.089	12.341	1,4
Disponibilidade da rede elétrica	781.932	708.172	73.760	10,4	316.159	204.312	111.847	54,7
Receita de construção	165.671	48.888	116.783	238,9	54.530	19.014	35.516	186,8
Outras receitas operacionais	27.078	25.540	1.538	6,0	3.180	7.505	(4.325)	(57,6)
	3.653.229	3.311.337	341.892	10,3	1.252.299	1.096.920	155.379	14,2

Destaques que impactaram o desempenho da Receita operacional líquida no 3T25:

- **Suprimento de Energia Elétrica:** melhor resultado decorrente das liquidações na CCEE compensado pelo aumento da provisão de não performance dos complexos eólicos.
- **Disponibilidade da Rede Elétrica:** (i) atualização dos saldos de ativo de contrato de transmissão (IPCA e IGPM); (ii) efeito da consolidação da receita da Mata de Santa Genebra que passou a ser controlada a partir de 1º.06.2025 e (iii) efeito negativo de R\$ 44 milhões decorrente do reajuste tarifário no 3T24, não recorrente em 2025.
- **Receita de Construção:** maior volume de reforços e melhorias em infraestrutura de transmissão.

2.2. Custos e Despesas Operacionais

	30.09.2025	30.09.2024	Variação		3T25	3T24	Variação	
			ΔR\$	Δ%			ΔR\$	Δ%
Custos com energia elétrica	676.954	550.942	126.012	22,9	305.169	209.478	95.691	45,7
Energia elétrica comprada para revenda	290.395	111.715	178.680	159,9	179.725	66.075	113.650	172,0
Encargos de uso da rede elétrica	386.559	438.291	(51.732)	(11,8)	125.444	143.403	(17.959)	(12,5)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	—	936	(936)	(100,0)	—	—	—	0,0
Custos e despesas gerenciáveis	338.535	474.712	(136.177)	(28,7)	183.947	(1.299)	185.246	<200%
PMSO	321.693	452.095	(130.402)	(28,8)	173.874	(17.778)	191.652	<200%
Pessoal e administradores	222.269	278.444	(56.175)	(20,2)	65.370	87.689	(22.319)	(25,5)
Planos previdenciário e assistencial	52.369	60.604	(8.235)	(13,6)	16.887	19.173	(2.286)	(11,9)
Material	24.628	14.557	10.071	69,2	8.550	6.030	2.520	41,8
Serviços de terceiros	191.576	202.014	(10.438)	(5,2)	58.239	68.491	(10.252)	(15,0)
Outros custos e despesas operacionais	(169.149)	(103.524)	(65.625)	63,4	24.828	(199.161)	223.989	(112,5)
Provisões e reversões	16.842	22.617	(5.775)	(25,5)	10.073	16.479	(6.406)	(38,9)
Outros custos e despesas	698.059	667.510	30.549	4,6	238.495	221.901	16.594	7,5
Depreciação e amortização	541.112	625.566	(84.454)	(13,5)	186.411	205.511	(19.100)	(9,3)
Custo de construção	156.947	41.944	115.003	274,2	52.084	16.390	35.694	217,8
	1.713.548	1.693.164	20.384	1,2	727.611	430.080	297.531	69,2

Destaques que impactaram os custos e despesas no 3T25:

- **Custos com energia elétrica:** aumento da compra de energia principalmente por meio de contratos bilaterais compensado pela redução de encargos de uso do sistema.
- **Pessoal e Administradores:** (i) redução do quadro de empregados que impactou na queda do total dos custos com remuneração, encargos e auxílios; (ii) menor valor de provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores. Estes eventos foram compensados (iii) pelo acréscimo dos honorários de administradores e Incentivos a Longo Prazo (ILP); (iv) pela atualização salarial de 4,09% decorrente do acordo coletivo de trabalho e por novas admissões de empregados no período; (v) pela provisão referente a Programa de Demissão Voluntária no 3T24.
- **Serviço de terceiros:** redução principalmente de gastos manutenção de instalações tendo em vista os gastos com a execução de reformas na Companhia no 3T24, não recorrentes no 3T25.
- **Outros custos e despesas operacionais:** no 3T24 houve ganho de R\$ 264,4 milhões na alienação de imóveis inservíveis às concessões da Copel GeT e FDA. No 3T25 o ganho na alienação de SPEs da Copel GET criadas por ocasião do projeto de venda de ativos de pequeno porte totalizou R\$ 35,3 milhões.
- **Perdas estimadas, provisões e reversões:** redução de provisão para litígios, principalmente de natureza cível, e nas perdas de crédito esperadas, compensados por aumento de provisão perdas créditos tributários.
- **Custo de Construção:** maior volume de reforços e melhorias no segmento de transmissão.

