



COPEL

Pura Energia

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
INTERMEDIÁRIAS**

Setembro/2024

Companhia Paranaense de Energia

CNPJ Nº 76.483.817/0001-20

Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1

www.copel.com copel@copel.com

Rua José Izidoro Biazetto, 158, Bloco A, 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 das Mutações do Patrimônio Líquido	8
Demonstrações dos Fluxos de Caixa	9
Demonstrações do Valor Adicionado	11
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS	13
1 Contexto Operacional	13
2 Concessões e Autorizações	13
3 Base de Preparação	14
4 Políticas Contábeis Materiais	15
5 Caixa e Equivalentes de Caixa	15
6 Títulos e Valores Mobiliários	16
7 Clientes	16
8 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos	17
9 Contas a Receber Vinculadas à Concessão	18
10 Ativos de contrato	18
11 Outros Créditos	20
12 Tributos	20
13 Despesas Antecipadas	25
14 Depósitos Judiciais	25
15 Investimentos	25
16 Imobilizado	26
17 Intangível	27
18 Obrigações Sociais e Trabalhistas	29
19 Fornecedores	29
20 Empréstimos e Financiamentos	30
21 Debêntures	31
22 Benefícios Pós-emprego	32
23 Encargos Setoriais a Recolher	33
24 Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	33
25 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão	33
26 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos	34
27 Outras Contas a Pagar	34
28 Provisões para Litígios e Passivos Contingentes	35
29 Patrimônio Líquido	36
30 Receita Operacional Líquida	38
31 Custos e Despesas Operacionais	40
32 Resultado Financeiro	44
33 Segmentos Operacionais	45
34 Instrumentos Financeiros	47
35 Transações com Partes Relacionadas	51
36 Compromissos	53
37 Seguros	53
38 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa	54
39 Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas	54
40 Eventos Subsequentes	58
COMENTÁRIO DO DESEMPENHO	59
1. Investimentos	59
2. Mercado de Energia	59
3. Administração	60
4. Resultado Econômico-Financeiro	60
COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA	63
RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE	64
PARECER DO CONSELHO FISCAL	66
COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS	67
DECLARAÇÃO DA DIRETORIA EXECUTIVA	68

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
Balancos Patrimoniais
 em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023
 em milhares de reais

ATIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	1.924.809	2.231.413	7.580.218	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	6	132	93	6.291	4.763
Cauções e depósitos vinculados		-	-	9	9
Clientes	7	-	-	3.796.409	3.761.170
Dividendos a receber		2.134.763	1.942.406	87.421	95.569
Ativos financeiros setoriais	8	-	-	14.074	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	9	-	-	10.636	9.354
Ativos de contrato	10	-	-	260.703	284.616
Outros créditos	11	293.210	2.431	1.351.873	949.732
Estoques		-	-	147.233	174.726
Imposto de renda e contribuição social		119.788	113.532	317.318	315.218
Outros tributos a recuperar	12.2	-	-	973.857	943.343
Despesas antecipadas	13	969	1.897	53.863	62.869
Partes relacionadas	35	286	54	751	1.336
		4.473.957	4.291.826	14.600.656	12.252.801
Ativos classificados como mantidos para venda	39	-	528.195	347.394	1.462.929
		4.473.957	4.820.021	14.948.050	13.715.730
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Títulos e valores mobiliários	6	-	-	523.111	490.732
Outros investimentos temporários		22.865	31.728	37.548	31.728
Clientes	7	-	-	120.919	105.259
Depósitos judiciais	14	135.822	143.371	395.267	634.712
Ativos financeiros setoriais	8	-	-	42.222	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	9	-	-	3.235.809	2.809.901
Ativos de contrato	10	-	-	7.228.061	7.320.445
Outros créditos	11	290.483	18	1.156.677	853.340
Imposto de renda e contribuição social		-	-	63.352	68.003
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	127.484	359.485	1.235.054	1.757.688
Outros tributos a recuperar	12.2	41.866	41.078	1.584.860	2.256.156
Despesas antecipadas	13	-	-	489	-
Partes relacionadas	35	-	35.507	-	-
		618.520	611.187	15.623.369	16.343.437
Investimentos	15	21.553.127	19.906.237	3.582.180	3.511.797
Imobilizado	16	7.551	8.424	10.204.330	10.825.421
Intangível	17	7.757	6.336	11.874.756	11.170.089
Direito de uso de ativos	26.1	7.687	6.692	321.125	252.600
		22.194.642	20.538.876	41.605.760	42.103.344
TOTAL DO ATIVO		26.668.599	25.358.897	56.553.810	55.819.074

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Balanços Patrimoniais

em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 (continuação)
em milhares de reais

PASSIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	18	18.129	30.608	440.681	927.538
Partes relacionadas	35	1.694	1.838	-	-
Fornecedores	19	17.722	4.530	2.299.771	2.154.430
Imposto de renda e contribuição social		2.135	183	71.673	132.979
Outras obrigações fiscais	12.2	176	476	296.582	346.083
Empréstimos e financiamentos	20	-	-	2.012.297	675.980
Debêntures	21	-	-	1.342.205	1.225.649
Dividendos a pagar		463.353	464.147	463.352	464.147
Benefícios pós-emprego	22	4.374	3.842	95.768	85.833
Encargos setoriais a recolher	23	-	-	68.654	61.466
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	169.911	320.196
Contas a pagar vinculadas à concessão	25	-	-	103.636	101.976
Passivos financeiros setoriais	8	-	-	1.205.291	476.103
Passivo de arrendamentos	26.2	565	405	59.975	49.742
Outras contas a pagar	27	359.952	15.136	1.399.890	859.456
PIS e Cofins a restituir para consumidores	12.3.1	-	-	-	558.591
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3.1	-	-	290.000	-
Provisões para litígios	28	-	336.000	-	336.000
		868.100	857.165	10.319.686	8.776.169
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	39	-	-	24.405	533.264
		868.100	857.165	10.344.091	9.309.433
NÃO CIRCULANTE					
Partes relacionadas	35	5.851	5.851	-	-
Fornecedores	19	-	-	141.288	131.143
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	-	-	1.839.113	1.686.793
Outras obrigações fiscais	12.2	-	4.030	308.081	612.093
Empréstimos e financiamentos	20	-	-	3.106.148	4.667.237
Debêntures	21	-	-	9.766.979	8.393.457
Benefícios pós-emprego	22	47.053	47.537	1.416.448	1.398.410
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	297.868	233.478
Contas a pagar vinculadas à concessão	25	-	-	797.249	791.879
Passivos financeiros setoriais	8	-	-	-	27.888
Passivo de arrendamentos	26.2	7.598	6.681	279.866	220.700
Outras contas a pagar	27	62.085	25.297	409.817	579.070
PIS e Cofins a restituir para consumidores	12.3.1	-	-	-	173.135
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3.1	-	-	1.273.646	1.909.775
Provisões para litígios	28	184.464	526.183	1.106.275	1.492.916
		307.051	615.579	20.742.778	22.317.974
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Atribuível aos acionistas da empresa controladora					
Capital social	29.1	12.821.758	12.821.758	12.821.758	12.821.758
Reservas de capital	29.4	976	-	976	-
Ajustes de avaliação patrimonial	29.2	284.562	307.050	284.562	307.050
Reserva legal		1.625.628	1.625.628	1.625.628	1.625.628
Reserva de retenção de lucros		8.996.488	9.000.506	8.996.488	9.000.506
Dividendo adicional proposto		-	131.211	-	131.211
Lucros acumulados		1.764.036	-	1.764.036	-
		25.493.448	23.886.153	25.493.448	23.886.153
Atribuível aos acionistas não controladores					
		-	-	(26.507)	305.514
		25.493.448	23.886.153	25.466.941	24.191.667
TOTAL DO PASSIVO		26.668.599	25.358.897	56.553.810	55.819.074

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações de Resultados

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023
em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30	-	-	16.631.872	15.911.770
Custos Operacionais	31	-	-	(13.004.374)	(12.427.715)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		-	-	3.627.498	3.484.055
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	31	-	-	(102.561)	(81.484)
Despesas gerais e administrativas	31	(116.105)	(128.370)	(625.994)	(860.196)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31	(50.455)	17.564	17.276	(278.077)
Resultado da equivalência patrimonial		1.825.750	1.519.621	225.398	244.675
		1.659.190	1.408.815	(485.881)	(975.082)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		1.659.190	1.408.815	3.141.617	2.508.973
Resultado Financeiro	32				
Receitas financeiras		157.457	76.069	857.229	796.450
Despesas financeiras		(61.581)	(77.540)	(1.637.466)	(1.695.739)
		95.876	(1.471)	(780.237)	(899.289)
LUCRO OPERACIONAL		1.755.066	1.407.344	2.361.380	1.609.684
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.4				
Imposto de renda e contribuição social		-	-	(208.150)	(297.404)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		4.369	113.472	(420.595)	204.345
		4.369	113.472	(628.745)	(93.059)
LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		1.759.435	1.520.816	1.732.635	1.516.625
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	39	463.690	(141.029)	491.571	(132.266)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.223.125	1.379.787	2.224.206	1.384.359
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				1.759.435	1.520.816
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				463.690	(141.029)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade				(15.458)	6.114
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas				16.539	(1.542)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO					
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,70551	0,46804		
Ações preferenciais classe "A"		0,77607	0,51484		
Ações preferenciais classe "B"		0,77607	0,51484		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO					
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,70539	0,46804		
Ações preferenciais classe "A"		0,77607	0,51484		
Ações preferenciais classe "B"		0,77607	0,51484		

As notas explicativas - NE 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 2024 e de 2023 em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30	-	-	5.735.608	5.543.989
Custos Operacionais	31	-	-	(4.564.925)	(4.579.704)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		-	-	1.170.683	964.285
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	31	-	-	(14.299)	(41.409)
Despesas gerais e administrativas	31	(40.302)	(71.920)	(218.091)	(417.687)
Outras receitas (despesas), líquidas	31	(21.975)	944	156.796	(121.482)
Resultado da equivalência patrimonial		673.175	434.934	63.210	67.842
		610.898	363.958	(12.384)	(512.736)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		610.898	363.958	1.158.299	451.549
Resultado Financeiro	32				
Receitas financeiras		47.308	42.933	331.192	264.178
Despesas financeiras		(12.597)	(73.332)	(553.570)	(586.988)
		34.711	(30.399)	(222.378)	(322.810)
LUCRO OPERACIONAL		645.609	333.559	935.921	128.739
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.4				
Imposto de renda e contribuição social		-	-	(65.713)	27.870
Imposto de renda e contribuição social diferidos		98.947	108.335	(132.828)	280.291
		98.947	108.335	(198.541)	308.161
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		744.556	441.894	737.380	436.900
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	39	475.104	(6.489)	479.709	4.263
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		1.219.660	435.405	1.217.089	441.163
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				744.556	441.894
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				475.104	(6.489)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade				(7.142)	(1.465)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas				4.571	7.223
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO					
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,38707	0,14355		
Ações preferenciais classe "A"		0,42577	0,15791		
Ações preferenciais classe "B"		0,42577	0,15791		
LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO					
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,38701	0,14355		
Ações preferenciais classe "A"		0,42577	0,15791		
Ações preferenciais classe "B"		0,42577	0,15791		

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações de Resultados Abrangentes
 dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023
 em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.223.125	1.379.787	2.224.206	1.384.359
Outros resultados abrangentes					
Itens que poderão ser reclassificados para o resultado	29.2				
Ajustes de ativos financeiros		-	-	(1.048)	(6.008)
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial		(484)	(2.774)	-	-
Tributos sobre outros resultados abrangentes		-	-	356	2.043
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos		(484)	(2.774)	(692)	(3.965)
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		2.222.641	1.377.013	2.223.514	1.380.394
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				1.758.951	1.518.042
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				463.690	(141.029)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade				(15.666)	4.923
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas				16.539	(1.542)

As notas explicativas - NE 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 2024 e de 2023
 em milhares de reais

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2024	1º.07.2023	1º.07.2024	1º.07.2023
	a 30.09.2024	a 30.09.2023	a 30.09.2024	a 30.09.2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.219.660	435.405	1.217.089	441.163
Outros resultados abrangentes				
Itens que poderão ser reclassificados para o resultado				
Ajustes de ativos financeiros	-	-	(751)	(4.001)
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial	(347)	(1.847)	-	-
Tributos sobre outros resultados abrangentes	-	-	255	1.361
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos	(347)	(1.847)	(496)	(2.640)
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	1.219.313	433.558	1.216.593	438.523
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade			744.209	440.047
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas			475.104	(6.489)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade			(7.291)	(2.258)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas			4.571	7.223

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido
dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023
em milhares de reais

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora									Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Reserva de Capital	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros			Lucros acumulados	Total Controladora		
				Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto				
Saldo em 1º de janeiro de 2024		12.821.758	-	564.723	(257.673)	1.625.628	9.000.506	131.211	-	23.886.153	305.514	24.191.667
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	2.223.125	2.223.125	1.081	2.224.206
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de ativos financeiros	29.2	-	-	-	(484)	-	-	-	-	(484)	(208)	(692)
Resultado abrangente total do período		-	-	-	(484)	-	-	-	2.223.125	2.222.641	873	2.223.514
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	29.2	-	-	(26.022)	-	-	-	-	26.022	-	-	-
Realização de investimento - passivo atuarial	29.2	-	-	-	4.018	-	(4.018)	-	-	-	-	-
Alienação de participação societária	15.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(299.199)	(299.199)
Incentivos de longo prazo	29.4	-	976	-	-	-	-	-	-	976	-	976
Deliberação do dividendo adicional proposto		-	-	-	-	-	-	(131.211)	-	(131.211)	-	(131.211)
Dividendos e Juros sobre o capital próprio		-	-	-	-	-	-	-	(485.111)	(485.111)	(33.695)	(518.806)
Saldo em 30 de setembro de 2024		12.821.758	976	538.701	(254.139)	1.625.628	8.996.488	-	1.764.036	25.493.448	(26.507)	25.466.941

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora									Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Reserva de Capital	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros			Lucros acumulados	Total Controladora		
				Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto				
Saldo em 1º de janeiro de 2023		10.800.000	-	597.276	(3.894)	1.512.687	7.911.295	-	-	20.817.364	313.861	21.131.225
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	1.379.787	1.379.787	4.572	1.384.359
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de ativos financeiros		-	-	-	(2.774)	-	-	-	-	(2.774)	(1.191)	(3.965)
Resultado abrangente total do período		-	-	-	(2.774)	-	-	-	1.379.787	1.377.013	3.381	1.380.394
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos		-	-	(24.651)	-	-	-	-	24.651	-	-	-
Emissão de ações		2.016.678	-	-	-	-	-	-	-	2.016.678	-	2.016.678
Dividendos e Juros sobre o capital próprio		-	-	-	-	-	(44.160)	-	(913.840)	(958.000)	(62.163)	(1.020.163)
Saldo em 30 de setembro de 2023		12.816.678	-	572.625	(6.668)	1.512.687	7.867.135	-	490.598	23.253.055	255.079	23.508.134

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023
em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade		1.759.435	1.520.816	1.732.635	1.516.625
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:					
Encargos e variações monetárias não realizadas - líquidas		20.176	(32.640)	1.511.124	1.433.850
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	9.2	-	-	(88.600)	(87.910)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	10.2	-	-	(597.298)	(561.622)
Imposto de renda e contribuição social		-	-	208.150	297.404
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(4.369)	(113.472)	420.595	(204.345)
Resultado da equivalência patrimonial		(1.825.750)	(1.519.621)	(225.398)	(244.675)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego		8.061	6.505	192.662	192.058
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	132.771	123.556
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	30.1	-	-	(49.467)	(41.898)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	30.1	-	-	(623.896)	(969.376)
Depreciação e amortização	31	2.420	2.250	1.089.197	1.027.232
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	31.2	748	17.102	18.388	610.057
Incentivos de longo prazo	31.2	976	-	976	-
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	31.4	49.357	(11.651)	227.955	204.772
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	10.2	-	-	(539)	(542)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	31.1	-	-	26.009	6.347
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	9.1	-	-	3.193	186
Baixas de ativos de contrato	10.1	-	-	11.963	8.346
Resultado das baixas de imobilizado	16.2	40	8	16.084	3.079
Resultado das baixas de intangíveis	17.1 e 17.3	15	-	62.406	32.177
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	26.1 e 26.2	-	-	(4.631)	(750)
Resultado na alienação de imóveis	31.6.1	-	-	(264.434)	-
		11.109	(130.703)	3.799.845	3.344.571
Redução (aumento) dos ativos					
Clientes		-	-	583.818	164.172
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos		150.280	280.918	158.889	111.960
Depósitos judiciais		8.461	2.303	6.133	22.198
Ativos financeiros setoriais		-	-	124.699	52.035
Outros créditos		(2.632)	(1.326)	(39.671)	(61.482)
Estoques		-	-	27.493	7.570
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(27.650)	(12.352)	(162.094)	(142.982)
Outros tributos a recuperar		512	2.971	(33.493)	(77.858)
Despesas antecipadas		928	(388)	8.517	(3.819)
Partes relacionadas		(232)	(14.518)	585	(14.209)
		129.667	257.608	674.876	57.585
Aumento (redução) dos passivos					
Obrigações sociais e trabalhistas		(7.985)	3.832	(334.900)	158.508
Partes relacionadas		(144)	(232)	-	-
Fornecedores		3.713	11.187	110.944	53.968
Outras obrigações fiscais		30.986	44.833	654.962	728.036
Benefícios pós-emprego		(8.013)	(6.901)	(164.689)	(160.277)
Encargos setoriais a recolher		-	-	7.188	16.871
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	(235.389)	(193.727)
Contas a pagar vinculadas à concessão	25	-	-	(82.483)	(87.200)
Outras contas a pagar		(335.769)	(775)	(191.986)	86.143
Provisões para litígios quitadas		(28.299)	(1.389)	(271.351)	(242.260)
		(345.511)	50.555	(507.704)	360.062
CAIXA GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		(204.735)	177.460	3.967.017	3.762.218
Imposto de renda e contribuição social pagos		(183)	-	(257.299)	(272.512)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	20.2	-	-	(386.404)	(434.261)
Encargos de debêntures pagos		-	-	(658.810)	(708.469)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos		(573)	(405)	(23.957)	(17.257)
Encargos de empréstimos concedidos/obtidos de partes relacionadas		276	14.800	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		(205.215)	191.855	2.640.547	2.329.719
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	39	21.674	139.187	3.620	118.351
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		(183.541)	331.042	2.644.167	2.448.070

(continua)

Demonstrações dos Fluxos de Caixa
dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023 (continuação)
 em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aplicações financeiras		8.824	(4.642)	(39.727)	(102.812)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas		(22.200)	(236.024)	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas		22.200	282.087	-	-
Aquisições de ativos de contrato		-	-	(1.652.051)	(1.422.976)
Aquisições de controladas - efeito no caixa		-	-	-	(911.450)
Alienação de investimentos	1.1	2.066	-	2.066	-
Aportes em investimentos	15	(13.150)	(48.250)	-	(10.780)
Redução de capital em investidas	15	-	-	37.129	-
Aquisições de imobilizado		(20)	(390)	(82.954)	(148.152)
Alienações de imobilizado	31.6.1	-	-	10.357	-
Aquisições de intangível	17.3	(1.533)	(1.159)	(9.923)	(6.107)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		(3.813)	(8.378)	(1.735.103)	(2.602.277)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	39	467.566	-	608.713	(24.156)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		463.753	(8.378)	(1.126.390)	(2.626.433)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Ingressos de empréstimos e financiamentos	20.2	-	-	2.474	45.325
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos		-	-	-	(6.886)
Ingressos de debêntures emitidas	21.2	-	-	2.320.000	2.900.000
Custos de transação na emissão de debêntures	21.2	-	-	(55.612)	(60.677)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	20.2	-	-	(196.430)	(194.678)
Amortizações de principal de debêntures		-	-	(1.061.675)	(1.174.084)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos		(559)	(362)	(54.364)	(51.896)
Aumento de capital		-	2.031.619	-	2.031.619
Custos de transação no aumento de capital		-	(14.941)	-	(14.941)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos		(586.257)	(335.026)	(586.257)	(335.026)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		(586.816)	1.681.290	368.136	3.138.756
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	39	-	-	(9.656)	158.062
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(586.816)	1.681.290	358.480	3.296.818
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(306.604)	2.003.954	1.876.257	3.118.455
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5	2.231.413	199.877	5.634.623	2.678.457
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5	1.924.809	2.203.831	7.580.218	5.557.791
Variação / Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	39	-	-	(69.338)	239.121
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(306.604)	2.003.954	1.876.257	3.118.455

Demonstrações do Valor Adicionado
 dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023
 em milhares de reais

VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Receitas				
Venda de energia e outros serviços	-	-	20.492.803	18.747.157
Receita de construção	-	-	1.957.448	1.845.224
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	49.467	41.898
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	623.896	969.376
Outras receitas	8.766	4.756	347.873	74.002
Perdas de crédito esperadas	-	-	(74.916)	(47.812)
	8.766	4.756	23.396.571	21.629.845
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	6.799.831	6.208.165
Encargos de uso da rede elétrica (-) ESS e EER	-	-	2.078.340	1.970.926
Material, insumos e serviços de terceiros	36.548	48.198	867.582	841.578
Custo de construção	-	-	1.799.694	1.671.745
Perda de valores ativos	8.305	31	124.137	95.408
Reversão de perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i>	-	-	(2.397)	(54.000)
Outros insumos	72.423	5.839	260.097	325.494
	117.276	54.068	11.927.284	11.059.316
(=) VALOR ADICIONADO BRUTO	(108.510)	(49.312)	11.469.287	10.570.529
(-) Depreciação e amortização	2.420	2.250	1.089.197	1.027.232
(=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO	(110.930)	(51.562)	10.380.090	9.543.297
(+) Valor adicionado transferido				
Resultado da equivalência patrimonial	1.825.750	1.519.621	225.398	244.675
Receitas financeiras	157.457	76.069	857.229	796.450
Outras receitas	1.816	2.044	414.025	346.071
	1.985.023	1.597.734	1.496.652	1.387.196
Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	708.085	(141.029)	806.929	116.718
	2.582.178	1.405.143	12.683.671	11.047.211

(continua)

Demonstrações do Valor Adicionado
 dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e de 2023 (continuação)
 em milhares de reais