2.3. Resultado da Equivalência Patrimonial

A equivalência patrimonial reduziu R\$ 22,4 milhões no 3T25 em comparação ao 3T24, reflexo do resultado nas participações societárias principalmente nas controladas em conjunto do segmento de transmissão.

2.4. Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou variação negativa de R\$ 135,1 milhões no 3T25 em comparação ao 3T24 decorrente principalmente do aumento da variação monetária e encargos da dívida, em razão do aumento da dívida e do CDI, principal indexador das dívidas da Companhia, em ambiente econômico de elevada taxa de juros.

2.5. Ebitda

	30.09.2025	30.09.2024	Variação		3T25	3T24	Variação	
			ΔR\$	Δ%			ΔR\$	Δ%
Cálculo do Lajida / Ebitda - operações em continuidade								
Lucro líquido do período	1.030.882	1.057.619	(26.737)	(2,5)	249.324	416.348	(167.024)	(40,1)
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	(18.898)	18.377	(37.275)	(202,8)	(18.898)	(12.004)	(6.894)	57,4
IRPJ e CSLL diferidos	166.183	142.589	23.594	16,5	(8.308)	126.220	(134.528)	(106,6)
IRPJ e CSLL correntes	199.814	174.792	25.022	14,3	69.124	60.379	8.745	14,5
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	762.640	447.250	315.390	70,5	269.049	133.918	135.131	100,9
LAJIR / EBIT	2.140.621	1.840.627	299.994	16,3	560.291	724.861	(164.570)	(22,7)
Depreciação e Amortização	541.112	625.566	(84.454)	(13,5)	186.411	205.511	(19.100)	(9,3)
LAJIDA / EBITDA	2.681.733	2.466.193	215.540	8,7	746.702	930.372	(183.670)	(19,7)
Cálculo da Margem do Ebitda								
Ebitda	2.681.733	2.466.193	215.540	8,7	746.702	930.372	(183.670)	(19,7)
Receita Operacional Líquida - ROL	3.653.229	3.311.337	341.892	10,3	1.252.299	1.096.920	155.379	14,2
Margem do Ebitda % (Ebitda ÷ ROL)	73,4 %	74,5 %			59,6 %	84,8 %		

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.

COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Membros MOACIR CARLOS BERTOL
DIOGO MAC CORD DE FARIA
VAGO

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
FILIPE BORDALO DI LUCCIO
Membros Suplentes JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO
PAULO ROBERTO FRANCESCHI
VERÔNICA GOMES VAIRO

DIRETORIA

Diretor Geral MOACIR CARLOS BERTOL
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Diretor Jurídico e de Compliance YURI MÜLLER LEDRA
MARCOS PAULO BOAVENTURA SEVERINO
Diretor de Operação e Manutenção REZENDE
Diretor Administrativo e de Participações ADRIANO FEDALTO
Diretor de Comercialização RODOLFO MORAES FONTES LIMA

CONTADORA

CRC-PR-049704/O-9 MARIA CRISTINA NAVARRO LINS PAUL

Informações sobre este relatório:

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

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Copel Geração e Transmissão S.A. - Copel GeT, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 3º trimestre de 2025, aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião desta 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”, da auditoria independente, Pricewaterhouse Coopers Auditores Independentes Ltda. - PWC, 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 2025 e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 12 de novembro de 2025

DEMETRIUS NICHELE MACEI

Presidente

FILIPPE BORDALO DI LUCCIO

SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Copel Geração e Transmissão S.A. - Copel GeT, companhia aberta, categoria B, subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia - Copel, com sede na Rua José Izidoro Biazzetto, 158, Bloco A, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 04.370.282/0001-70, 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 intermediárias da Copel Geração e Transmissão S.A., de 30.09.2025; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel Geração e Transmissão S.A. de 30.09.2025.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 12 de novembro de 2025

MOACIR CARLOS BERTOL
Diretor Geral
Copel Geração e Transmissão S.A.

FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores
Copel Geração e Transmissão S.A.

YURI MÜLLER LEDRA
Diretor Jurídico e de Compliance
Copel Geração e Transmissão S.A.

MARCOS PAULO BOAVENTURA SEVERINO
REZENDE
Diretor de Operação e Manutenção
Copel Geração e Transmissão S.A.

ADRIANO FEDALTO
Diretor Administrativo e de Participações
Copel Geração e Transmissão S.A.

RODOLFO MORAES FONTES LIMA
Diretor de Comercialização
Copel Geração e Transmissão S.A.



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Copel Geração e Transmissão S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Copel Geração e Transmissão S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Copel Geração e Transmissão S.A. ("Companhia") em 30 de setembro de 2025, 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 informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima



Copel Geração e Transmissão S.A.

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 2025, o desempenho de suas operações para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e os seus fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, 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 meses findo em 30 de setembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Curitiba, 12 de novembro de 2025

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

DocuSigned by
Guilherme Valle
Signed By: Guilherme Naves Valle:54199158034
CPF: 54199158034
Signing Time: 12 de novembro de 2025 | 15:45 BRET
O: CP-Brasil, OU: Certificado Digital PF A1
C: BR
Serial: AC:SymantecID Multiple
1.3.6.1.5.5.74.1.1

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 2CB9D7E9-0670-46E9-97B6-C96840796AD1
 Assunto: Complete com o Docusign: COPELGERACAOTRANSSET25.REV.pdf
 LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)
 Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables
 Envelope fonte:
 Documentar páginas: 59
 Certificar páginas: 2
 Assinatura guiada: Ativado
 Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado
 Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

Status: Concluído

Remetente do envelope:
 Renan Thielen
 Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai São Paulo, São Paulo 04538-132
 renan.thielen@pwc.com
 Endereço IP: 34.100.9.85

Rastreamento de registros

Status: Original 12 de novembro de 2025 15:39	Portador: Renan Thielen renan.thielen@pwc.com	Local: DocuSign
Status: Original 12 de novembro de 2025 15:45	Portador: CEDOC Brasil BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team@pwc.com	Local: DocuSign

Eventos do signatário

Guilherme Valle
 guilherme.valle@pwc.com
 Partner
 PwC BR

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

Detalhes do provedor de assinatura:

Tipo de assinatura: ICP-Brasil
 Emissor: AC SyngularID Multipla
 Assunto: CN=Guilherme Naves Valle:54199158634

Assinatura

DocuSigned by:

 E63126604DEE407...

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado
 Usando endereço IP: 201.56.5.228

Política de certificado:
 [1]Certificate Policy:
 Policy Identifier=2.16.76.1.2.1.133
 [1,1]Policy Qualifier Info:
 Policy Qualifier Id=CPS
 Qualifier:
<http://syngularid.com.br/repositorio/ac-syngularid-multipla/dpc/dpc-ac-syngularID-multipla.pdf>

Registro de hora e data

Enviado: 12 de novembro de 2025 | 15:40
 Visualizado: 12 de novembro de 2025 | 15:44
 Assinado: 12 de novembro de 2025 | 15:45

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:
 Não oferecido através da Docusign

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

Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data
Renan Thielen renan.thielen@pwc.com Manager Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma)	Copiado	Enviado: 12 de novembro de 2025 15:45 Visualizado: 12 de novembro de 2025 15:45 Assinado: 12 de novembro de 2025 15:45
Termos de Assinatura e Registro Eletrônico: Não oferecido através da DocuSign		

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

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

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	12 de novembro de 2025 15:40
Entrega certificada	Segurança verificada	12 de novembro de 2025 15:44
Assinatura concluída	Segurança verificada	12 de novembro de 2025 15:45
Concluído	Segurança verificada	12 de novembro de 2025 15:45

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