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	Controladora				Consolidado			
	30.09.2024	%	30.09.2023	%	30.09.2024	%	30.09.2023	%
Pessoal								
Remunerações e honorários	27.028		25.037		585.336		723.629	
Planos previdenciário e assistencial	7.702		6.411		198.988		194.209	
Auxílio alimentação e educação	1.257		1.274		77.373		80.732	
Encargos sociais - FGTS	2.429		1.571		34.619		37.227	
Incentivos de longo prazo	976		-		976		-	
Programa de desligamentos voluntários	748		17.102		18.388		610.057	
Provisões por desempenho e participação nos lucros	10.490		4.010		164.303		134.192	
	50.629	2,0	55.405	3,9	1.079.982	8,5	1.780.046	16,2
Governo								
Federal								
Tributos	29.814		(36.946)		1.808.681		1.255.685	
Encargos setoriais	-		-		3.056.571		2.818.786	
Estadual	8		6		2.568.183		1.923.040	
Municipal	85		2		8.721		6.590	
	29.907	1,2	(36.938)	(2,6)	7.442.156	58,7	6.004.101	54,3
Terceiros								
Juros	33.768		6.733		1.599.493		1.602.095	
Arrendamentos e aluguéis	354		156		22.054		25.711	
Doações, subvenções e contribuições	-		-		422		1.915	
	34.122	1,3	6.889	0,5	1.621.969	12,7	1.629.721	14,8
Acionistas								
Lucros retidos	1.759.435		606.976		1.748.093		596.671	
Remuneração do capital próprio	-		913.840		-		913.840	
Participações de acionistas não controladores	-		-		(15.458)		6.114	
	1.759.435	68,1	1.520.816	108,2	1.732.635	13,7	1.516.625	13,6
Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	708.085	27,4	(141.029)	(10,0)	806.929	6,4	116.718	1,1
	2.582.178	100,0	1.405.143	100,0	12.683.671	100,0	11.047.211	100,0

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
INTERMEDIÁRIAS**
em 30 de setembro de 2024
em milhares de reais

1 Contexto Operacional

A Companhia Paranaense de Energia (Copel, Companhia ou Controladora), com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Bloco A, Curitiba - PR, é uma companhia de capital aberto cujas ações são negociadas no Nível 2 de Governança Corporativa dos Segmentos Especiais de Listagem da B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão e nas Bolsas de Valores de Nova Iorque (NYSE) e de Madri, no segmento latino-americano (Latibex).

A Copel e suas controladas têm 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, distribuição e comercialização de energia, em qualquer de suas formas, principalmente a elétrica. Adicionalmente, a Copel tem participação em consórcios e em empresas privadas, com o objetivo de desenvolver atividades, principalmente nas áreas de energia.

A transformação da Copel em “Corporação” ocorrida em 2023 possibilitará, nos termos da Lei 9.074/95 a renovação integral das Concessões das Usinas Hidrelétricas Governador Bento Munhoz da Rocha Netto - GBM (“Foz do Areia”), Governador Ney Braga - GNB (“Segredo”) e Governador José Richa - GJR (“Salto Caxias”) por 30 anos contados a partir da assinatura do novo contrato de concessão.

O pagamento dos respectivos bônus de outorga, estipulado em R\$ 3.719.428 conforme Portaria Interministerial dos Ministérios de Minas e Energia e da Fazenda - MME/MF nº 01, de 30.03.2023, ocorrerá em até 20 dias após a assinatura dos contratos, com atualização pela taxa Selic *pro rata die* sobre valor do bônus de outorga a partir de 1º.01.2024 até seu efetivo pagamento. A conclusão deste processo de renovação das concessões está prevista para novembro/2024.

1.1 Participações societárias da Copel

A Copel participa, direta ou indiretamente, em controladas, em empreendimentos controlados em conjunto, em coligadas e em operações em conjunto. Até 30.09.2024 não ocorreram alterações, aquisições e alienações em relação às participações societárias de 31.12.2023, exceto pela venda da Carbocampel, e pela conclusão dos desinvestimentos da UEGA e da Compagas, conforme detalhado na NE nº 39.

Em 18.12.2023 a Copel assinou o Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) com a Paranafert Participações Ltda. para alienação da sua participação societária na Carbocampel S.A. Em 24.05.2024 foi concluída a operação, com a transferência das ações para a compradora pelo valor de R\$ 2.066.

2 Concessões e Autorizações

Até 30.09.2024 não ocorreram alterações nos contratos de concessão e autorização em relação ao publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023, exceto para os contratos de transmissão que tinham a revisão tarifária prevista para 2023 e 2024, que foi concluída em julho de 2024 e que, portanto, terão as próximas revisões em 2028 e 2029, respectivamente.

2.1 Potencial desinvestimento de ativos de geração de pequeno porte

Em 08.05.2024 o Conselho de Administração aprovou o início da etapa de propostas não vinculantes para potencial desinvestimento de 13 ativos de geração de pequeno porte da subsidiária integral Copel GeT, totalizando 118,7 MW de capacidade instalada conforme quadro a seguir:

Ativo	Potência Outorgada	Garantia Física
	(MW)	(MW médios)
CGH Pitangui	0,87	0,09
CGH Salto do Vau	0,94	0,57
CGH Melissa	1	0,64
CGH Chopim I	1,98	1,48
PCH São Jorge	2,3	1,54
EOL Palmas	2,5	0,4
CGH Marumbi	4,8	2,4
PCH Apucarantina	10	6,71
PCH Chaminé	18	11,6
UHE Guaricana	36	16,1
PCH Cavernoso	1,3	0,96
PCH Cavernoso II	19,01	10,56
UTE Figueira	20	17,7
	118,7	70,75

Em decorrência do processo de desinvestimento, os ativos e passivos associados a estes empreendimentos passaram a ser apresentados como mantidos para venda, conforme detalhado na NE nº 39.

3 Base de Preparação

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, apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, 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 do exercício findo em 31.12.2023, emitidas em 29.02.2024.

A Diretoria declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas na gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 06.11.2024.

3.1 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. As informações financeiras foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

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 e investimentos, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

3.3 Uso de estimativas e julgamentos

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE nº 3.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

3.4 Julgamento da Administração quanto à continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional. As principais bases de julgamento utilizadas para tal conclusão são as mesmas divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

4 Políticas Contábeis Materiais

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2023, exceto no que diz respeito à prática de remuneração baseada em ações, iniciada em 2024, conforme detalhado na NE nº 29.4.

As revisões dos normativos contábeis com aplicação a partir de 1º.01.2024 não produziram impactos significativos nas demonstrações financeiras da Companhia.

O IASB publicou, em abril de 2024, a nova norma IFRS 18 - Apresentação e Divulgações nas Demonstrações Financeiras, que substituirá o IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Financeiras, com adoção inicial prevista para 1º.01.2027. A Administração está analisando os impactos da adoção dessa norma.

4.1 Remuneração baseada em ações (Plano de Incentivo de Longo Prazo – ILP)

A liquidação pelos serviços prestados pelos participantes elegíveis (Administradores e/ou Empregados) é efetuada por meio de instrumentos patrimoniais. O valor justo na data de outorga é reconhecido como despesa/custo de pessoal, com um correspondente aumento no patrimônio líquido, durante o período de aquisição dos direitos (*vesting period*). O valor reconhecido como despesa é ajustado para refletir o número de ações para o qual existe a expectativa de que as condições de tempo e de desempenho serão atendidas, de tal forma que o valor final reconhecido como despesa seja baseado no número de ações que efetivamente atendam às condições na data de aquisição (*vesting date*). O valor justo é mensurado na data de outorga das Ações e não são efetuados ajustes posteriores para as diferenças entre os resultados esperados e os reais.

5 Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Caixa e bancos conta movimento	94	96	259.864	223.298
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.924.715	2.231.317	7.320.354	5.411.325
	1.924.809	2.231.413	7.580.218	5.634.623

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 92,00% e 102,5% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6 Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Cotas de fundos de investimentos (a)	CDI	91	93	415.657	410.012
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% a 101% do CDI	41	-	97.565	85.483
Operação Compromissada	98% do CDI	-	-	16.180	-
		132	93	529.402	495.495
	Circulante	132	93	6.291	4.763
	Não circulante	-	-	523.111	490.732

Certificado de Depósito Interbancário - CDI

(a) Tratam-se, em sua maioria, de contas de reserva destinadas ao cumprimento de contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures.

O prazo dos títulos e valores mobiliários varia de 1 a 51 meses a partir do final do período, porém, a maior parte do saldo está registrada no ativo não circulante pois se refere a recursos vinculados à garantia financeira de contratos de longo prazo.

7 Clientes

Consolidado	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Saldo	
				30.09.2024	31.12.2023
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS (a)	2.558.736	336.037	117.363	3.012.136	2.981.740
Fornecimento de energia - consumidores livres	176.757	2.631	8.680	188.068	217.801
Outros créditos de consumidores	100.610	28.833	100.617	230.060	202.315
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	377.800	9.294	10.510	397.604	471.087
CCEE (7.1)	142.620	-	119.665	262.285	189.713
Encargos de uso do sistema de transmissão	69.524	4.158	24.551	98.233	86.155
(-) Perdas de créditos esperadas (7.2)	(11.779)	(12.642)	(246.637)	(271.058)	(282.382)
	3.414.268	368.311	134.749	3.917.328	3.866.429
	Circulante			3.796.409	3.761.170
	Não circulante			120.919	105.259

(a) Contempla o saldo do parcelamento de débitos a valor presente, considerando o montante a ser descontado, as datas de realização, as datas de liquidação e a taxa de desconto de 1,29% a.m. (1,22% a.m. em 31.12.2023).

7.1 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Do total apresentado, R\$ 119.665 se referem à parcela controversa decorrente dos efeitos da liminar pelo excludente de responsabilidade da UHE Colíder. Como resultado de caso fortuito e força maior, a usina atrasou sua operação comercial, inicialmente prevista para janeiro de 2015. A Companhia discute judicialmente o pedido de excludente de responsabilidade para que a obrigatoriedade do fornecimento da energia contratada pela usina, no período em atraso, seja postergada. Não houve alterações significativas no andamento da ação em relação ao divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Foram registradas perdas de crédito esperadas no mesmo valor do saldo a receber, conforme demonstrado na NE nº 7.2.

7.2 Perdas de créditos esperadas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Adições / (reversões)	Perdas (a)	Reclassifi- cação (b)	Saldo em 30.09.2024
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS	133.867	58.998	(80.343)	-	112.522
Fornecimento de energia - consumidores livres e outros créditos	15.324	2.854	-	-	18.178
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	13.526	7.713	(546)	-	20.693
CCEE (7.1)	119.665	-	-	-	119.665
Distribuição de gás	-	7.510	-	(7.510)	-
	282.382	77.075	(80.889)	(7.510)	271.058

(a) Perdas líquidas de saldo de faturas recuperadas.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

8 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos

	Saldos a amortizar	Próximos reajustes	30.09.2024	Saldos a amortizar	Próximos reajustes	31.12.2023
Ciclo 2022-2023	-	-	-	(476.103)	-	(476.103)
Ciclo 2023-2024	(1.205.291)	-	(1.205.291)	-	30.946	30.946
Ciclo 2024-2025	-	56.296	56.296	-	(27.888)	(27.888)
Total	(1.205.291)	56.296	(1.148.995)	(476.103)	3.058	(473.045)
Ativo Circulante			14.074			15.473
Ativo Não Circulante			42.222			15.473
Passivo Circulante			(1.205.291)			(476.103)
Passivo Não Circulante			-			(27.888)

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Receita Operacional		Resultado financeiro	Bandeiras tarifárias	Balanco Patrimonial	Saldo em 30.09.2024
		Constituição	Amortização	Atualização		Constituição	
Parcela A							
Energia elétrica comprada para revenda - Itaipu	106.561	611	(125.232)	6.264	-	-	(11.796)
Energia elétrica comprada p/ revenda - CVA Energ	(557.165)	(19.481)	365.136	(39.478)	-	-	(250.988)
Transporte de energia pela rede básica	601.157	263.454	(378.190)	46.095	-	-	532.516
Transporte de energia comprada de Itaipu	54.593	23.550	(30.458)	4.709	-	-	52.394
ESS	142.484	124.398	(74.649)	9.273	(69.045)	-	132.461
CDE	1.280	45.794	(8.680)	2.635	-	-	41.029
Proinfa	(14.495)	(15.666)	19.783	(1.449)	-	-	(11.827)
Outros componentes financeiros							
Devolução PIs e Cofins (NE nº 12.3.1 e 12.3.2)	(702.895)	-	1.021.626	-	-	(1.182.915)	(864.184)
Neutralidade	(19.622)	(309.903)	64.405	(14.233)	-	-	(279.353)
Risco hidrológico	(475.400)	(332.959)	317.870	(15.165)	-	-	(505.654)
Devoluções tarifárias	(181.607)	(61.400)	82.559	(5.091)	-	-	(165.539)
Sobrecontratação	634.193	82.909	(322.487)	20.957	(33.359)	-	382.213
Bônus Itaipu	(3.243)	-	(55.741)	-	-	58.984	-
CDE Eletrobras	(41.882)	45.754	22.839	(3.547)	-	(81.279)	(58.115)
Mecanismo atenuação tarifária	-	(121.789)	-	(2.253)	-	-	(124.042)
Outros	(17.004)	(9.774)	9.617	(949)	-	-	(18.110)
	(473.045)	(284.502)	908.398	7.768	(102.404)	(1.205.210)	(1.148.995)

9 Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (9.1)	2.359.200	1.954.679
Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (9.2)	813.013	792.741
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (9.3)	74.232	71.835
	3.246.445	2.819.255
	Circulante	10.636
	Não circulante	3.235.809
		9.354
		2.809.901

9.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Em 1º.01.2024	1.954.679
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	360.174
Transferências para outros créditos (bens destinados a alienação)	(1.927)
Reconhecimento do valor justo	49.467
Baixas	(3.193)
Em 30.09.2024	2.359.200

Saldo correspondente à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura de distribuição de energia, onde a vida útil do bem supera o prazo da concessão, e que será indenizada pelo Poder Concedente ao final da concessão, conforme previsão contratual.

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

Em 1º.01.2024	792.741
Transferências para suprimento de energia elétrica - clientes	(68.328)
Juros efetivos (NE nº 30.1)	88.600
Em 30.09.2024	813.013

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

9.3 Contrato de concessão de geração de energia elétrica

Em 1º.01.2024	71.835
Reversão de impairment (NE nº 31.4)	2.397
Em 30.09.2024	74.232

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I, depreciados até 2015, data de vencimento das concessões. A Copel GeT manifestou à Aneel o interesse no recebimento do valor indenizável e em 2022 protocolou o relatório de avaliação do valor indenizável atualizado. A Companhia aguarda decisão da agência reguladora.

10 Ativos de contrato

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (10.1)	2.089.303	2.201.958
Contratos de concessão de transmissão (10.2)	5.399.461	5.403.103
	7.488.764	7.605.061
	Circulante	260.703
	Não circulante	7.228.061
		284.616
		7.320.445

10.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo	Obrigações especiais	Total
Em 1º.01.2024	2.284.966	(83.008)	2.201.958
Adições	1.865.392	-	1.865.392
Participação financeira do consumidor	-	(212.026)	(212.026)
Transferências para o intangível (NE nº 17.1)	(1.547.399)	153.535	(1.393.864)
Transferências para contas a receber vinculadas à concessão (NE nº 9.1)	(398.911)	38.737	(360.174)
Outras transferências	(20)	-	(20)
Baixas	(11.963)	-	(11.963)
Em 30.09.2024	2.192.065	(102.762)	2.089.303

Saldo composto por valores das obras em andamento, mensurados ao custo histórico, líquidos das obrigações especiais, e que são transferidos para Contas a Receber Vinculados à Concessão e Intangível, na medida em que essas obras são concluídas. Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados até 30.09.2024 totalizaram R\$ 14.722, à taxa média de 0,19% a.a. (R\$ 14.187, à taxa média de 0,24% a.a., no mesmo período de 2023).

10.2 Contratos de concessão de transmissão

	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
Em 1º.01.2024	4.087.156	1.315.947	5.403.103
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	539	-	539
Transferências para encargos do uso da rede - clientes	(394.909)	(241.244)	(636.153)
Transferências para o imobilizado e intangível	(4.139)	-	(4.139)
Transferência de litígios	(3.131)	-	(3.131)
Remuneração	445.167	145.187	590.354
Receita de construção	41.944	-	41.944
Margem de construção	704	-	704
Ganho por eficiência	6.240	-	6.240
Em 30.09.2024	4.179.571	1.219.890	5.399.461

A Aneel ainda não deliberou a respeito dos pedidos de reconsideração sobre pagamento do componente financeiro e reperfilamento do Ativo RBSE, de modo que os valores homologados por meio da Resolução Homologatória Aneel nº 2.847 de 22.04.2021 seguem vigentes e contabilmente apropriados.

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. Em 2023, a revisão tarifária de alguns contratos da Copel GET apurou ganho de R\$ 4.014.

Não houve variação significativa nas premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

11 Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Valor justo na compra e venda de energia (NE nº 34.2.7)	-	-	1.002.363	1.101.684
Alienação de participação societária (a)	580.928	-	580.928	-
Alienações de bens e direitos (b)	-	-	316.282	17.972
Serviços em curso (c)	1.660	1.660	251.845	328.972
Repasse CDE (d)	-	-	208.006	133.375
Alienações e desativações em curso	7	7	42.271	48.228
Adiantamento a empregados	532	373	21.840	17.333
Adiantamentos contratuais a fornecedores	-	-	21.789	15.371
Bônus por redução voluntária de consumo	-	-	2.917	2.917
Remuneração de empregados cedidos a recuperar	305	305	457	503
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica (e)	-	-	-	61.317
Outros créditos	261	104	59.852	75.400
	583.693	2.449	2.508.550	1.803.072
	Circulante	293.210	2.431	1.351.873
	Não circulante	290.483	18	1.156.677
			1.351.873	949.732
			1.156.677	853.340

(a) Saldo decorrente da conclusão do desinvestimento da Compagas, descrito na NE nº 39.

(b) Contempla o saldo decorrente da alienação de ativos descrita na NE nº 31.6.1.

(c) Os Serviços em curso se referem, em sua maioria, aos gastos relacionados aos projetos em execução relacionados a projetos de P&D e PEE que, após concluídos, são compensados com o respectivo passivo (NE nº 24).

(d) Valores da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE a serem repassados à Companhia, para cobertura dos descontos tarifários incidentes sobre as tarifas, definidos na Lei nº 10.438/2002 e Decreto nº 7.891/2013. Os valores são estipulados no Reajuste/Revisão Tarifária Anual e correspondem ao período de junho do ano anterior a maio do ano atual. Mensalmente, a Companhia constitui estimativa de diferenças a serem compensadas no próximo reajuste tarifário.

(e) O saldo foi reclassificado para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

12 Tributos

12.1 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1º.01.2024	Reconhecido no resultado		Saldo em 30.09.2024
		Operação Continuada	Operação Descontinuada	
Ativo não circulante				
Provisões para litígios	293.148	(230.420)	-	62.728
Perdas de créditos esperadas	44.592	-	-	44.592
Benefícios pós-emprego	17.466	18	-	17.484
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	15.974	232.905	(236.370)	12.509
Programa de desligamentos voluntários	6.205	(4.688)	-	1.517
Outros	17.820	2.453	-	20.273
	395.205	268	(236.370)	159.103
(-) Passivo não circulante				
Atualização de depósitos judiciais	26.512	(1.163)	-	25.349
Instrumentos financeiros	6.936	(3.013)	-	3.923
Outros	2.272	75	-	2.347
	35.720	(4.101)	-	31.619
Líquido	359.485	4.369	(236.370)	127.484

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Reconhecido no resultado		Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 30.09.2024
		Operação Continuada	Operação Descontinuada		
Ativo não circulante					
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	649.412	(117.772)	-	-	531.640
Benefícios pós-emprego	504.612	9.495	-	-	514.107
Provisões para litígios	592.478	(238.522)	-	-	353.956
Valor justo na compra e venda de energia	256.220	(24.926)	-	-	231.294
<i>Impairment</i>	213.287	(5.351)	-	-	207.936
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	103.285	286.948	(236.370)	-	153.863
Perdas de créditos esperadas	140.956	(2.303)	-	-	138.653
Passivo de arrendamentos	74.662	(858)	-	-	73.804
Provisões por desempenho e participação nos lucros	50.803	537	-	-	51.340
Amortização do direito de concessão	62.869	3.916	(18.345)	-	48.440
Programa de desligamentos voluntários	207.809	(161.807)	-	-	46.002
Provisão para P&D e PEE	67.265	(33.178)	-	-	34.087
Contratos de concessão	17.633	(801)	-	-	16.832
Tributos com exigibilidade suspensa	89.853	(89.853)	-	-	-
Outros	128.872	(7.856)	-	-	121.016
	3.160.016	(382.331)	(254.715)	-	2.522.970
(-) Passivo não circulante					
Contratos de concessão	2.026.461	11.606	-	-	2.038.067
Valor justo na compra e venda de energia	374.573	(33.769)	-	-	340.804
Custo atribuído ao imobilizado	290.918	(13.853)	-	-	277.065
Depreciação acelerada	146.538	13.786	-	-	160.324
Direito de uso de ativos	70.325	(871)	-	-	69.454
Custo de transação - empréstimos e debêntures	41.664	8.232	-	-	49.896
Atualização de depósitos judiciais	84.890	(36.933)	-	-	47.957
Outros	53.752	90.066	-	(356)	143.462
	3.089.121	38.264	-	(356)	3.127.029
Líquido	70.895	(420.595)	(254.715)	356	(604.059)
Ativo apresentado no Balanço Patrimonial	1.757.688				1.235.054
Passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(1.686.793)				(1.839.113)

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

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2024	8.164	(303)	337.290	(178.321)
2025	21.778	(1.216)	674.578	(349.907)
2026	7.972	(1.197)	316.923	(269.168)
2027	7.972	(1.197)	119.993	(243.495)
2028	7.913	(1.142)	65.178	(227.560)
2029 a 2031	22.704	(3.378)	148.742	(570.203)
após 2031	82.600	(23.186)	860.266	(1.288.375)
	159.103	(31.619)	2.522.970	(3.127.029)

12.1.2 Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 30.09.2024 a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 103.088 (R\$ 87.410 em 31.12.2023) 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).

12.2 Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	-	-	168.428	158.010
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	-	-	793.929	784.593
Outros tributos a compensar	-	-	11.500	740
	-	-	973.857	943.343
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	-	-	209.414	190.229
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	41.866	41.078	1.288.609	1.982.826
Outros tributos a compensar	-	-	86.837	83.101
	41.866	41.078	1.584.860	2.256.156
Passivo circulante				
ICMS a recolher	-	-	196.339	194.734
Parcelamento ICMS	-	-	13.290	11.365
PIS/Pasep e Cofins a recolher	-	-	11.234	34.616
IRRF sobre JSCP	-	-	-	31.200
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	-	-	65.755	62.420
Outros tributos	176	476	9.964	11.748
	176	476	296.582	346.083
Passivo não circulante				
INSS a recolher - liminar sobre depósito judicial (b)	-	4.030	-	264.868
Parcelamento ICMS	-	-	23.143	29.921
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	-	-	284.938	317.304
	-	4.030	308.081	612.093

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

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

(b) Em março de 2024, finalizadas as controvérsias, os saldos foram baixados em contrapartida do saldo de depósito judicial registrado no ativo (NE nº 14)

12.3 Crédito de Pis e Cofins sobre ICMS - Copel DIS

Saldo decorrente do trânsito em julgado ocorrido em junho de 2020, referente ação movida pela Copel DIS em 2009, que reconheceu o direito de excluir da base de cálculo do PIS e da Cofins o valor integral do ICMS destacado nas notas fiscais de saída e reconheceu que a prescrição, neste caso, é quinquenal e que, portanto, a Copel DIS tem o direito a ressarcir-se dos valores pagos a partir dos cinco anos anteriores ao ajuizamento do mandado de segurança até a data da decisão transitada em julgado, portanto de agosto de 2004 a junho de 2020.

O crédito tributário atualizado no ativo, após a habilitação dos créditos junto à Receita Federal, vem sendo recuperado através da compensação com tributos a recolher, desde junho de 2021 para o crédito da Cofins, e desde janeiro de 2024 para o crédito do PIS.

O quadro a seguir demonstra a movimentação do ativo remanescente a compensar:

Em 1º.01.2024	2.665.864
Atualização monetária	115.177
Compensação com tributos a recolher	(802.050)
Em 30.09.2024	1.978.991
	Circulante
	783.937
	Não circulante
	1.195.054

O ativo continuará sendo compensado com futuros débitos de tributos federais, respeitando os prazos e limites estabelecidos pela legislação tributária vigente.

12.3.1 PIS e Cofins a restituir para consumidores e Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins

Em junho de 2020 a Copel DIS registrou passivo de PIS e Cofins a restituir para os consumidores referente à recuperação de crédito tributário dos últimos 10 anos a contar da data do trânsito em julgado da ação movida pela Companhia, considerando a legislação vigente, o prazo prescricional definido no código civil e a jurisprudência dos tribunais.

Em junho de 2022, devido aos efeitos da publicação da Lei Federal nº 14.385/2022, a Copel DIS, ouvindo a opinião dos seus assessores legais externos e baseado na avaliação do risco, efetuou o reconhecimento de provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins referente ao período compreendido entre o 11º e o 16º ano da data do trânsito em julgado da ação, portanto de 2004 a 2010.

Os valores vêm sendo restituídos aos consumidores, via processo tarifário, à medida que os créditos tributários no ativo são compensados. Em 24.06.2024, a Resolução Homologatória Aneel 3.336/2024 determinou a devolução ao consumidor o montante de R\$ 1.182.915, com efeito redutor na tarifa durante a vigência do ciclo tarifário 2024-2025. Deste modo, foi consumido o saldo remanescente do passivo a restituir para consumidores e a diferença foi baixada da provisão para destinação dos créditos de PIS e Cofins.

O quadro a seguir demonstra a movimentação do passivo e da provisão:

	Passivo a restituir para consumidores	Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	Total
Em 1º.01.2024	731.726	1.909.775	2.641.501
Atualização monetária	78.675	26.385	105.060
(-) Transferência para passivos financeiros setoriais	(810.401)	(372.514)	(1.182.915)
Em 30.09.2024	-	1.563.646	1.563.646
Circulante	-	290.000	290.000
Não circulante	-	1.273.646	1.273.646

Em relação a provisão referente ao período controverso, a Companhia avalia as medidas cabíveis, inclusive judiciais, considerando a proteção conferida à coisa julgada, bem como os prazos de prescrição e decadência aplicáveis.

Concomitantemente, em 12.12.2022, a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, ingressou no Supremo Tribunal Federal - STF com Ação Direta de Inconstitucionalidade - ADI questionando a Lei nº 14.385/2022. Em 04.09.2024 os ministros formaram maioria pela constitucionalidade da lei. Entretanto, a respeito do prazo de prescrição para a cobrança dos valores pelos consumidores, até o momento quatro ministros votaram pela aplicação do prazo decenal (10 anos), em linha com o entendimento da Administração da Copel, e dois ministros votaram pela aplicação do prazo quinquenal (5 anos). O julgamento se encontra suspenso pelo pedido de vista do Ministro Dias Toffoli e após a finalização do julgamento, ainda será necessário o colegiado finalizar a discussão sobre a modulação de decisão.

12.4 Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

	Controladora			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.755.066	1.407.344	645.609	333.559
(-) Equivalência patrimonial (a)	(1.489.201)	(766.912)	(656.162)	320.934
	265.865	640.432	(10.553)	654.493
IRPJ e CSLL (34%)	(90.394)	(217.747)	3.588	(222.528)
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre capital próprio	96.220	325.720	96.220	325.720
Dividendos	388	453	54	74
Despesas indedutíveis	(1.875)	(34)	(945)	(11)
Incentivos fiscais	22	-	22	-
Outros	8	5.080	8	5.080
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	4.369	113.472	98.947	108.335
Alíquota efetiva - %	-1,6%	-17,7%	937,6%	-16,6%

(a) Ajustada pelos valores reconhecidos como receita de juros sobre capital próprio (JSCP) de subsidiárias e pela provisão para perdas em controladas.

	Consolidado			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Lucro antes do IRPJ e CSLL	2.361.380	1.609.684	935.921	128.739
(-) Equivalência patrimonial	(225.398)	(244.675)	(63.210)	(67.842)
	2.135.982	1.365.009	872.711	60.897
IRPJ e CSLL (34%)	(726.234)	(464.103)	(296.722)	(20.705)
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre capital próprio	96.220	325.720	96.220	325.720
Dividendos	388	453	54	74
Despesas indedutíveis	(16.393)	(38.679)	(4.198)	(30.535)
Incentivos fiscais	546	1.943	28	497
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	(15.917)	(19.120)	(4.666)	(5.069)
Constituição e/ou compensação de prejuízo fiscal e base negativa da CSLL de exercícios anteriores	-	-	-	-
Diferença entre bases de cálculo do lucro real e presumido	(12.724)	23.768	(5.110)	10.585
Não incidência de IRPJ/CSLL sobre atualização (Selic) de indêbitos tributários	38.968	69.158	11.495	22.588
Outros	6.401	7.801	4.358	5.006
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(628.745)	(93.059)	(198.541)	308.161
Alíquota efetiva - %	29,4%	6,8%	22,7%	-506,0%

12.5 Reforma tributária do consumo

Em 20.12.2023, a Emenda Constitucional 132 aprovou a reforma tributária do consumo com início de vigência em 2026 e implantação completa a partir de 2033. Ainda não é possível determinar com exatidão os impactos finais da referida reforma, considerando que se encontra em trâmite a regulamentação da reforma no Congresso Nacional. No entanto a Companhia espera que a implantação dos novos tributos não gere impactos relevantes em seus resultados futuros.

13 Despesas Antecipadas

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfa	28.094	30.210
Prêmios de seguros	16.054	20.562
Outros	10.204	12.097
	54.352	62.869
	Circulante	62.869
	Não circulante	-
	53.863	62.869
	489	-

14 Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fiscais (a)	132.308	142.221	228.483	482.002
Trabalhistas	2.658	741	93.306	84.107
Cíveis				
Cíveis	-	-	43.155	43.081
Servidões de passagem	-	-	21.548	19.340
Consumidores	-	-	7.640	5.723
	-	-	72.343	68.144
Outros	856	409	1.135	459
	135.822	143.371	395.267	634.712

(a) Em março de 2024 parte do saldo foi baixado em contrapartida ao passivo de INSS a recolher (NE nº 12.2).

15 Investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2024	Equivalência patrimonial (a)	Ajustes de avaliação patrimonial	Aporte e/ou Afac	Amortização	Dividendos e JSCP	Baixa (NE nº 1.1)	Saldo em 30.09.2024
Controladas								
Copel GeT	12.551.604	1.269.330	-	-	-	(300.000)	-	13.520.934
Copel DIS	6.782.865	693.590	-	-	-	-	-	7.476.455
Copel SER	54.323	(2.851)	-	13.150	-	-	-	64.622
Copel COM	342.204	47.231	-	-	-	(73.645)	-	315.790
Elejor	-	484	(484)	-	-	-	-	-
Elejor - direito de concessão	9.235	-	-	-	(566)	-	-	8.669
	19.740.231	2.007.784	(484)	13.150	(566)	(373.645)	-	21.386.470
Empreendimentos controlados em conjunto								
Voltaia São Miguel do Gostoso I	117.484	(1.189)	-	-	-	-	-	116.295
Voltaia São Miguel do Gostoso - direito de autorização	8.570	-	-	-	(275)	-	-	8.295
Solar Paraná	7.209	132	-	-	-	(88)	-	7.253
	133.263	(1.057)	-	-	(275)	(88)	-	131.843
Coligadas								
Dona Francisca Energética	30.812	4.002	-	-	-	-	-	34.814
Carbocampel	1.931	(2)	-	-	-	-	(1.929)	-
	32.743	4.000	-	-	-	-	(1.929)	34.814
	19.906.237	2.010.727	(484)	13.150	(841)	(373.733)	(1.929)	21.553.127

(a) Valores ajustados em função do passivo a descoberto de Controladas e dos efeitos da operação descontinuada.

Consolidado	Saldo em	Equivalência	Redução	Amorti-	Dividendos	Baixa	Saldo em
	1º.01.2024	patrimonial	de capital	zação	e JSCP		30.09.2024
Empreendimentos controlados em conjunto							
Voltaia São Miguel do Gostoso I	117.484	(1.189)	-	-	-	-	116.295
Voltaia São Miguel do Gostoso - direito de autorização	8.570	-	-	(275)	-	-	8.295
Caiuá	133.074	9.113	-	-	(4.182)	-	138.005
Integração Maranhense	212.060	14.364	-	-	(13.062)	-	213.362
Matrinchá	994.999	65.354	-	-	(30.874)	-	1.029.479
Guaraciaba	492.083	35.199	-	-	-	-	527.282
Paranaíba	292.022	21.490	-	-	(1.690)	-	311.822
Mata de Santa Genebra	736.685	36.764	(37.129)	-	(41.512)	-	694.808
Cantareira	468.311	30.138	-	-	(14.241)	-	484.208
Solar Paraná	7.209	132	-	-	(88)	-	7.253
	3.462.497	211.365	(37.129)	(275)	(105.649)	-	3.530.809
Coligadas							
Dona Francisca Energética	30.812	4.002	-	-	-	-	34.814
Foz do Chopim Energética	16.113	10.033	-	-	(10.032)	-	16.114
Carbocampel	1.931	(2)	-	-	-	(1.929)	-
	48.856	14.033	-	-	(10.032)	(1.929)	50.928
Propriedades para investimento	444	-	-	(1)	-	-	443
	3.511.797	225.398	(37.129)	(276)	(115.681)	(1.929)	3.582.180

15.1 Mutação do patrimônio líquido atribuível aos acionistas não controladores

Participa�o no capital social	Compagas 49%	Elejor 30%	UEG Araucária 18,8%	Consolidado
Em 1º.01.2024	255.677	(10.841)	60.678	305.514
Lucro líquido (prejuízo) do período	23.823	(15.458)	(7.284)	1.081
Outros resultados abrangentes	-	(208)	-	(208)
Dividendos	(33.695)	-	-	(33.695)
Aliena�o de participa�o societária (NE n� 39)	(245.805)	-	(53.394)	(299.199)
Em 30.09.2024	-	(26.507)	-	(26.507)

16 Imobilizado

16.1 Imobilizado por classe de ativos

Consolidado	Custo	Deprecia�o	30.09.2024	Custo	Deprecia�o	31.12.2023
		acumulada			acumulada	
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	8.021.862	(5.065.269)	2.956.593	8.201.193	(5.068.855)	3.132.338
Máquinas e equipamentos	9.516.603	(3.255.590)	6.261.013	9.790.697	(3.087.977)	6.702.720
Edifica�es	1.784.242	(999.186)	785.056	2.009.061	(1.176.398)	832.663
Terrenos	505.356	(77.076)	428.280	499.020	(69.256)	429.764
Veículos	13.093	(10.904)	2.189	13.056	(11.120)	1.936
Móveis e utensílios	12.379	(6.910)	5.469	14.296	(8.570)	5.726
(-) Impairment (16.4)	(499.270)	-	(499.270)	(674.077)	-	(674.077)
(-) Obriga�es especiais	(6.905)	867	(6.038)	(6.877)	510	(6.367)
	19.347.360	(9.414.068)	9.933.292	19.846.369	(9.421.666)	10.424.703
Em curso						
Custo	285.917	-	285.917	415.597	-	415.597
(-) Impairment (16.4)	(14.879)	-	(14.879)	(14.879)	-	(14.879)
	271.038	-	271.038	400.718	-	400.718
	19.618.398	(9.414.068)	10.204.330	20.247.087	(9.421.666)	10.825.421

16.2 Muta o do imobilizado

Consolidado							
	Saldo em 1^o.01.2024	Aquisi�es/ Impairment	Deprecia�o	Baixas	Transfe- rências	Reclas si- fica�o (a)	Saldo em 30.09.2024
Em serviço							
Reservatórios, barragens, adutoras	3.132.338	-	(105.064)	-	2.612	(73.293)	2.956.593
Máquinas e equipamentos	6.702.720	-	(292.726)	(1.479)	171.611	(319.113)	6.261.013
Edifica�es	832.663	-	(27.541)	(7.228)	19.634	(32.472)	785.056
Terrenos	429.764	-	(8.417)	(7.004)	15.494	(1.557)	428.280
Veículos	1.936	-	(362)	-	615	-	2.189
Móveis e utensílios	5.726	-	(415)	(283)	499	(58)	5.469
(-) Impairment (16.4)	(674.077)	-	-	-	-	174.807	(499.270)
(-) Obriga�es especiais	(6.367)	-	357	-	(28)	-	(6.038)
	10.424.703	-	(434.168)	(15.994)	210.437	(251.686)	9.933.292
Em curso							
Custo	415.597	89.395	-	(90)	(203.168)	(15.817)	285.917
(-) Impairment (16.4)	(14.879)	-	-	-	-	-	(14.879)
	400.718	89.395	-	(90)	(203.168)	(15.817)	271.038
	10.825.421	89.395	(434.168)	(16.084)	7.269	(267.503)	10.204.330

(a) Reclassifica o das usinas detalhadas na NE n^o 2.1 para Ativos classificados como mantidos para venda (NE n^o 39).

Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados até 30.09.2024 totalizaram R\$ 2.142,   taxa média de 0,051% a.a. (R\$ 1.603,   taxa média de 0,035% a.a. no mesmo período de 2023).

16.3 Opera es em conjunto - consórcios

Os valores registrados no imobilizado são proporcionais a participa o da Copel GeT nos ativos das usinas, conforme demonstrados a seguir:

Empreendimento	Participa�o (%) Copel GeT	Taxa média anual de deprecia�o (%)	30.09.2024	31.12.2023
UHE Gov. Jayme Canet Júnior - Mauá				
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul				
	51,0			
Em serviço			860.522	859.888
(-) Deprecia�o Acumulada		2,74	(330.943)	(313.253)
Em curso			18.560	20.447
			548.139	567.082
UHE Baixo Iguaçu				
	30,0			
Em serviço			703.199	697.225
(-) Deprecia�o Acumulada		3,29	(127.214)	(110.039)
Em curso			34.686	42.989
			610.671	630.175
			1.158.810	1.197.257

16.4 Perdas estimadas para redu o ao valor recuperável (impairment) de ativos do segmento de gera o

A Administra o não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redu o ao valor recuperável de ativo imobilizado no período. A varia o de impairment no período se refere a reclassifica o das usinas da Copel GeT para ativos mantidos para venda (NE n^o 39).

17 Intangível

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
Contrato de concessão de distribu�o de energia elétrica (17.1)	9.241.872	8.317.327
Contratos de concessão/autoriza�o de gera�o (17.2)	2.581.925	2.801.702
Outros intangíveis (17.3)	50.959	51.060
	11.874.756	11.170.089

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

17.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo intangível em serviço	Obrigações especiais em serviço	Total
Em 1º.01.2024	11.201.945	(2.884.618)	8.317.327
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	1.547.399	(153.535)	1.393.864
Outras transferências	15	-	15
Quotas de amortização - concessão (a)	(537.952)	130.733	(407.219)
Baixas	(62.115)	-	(62.115)
Em 30.09.2024	12.149.292	(2.907.420)	9.241.872

(a) Amortização durante o período de concessão a partir da transferência para intangível em serviço ou da vida útil dos ativos, dos dois o menor.

17.2 Contratos de concessão de geração

Consolidado	Contrato de concessão (a) em serviço	Direito de concessão e autorização/ágio técnico	Total
Em 1º.01.2024	1.303.158	1.498.544	2.801.702
Quotas de amortização - concessão e autorização (a)	(169.899)	(33.290)	(203.189)
(-) Reclassificação (b)	(16.588)	-	(16.588)
Em 30.09.2024	1.116.671	1.465.254	2.581.925

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

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

17.3 Outros intangíveis

Consolidado	em serviço	em curso	Total
Em 1º.01.2024	23.940	27.120	51.060
Aquisições	-	9.923	9.923
Transferências do imobilizado	-	(3.339)	(3.339)
Transferências do ativo de contrato	-	52	52
Capitalizações para intangível em serviço	3.353	(3.353)	-
Quotas de amortização (a)	(6.409)	-	(6.409)
Baixas	-	(291)	(291)
(-) Reclassificação (b)	(37)	-	(37)
Em 30.09.2024	20.847	30.112	50.959

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

18 Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	1.311	2.288	23.144	46.831
Encargos sociais sobre férias e 13º salário	771	884	21.684	15.700
	2.082	3.172	44.828	62.531
Obrigações trabalhistas				
Folha de pagamento, líquida	-	-	79	27
Férias e 13º Salário	2.286	2.409	89.472	81.253
Provisões por desempenho e participação nos lucros	10.447	7.925	172.102	173.663
Programa de desligamentos voluntários (18.1)	3.314	17.102	133.801	610.057
Outros	-	-	399	7
	16.047	27.436	395.853	865.007
	18.129	30.608	440.681	927.538

18.1 Programa de Desligamentos Voluntários - PDV

Em 14.08.2024 foi concluído o Programa de Demissão Voluntária - PDV, instituído em 24.08.2023. Do total de funcionários contemplados, 1.258 deixaram a Companhia até 30.09.2024 e outros 179 empregados deixarão a Companhia até o início de 2025.

19 Fornecedores

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
	Energia elétrica	1.547.488
Materiais e serviços	560.193	638.025
Encargos de uso da rede elétrica	333.378	363.357
	2.441.059	2.285.573
	Circulante	2.299.771
	Não circulante	141.288
		2.154.430
		131.143

20 Empréstimos e Financiamentos

Consolidado			
Contrato	Empresa	30.09.2024	31.12.2023
Banco do Brasil	Copel DIS	751.354	751.096
Itaú Unibanco S.A	Copel GET	1.006.253	1.039.097
Caixa Econômica Federal	Copel DIS	4.310	5.748
Banco do Nordeste do Brasil	Complexo Jandaíra	181.339	191.532
	Complexo Vilas	509.302	524.162
	Complexo Aventura	316.519	324.309
	Complexo SRMN	534.098	544.563
		1.541.258	1.584.566
Banco do Brasil - Repasse BNDES	Copel GeT	40.401	49.263
	Copel GeT	1.106.233	1.206.251
BNDES	Copel DIS	-	3.919
	Complexo Brisa	57.620	63.572
	Complexo São Bento	121.462	136.448
	Cutia	503.001	521.972
	Costa Oeste	9.176	10.778
	Marumbi	12.592	15.267
		1.810.084	1.958.207
	Dívida bruta	5.153.660	5.387.977
	(-) Custo de transação	(35.215)	(44.760)
	Dívida líquida	5.118.445	5.343.217
	Circulante	2.012.297	675.980
	Não Circulante	3.106.148	4.667.237

O detalhamento dos empréstimos e financiamentos está demonstrado na NE nº 20 das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

20.1 Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2024	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2025	66.058	(591)	65.467
2026	263.476	(2.350)	261.126
2027	267.317	(2.351)	264.966
2028	252.920	(2.364)	250.556
2029	254.513	(2.355)	252.158
Após 2029	2.026.405	(14.530)	2.011.875
	3.130.689	(24.541)	3.106.148

20.2 Muta o de empréstimos e financiamentos

Consolidado	Total
Em 1^o.01.2024	5.343.217
Ingressos	2.474
Encargos	357.871
Varia�o monetária	21.566
Amortiza�o - principal	(196.430)
Pagamento - encargos	(386.404)
Reclassifica�o (a)	(23.849)
Em 30.09.2024	5.118.445

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE n^o 39).

20.3 Cláusulas contratuais restritivas - covenants

Os contratos de empréstimos e financiamentos cont m cláusulas que requerem a manuten o de índices econ mico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condi es a serem observadas, conforme detalhado nas demonstra es financeiras de 31.12.2023. Em 31.12.2023, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.09.2024, todos os demais indicadores e condi es acordados foram integralmente atendidos.

Para o processo de transforma o da Copel em sociedade com capital disperso e sem acionista controlador durante o ano de 2023 foi obtido o consentimento dos credores de modo que a altera o de controle acionário não caracterizasse um evento de vencimento antecipado das d vidas da Companhia, conforme detalhado na NE n^o 20.3 das demonstra es financeiras de 31.12.2023. No que diz respeito a condicionante do BNDES relacionada a obten o das novas concessões das Usinas Hidrelétricas Governador Bento Munhoz da Rocha Netto, Governador Ney Braga e Governador José Richa, a Companhia iniciou os trâmites formais e aguarda a convoca o pelo Poder Concedente para assinatura dos novos contratos (NE n^o 1).

21 Debêntures

Empresa	Emissão	30.09.2024	31.12.2023
Copel GeT	5 ^a	79.953	157.327
	6 ^a	269.660	687.405
	7 ^a	1.632.075	1.579.711
	8 ^a	1.345.837	1.382.891
		3.327.525	3.807.334
Copel DIS	5 ^a	676.521	647.092
	6 ^a	1.648.743	1.590.262
	7 ^a	1.429.829	1.535.469
	8 ^a	1.243.547	1.607.404
	9 ^a	2.320.490	-
	7.319.130	5.380.227	
Complexo Brisa	2 ^a	187.376	200.890
Copel Serviços	1 ^a	72.928	-
Cutia	1 ^a	352.152	349.555
	Dívida bruta	11.259.111	9.738.006
	(-) Custo de transa�o	(149.927)	(118.900)
	Dívida líquida	11.109.184	9.619.106
	Circulante	1.342.205	1.225.649
	Não Circulante	9.766.979	8.393.457

O detalhamento das debêntures está demonstrado na NE n^o 21 das demonstra es financeiras de 31.12.2023.

Em 15.05.2024, a Copel DIS efetuou a 9ª emissão de debêntures simples, em duas séries, não conversíveis em ações, no montante total de R\$ 2.250.000 (R\$ 2.320.490 em 30.09.2024), com a Copel como interveniente garantidora. A 1ª série, destinada para reforço de capital de giro; amortização da parcela de principal e/ou resgate da 7ª e 8ª emissões de debêntures, tem vencimento em 15.05.2031 e remuneração de CDI + 0,6%. A 2ª série, destinada para investimentos em expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas da rede de distribuição de energia elétrica, tem vencimento em 15.05.2036 e remuneração de IPCA + 6,2831%.

Em 05.05.2024, a Copel Serviços efetuou a 1ª emissão de debêntures simples em série única, não conversíveis em ações, no montante de R\$ 70.000 (R\$ 72.928 em 30.09.2024), com a Copel como interveniente garantidora, destinada para reforço de caixa, com vencimento em 05.05.2031 e remuneração de CDI + 1,2%.

21.1 Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2024	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2025	813.973	(7.147)	806.826
2026	2.211.626	(24.274)	2.187.352
2027	1.140.102	(16.594)	1.123.508
2028	476.163	(13.488)	462.675
2029	1.227.044	(13.321)	1.213.723
Após 2029	4.016.289	(43.394)	3.972.895
	9.885.197	(118.218)	9.766.979

21.2 Mutação das debêntures

	Consolidado
Em 1º.01.2024	9.619.106
Ingressos	2.320.000
(-) Custos de transação	(55.612)
Encargos e variação monetária	967.435
Amortização - principal	(1.116.988)
Pagamento - encargos	(683.861)
Reclassificação (a)	59.104
Em 30.09.2024	11.109.184

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

21.3 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 31.12.2023. A 9ª emissão da Copel DIS e a 1ª emissão da Copel Serviços possuem 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. Em 31.12.2023, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.09.2024, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

22 Benefícios Pós-emprego

A Companhia e suas controladas patrocinam planos previdenciários e assistenciais administrados pela Fundação Copel de Previdência e Assistência, conforme divulgado na NE nº 22 das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2024	51.379	1.484.243
Apropriação do cálculo atuarial	3.337	101.526
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	4.724	92.452
Amortizações	(8.013)	(165.013)
Reclassificação (a)	-	(992)
Em 30.09.2024	51.427	1.512.216
	Circulante	4.374
	Não circulante	47.053
		95.768
		1.416.448

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

23 Encargos Setoriais a Recolher

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
Conta de desenvolvimento energético - CDE	50.286	56.927
Reserva global de reversão - RGR	9.099	4.539
Bandeira tarifária	9.269	-
	68.654	61.466

24 Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Procel	PEE	Total
Em 1º.01.2024	5.781	2.891	201.871	23.613	319.518	553.674
Constituições	30.962	15.447	30.825	10.216	40.862	128.312
Contrato de desempenho	-	-	-	-	4.459	4.459
Juros (NE nº 32)	-	-	3.381	904	12.438	16.723
Recolhimentos	(29.780)	(14.858)	(7.339)	-	(42.389)	(94.366)
Conclusões	-	-	(103.502)	-	(37.521)	(141.023)
Em 30.09.2024	6.963	3.480	125.236	34.733	297.367	467.779
					Circulante	169.911
					Não circulante	297.868

25 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

Saldos decorrentes dos pagamentos das outorgas referente às concessões das UHEs Mauá, Colíder e Baixo Iguaçu pela Copel GET e das UHEs Fundão e Santa Clara pela Elejor.

Em 1º.01.2024	893.855
Ajuste a valor presente	8.014
Variação monetária	82.055
Pagamentos	(82.483)
Reclassificação (a)	(556)
Em 30.09.2024	900.885
	Circulante
	103.636
	Não circulante
	797.249

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

26 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos

26.1 Direito de uso de ativos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Adições	Amortização	Baixas	Reclassifi- cação (a)	Saldo em 30.09.2024
Imóveis	162.614	25.689	(8.199)	(712)	(8.608)	170.784
Veículos	85.475	109.722	(40.041)	(38.497)	(2.571)	114.088
Equipamentos	4.511	43.328	(11.586)	-	-	36.253
	252.600	178.739	(59.826)	(39.209)	(11.179)	321.125

(a) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39)

26.2 Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2024	7.086	270.442
Adições	1.636	178.739
Encargos	573	25.358
Pagamento - principal	(559)	(56.702)
Pagamento - encargos	(573)	(25.327)
Baixas	-	(43.840)
Reclassificação (a)	-	(8.829)
Em 30.09.2024	8.163	339.841
	Circulante	565
	Não circulante	7.598
		59.975
		279.866

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39)

A Companhia define a taxa de desconto com base na taxa de juros nominal da captação de recursos mais próxima da celebração do contrato de arrendamento, desconsiderando captações subsidiadas ou incentivadas. As taxas de juros aplicadas variam de 3,58% a 15,55% a.a.

27 Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Valor justo na compra e venda de energia (NE nº 34.2.7)	-	-	680.272	753.584
Desvio de geração - empreendimentos eólicos	-	-	405.238	299.264
Acordo judicial (27.1)	359.360	-	359.360	-
Pagamentos/devoluções à consumidores	-	-	79.177	60.498
Taxa de iluminação pública arrecadada	-	-	61.554	68.253
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	-	-	45.425	42.164
Cauções em garantia	291	290	32.642	43.297
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	29.616	31.352
Outras obrigações (a)	62.386	40.143	116.423	140.114
	422.037	40.433	1.809.707	1.438.526
	Circulante	359.952	15.136	1.399.890
	Não circulante	62.085	25.297	409.817
				859.456
				579.070

(a) Na Controladora o saldo contempla a provisão para perdas em participações societárias. O saldo de 2023 contém o adiantamento recebido pela operação de venda da UEGA, de R\$ 14.533 na Controladora e R\$ 58.132 no Consolidado (NE nº 39).

27.1 Encerramento de processo arbitral

Em 25.01.2024, conforme Fato Relevante 01/24, foi formalizado acordo envolvendo processo arbitral em que os autores reclamavam indenizações em face da Companhia. O processo teve início em 2015 em decorrência de disputa relacionada a termo de compromisso celebrado entre os autores e a Copel em dezembro de 2012, e que, em conformidade com a legislação, tramitou em sigilo no Centro de Arbitragem e Mediação Brasil-Canadá. Após negociações entre as partes, chegou-se à celebração de transação

mediante homologação do juízo arbitral no sentido da quitação geral e recíproca entre todas as partes com o encerramento de forma definitiva da demanda.

Foi acordado o pagamento pela Copel do valor de R\$ 672.000 pela Copel, em duas parcelas. O saldo que estava registrado como Provisão para litígios foi reclassificado para Outras contas a pagar. A primeira parcela no valor de R\$ 336.000 foi quitada em 31.01.2024 e a segunda e última será atualizada pela Selic e quitada até 31.03.2025. Durante todo o trâmite do procedimento arbitral, a Companhia realizou os melhores esforços para refutar os pedidos e mitigar os danos decorrentes das decisões que se sucederam até a fase de liquidação de sentença arbitral e, por fim, para alcançar o melhor acordo possível preservando os interesses da Copel.

28 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.

28.1 Mutação das provisões para litígios

Controladora	Saldo em 1º.01.2024	Resultado			Quitações	Transfe- rências (a)	Saldo em 30.09.2024
		Adições	Reversões	Atualização monetária			
Fiscais							
Cofins	133.371	-	-	7.870	-	-	141.241
Outras	33.691	817	(784)	916	(10.952)	-	23.688
	167.062	817	(784)	8.786	(10.952)	-	164.929
Trabalhistas	4.812	10.254	(2.321)	1.717	(8.069)	-	6.393
Benefícios a empregados	290	84	-	-	-	-	374
Cíveis	690.019	5.764	(1.004)	(731)	(9.278)	(672.002)	12.768
	862.183	16.919	(4.109)	9.772	(28.299)	(672.002)	184.464
Circulante	336.000						-
Não circulante	526.183						184.464

(a) Reclassificação para Outras contas a pagar (NE nº 27.1).

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Resultado				Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Transfe- rências/ Outros (a)	Saldo em 30.09.2024
		Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária				
		Adições	Reversões	Reversões					
Fiscais									
Cofins	133.371	-	-	-	7.870	-	-	141.241	
Outras	75.059	8.021	(5.689)	-	(914)	-	(17.779)	53.573	
	208.430	8.021	(5.689)	-	6.956	-	(17.779)	194.814	
Trabalhistas	386.639	106.116	(56.871)	-	8.044	-	(123.361)	320.530	
Benefícios a empregados	37.516	5.490	-	-	-	-	(99)	42.907	
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	954.667	136.344	(30.099)	-	56.193	(270)	(119.405)	(672.162)	325.268
Servidões de passagem	114.125	86	(1.979)	(15.161)	-	1.959	(656)	-	98.374
Desapropriações e patrimoniais	112.764	521	(2.074)	3	148	4.761	(10.095)	-	106.028
Consumidores	2.444	1	(176)	-	(897)	-	(135)	-	1.237
Ambientais	4.593	53	(520)	-	(67)	-	-	-	4.059
	1.188.593	137.005	(34.848)	(15.158)	55.377	6.450	(130.291)	(672.162)	534.966
Regulatórias	7.738	4.798	(84)	-	611	-	(5)	-	13.058
	1.828.916	261.430	(97.492)	(15.158)	70.988	6.450	(271.535)	(677.324)	1.106.275
Circulante	336.000								-
Não circulante	1.492.916								1.106.275

(a) Reclassificação principalmente para Outras contas a pagar (NE nº 27.1).

28.2 Passivos contingentes

O quadro a seguir apresenta o total de passivos avaliados com probabilidade de perda possível:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fiscais	98.434	113.133	466.196	518.132
Trabalhistas	7.044	13.112	272.793	270.656
Benefícios a empregados	370	343	10.383	10.724
Cíveis	26.098	493	635.578	776.892
Regulatórias	-	-	1.537.757	1.481.985
	131.946	127.081	2.922.707	3.058.389

29 Patrimônio Líquido

29.1 Capital social

O capital social de R\$ 12.821.758 (R\$ 12.821.758 em 31.12.2023) contempla o capital social integralizado de R\$ 12.831.619 diminuído dos custos de transação na emissão de ações registrado em 2023, no total de R\$ 9.861.

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

30.09.2024	Número de ações em unidades									
	Ordinárias		Preferenciais						Total	
	nº ações	%	Classe "A"		Classe "B"		Classe especial		nº ações	%
			nº de ações	%	nº de ações	%	nº de ações	%		
Estado do Paraná	358.562.509	27,57	-	-	116.081.402	6,91	1	100,00	474.643.912	15,91
BNDESPAR	131.161.562	10,09	-	-	524.646.248	31,24	-	-	655.807.810	21,99
Outros	810.623.229	62,34	3.128.000	100,00	1.038.607.640	61,85	-	-	1.852.358.869	62,10
	1.300.347.300	100,00	3.128.000	100,00	1.679.335.290	100,00	1	100,00	2.982.810.591	100,00

29.2 Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2024	307.050	307.050
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	-	(39.426)
Tributos sobre a realização dos ajustes	-	13.404
Custo atribuído do imobilizado - equivalência patrimonial, líquida de tributos	(26.022)	-
Passivo atuarial - realização de investimento	4.018	4.018
Outros ajustes		
Ajustes de ativos financeiros - controladas	-	(1.048)
Tributos sobre os outros ajustes	-	356
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial, líquida de tributos.	(484)	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	208
Em 30.09.2024	284.562	284.562

29.3 Lucro por ação - básico e diluído

Controladora	Operações continuadas	Operações descontinuadas	30.09.2024	Operações continuadas	Operações descontinuadas	30.09.2023
Numerador básico e diluído						
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:						
Ações ordinárias	726.067	191.351	917.418	566.085	(52.494)	513.591
Ações preferenciais classe "A"	1.921	506	2.427	1.775	(165)	1.610
Ações preferenciais classe "B"	1.031.447	271.833	1.303.280	952.956	(88.370)	864.586
	1.759.435	463.690	2.223.125	1.520.816	(141.029)	1.379.787
Denominador básico e diluído						
Média ponderada das ações (em milhares):						
Ações ordinárias	1.300.347.300	1.300.347.300	1.300.347.300	1.097.333.485	1.097.333.485	1.097.333.485
Ações preferenciais classe "A"	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.290	1.679.335.290	1.679.335.290
	2.982.810.591	2.982.810.591	2.982.810.591	2.779.796.775	2.779.796.775	2.779.796.775
Lucro líquido básico por ação atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	0,55836	0,14715	0,70551	0,51587	(0,04783)	0,46804
Ações preferenciais classe "A"	0,61420	0,16187	0,77607	0,56746	(0,05262)	0,51484
Ações preferenciais classe "B"	0,61420	0,16187	0,77607	0,56746	(0,05262)	0,51484
Efeito dilutivo programa ILP						
Ações ordinárias	288.363	-	288.363	-	-	-
Lucro líquido diluído por ação atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	0,55824	0,14715	0,70539	0,51587	(0,04783)	0,46804
Ações preferenciais classe "A"	0,61420	0,16187	0,77607	0,56746	(0,05262)	0,51484
Ações preferenciais classe "B"	0,61420	0,16187	0,77607	0,56746	(0,05262)	0,51484

Controladora	Operações continuadas	Operações descontinuadas	1º.07.2024 a 30.09.2024	Operações continuadas	Operações descontinuadas	1º.07.2023 a 30.09.2023
Numerador básico e diluído						
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:						
Ações ordinárias	307.257	196.061	503.318	172.265	(2.529)	169.736
Ações preferenciais classe "A"	813	519	1.332	501	(7)	494
Ações preferenciais classe "B"	436.486	278.524	715.010	269.128	(3.953)	265.175
	744.556	475.104	1.219.660	441.894	(6.489)	435.405
Denominador básico e diluído						
Média ponderada das ações (em milhares):						
Ações ordinárias	1.300.347.300	1.300.347.300	1.300.347.300	1.182.409.437	1.182.409.437	1.182.409.437
Ações preferenciais classe "A"	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.290	1.679.335.290	1.679.335.290
	2.982.810.591	2.982.810.591	2.982.810.591	2.864.872.727	2.864.872.727	2.864.872.727
Lucro líquido básico por ação atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	0,23629	0,15078	0,38707	0,14569	(0,00214)	0,14355
Ações preferenciais classe "A"	0,25992	0,16585	0,42577	0,16026	(0,00235)	0,15791
Ações preferenciais classe "B"	0,25992	0,16585	0,42577	0,16026	(0,00235)	0,15791
Efeito dilutivo programa ILP						
Ações ordinárias	288.363	-	288.363	-	-	-
Lucro líquido diluído por ação atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	0,23623	0,15078	0,38701	0,14569	(0,00214)	0,14355
Ações preferenciais classe "A"	0,25992	0,16585	0,42577	0,16026	(0,00235)	0,15791
Ações preferenciais classe "B"	0,25992	0,16585	0,42577	0,16026	(0,00235)	0,15791

29.4 Plano de Incentivos de Longo Prazo - ILP

Em 22.04.2024 a Assembleia Geral Extraordinária aprovou o "Plano de Outorga de Ações Restritas e de Ações Restritas por Desempenho (*performance shares*)" que tem por objetivos: (i) alinhar a remuneração da administração e posições-chave da Companhia aos objetivos de longo prazo da Copel; (ii) atrelar parcela da remuneração à geração de valor da Companhia; (iii) fomentar cultura de meritocracia e alta performance na Companhia; e (iv) reter e atrair talentos que agreguem valor à Companhia.

O Plano é administrado pelo Conselho de Administração, assessorado pelo Comitê de Gente. Os membros do Conselho de Administração - CAD são elegíveis apenas às outorgas de ações restritas e os Diretores e Empregados são elegíveis a outorgas tanto de ações restritas quanto ações restritas por desempenho.

Outorga de ações restritas

No âmbito do plano da Copel, poderão ser entregues ações restritas em número correspondente a até 0,2% do Capital Social da Companhia. A aquisição dos direitos ocorre após o transcurso de 2 anos contados da data de outorga, observados os termos e condições previstos no plano, programas e contratos específicos, exceto para a primeira outorga assinada em 2024 para os membros do CAD, que tem prazo igual ao período remanescente dos mandatos em curso.

As ações recebidas pelos participantes estão sujeitas a período de restrição, a contar de sua entrega, por um período definido pelo CAD, sendo o mínimo de 2 anos a participantes que sejam Conselheiros de Administração. Durante o período de restrição o participante fará jus aos proventos correspondentes as ações, bem como poderá exercer os direitos políticos da ação sem qualquer restrição.

Em agosto de 2024 foram assinadas outorgas de ações restritas pelos membros do CAD, com data retroativa a maio de 2024, conforme detalhado no quadro a seguir. Em 30.09.2024, a despesa reconhecida no resultado do exercício em contrapartida ao Patrimônio Líquido foi de R\$ 976.

Controladora e Consolidado	1º Programa
Método de cálculo	Cotação na outorga ajustada pelos dividendos esperados
Total de ações outorgadas	288.363
Valor justo na data da outorga	8,12
Data de outorga e início do <i>vesting</i>	02.05.2024
Data de aquisição dos direitos (<i>vesting date</i>)	01.05.2025
Restrição até	01.05.2027
Status	Em andamento

30 Receita Operacional Líquida

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.09.2024	30.09.2023
Fornecimento de energia elétrica	8.335.657	(676.040)	(1.028.151)	(376.198)	-	6.255.268	5.753.677
Suprimento de energia elétrica	2.707.182	(346.441)	(13.196)	(46.052)	-	2.301.493	2.738.710
Disponibilidade da rede elétrica	9.395.726	(765.503)	(1.521.395)	(1.975.524)	-	5.133.304	4.347.990
Receita de construção	1.908.985	-	-	-	-	1.908.985	1.746.127
Valor justo do ativo indenizável da concessão	49.467	-	-	-	-	49.467	41.898
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	623.896	(57.711)	-	-	-	566.185	879.709
Outras receitas operacionais	466.451	(46.468)	-	-	(2.813)	417.170	403.659
	23.487.364	(1.892.163)	(2.562.742)	(2.397.774)	(2.813)	16.631.872	15.911.770

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Fornecimento de energia elétrica	2.674.162	(217.323)	(325.032)	(161.473)	-	1.970.334	2.023.937
Suprimento de energia elétrica	978.246	(121.031)	(4.619)	(17.939)	-	834.657	998.600
Disponibilidade da rede elétrica	3.067.285	(250.502)	(506.219)	(650.472)	-	1.660.092	1.502.528
Receita de construção	661.016	-	-	-	-	661.016	616.653
Valor justo do ativo indenizável da concessão	17.190	-	-	-	-	17.190	8.283
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	463.592	(42.883)	-	-	-	420.709	273.256
Outras receitas operacionais	191.004	(18.517)	-	-	(877)	171.610	120.732
	8.052.495	(650.256)	(835.870)	(829.884)	(877)	5.735.608	5.543.989

30.1 Detalhamento da Receita

Consolidado			1º.07.2024	1º.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	a 30.09.2024	a 30.09.2023
Fornecimento de energia elétrica	8.335.657	7.501.392	2.674.162	2.661.738
Consumidores - distribuição de energia	5.830.233	4.815.821	1.815.869	1.745.734
Consumidores livres - comercialização de energia	1.678.444	2.032.590	574.647	687.800
Doações e subvenções	826.980	652.981	283.646	228.204
Suprimento de energia elétrica	2.707.182	3.215.726	978.246	1.168.546
Contratos bilaterais	1.403.712	1.538.836	487.695	491.018
Contratos regulados	914.765	1.271.127	298.195	563.845
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	300.105	317.853	166.312	88.132
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 9.2)	88.600	87.910	26.044	25.551
Disponibilidade da rede elétrica	9.395.726	7.920.485	3.067.285	2.791.391
Consumidores	8.751.018	7.243.908	2.876.368	2.578.494
Concessionárias e geradoras	96.672	75.538	34.640	30.753
Receita de operação e manutenção - O&M e juros efetivos	548.036	601.039	156.277	182.144
Receita de construção	1.908.985	1.746.127	661.016	616.653
Concessão de distribuição de energia	1.860.097	1.665.959	642.002	608.079
Concessão de transmissão de energia (a)	48.888	80.168	19.014	8.574
Valor justo do ativo indenizável da concessão	49.467	41.898	17.190	8.283
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	623.896	969.376	463.592	301.108
Outras receitas operacionais	466.451	453.584	191.004	138.467
Arrendamentos e aluguéis	412.210	344.030	167.227	114.655
Valor justo na compra e venda de energia	-	-	-	(28.177)
Renda da prestação de serviços	29.075	31.179	11.090	8.974
Outras receitas	25.166	78.375	12.687	43.015
RECETA OPERACIONAL BRUTA	23.487.364	21.848.588	8.052.495	7.686.186
(-) Pis/Pasep e Cofins	(1.892.163)	(1.829.521)	(650.256)	(643.826)
(-) ICMS	(2.562.742)	(1.909.962)	(835.870)	(736.779)
(-) ISSQN	(2.813)	(3.124)	(877)	(1.012)
(-) Encargos setoriais (30.2)	(2.397.774)	(2.194.211)	(829.884)	(760.580)
RECETA OPERACIONAL LÍQUIDA	16.631.872	15.911.770	5.735.608	5.543.989

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 10.2

30.2 Encargos setoriais

Consolidado			1º.07.2024	1º.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	a 30.09.2024	a 30.09.2023
Conta de desenvolvimento energético - CDE - concessão de distribuição de energia (a)	2.096.534	1.976.062	682.287	683.993
Outros encargos do consumidor - bandeira tarifária (b)	61.562	805	61.301	59
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética - P&D e PEE	128.312	120.194	43.916	42.794
Quota para reserva global de reversão - RGR	39.884	35.051	16.487	10.189
Conta de desenvolvimento energético - CDE - concessão de transmissão de energia	59.358	50.773	21.578	19.722
Taxa de fiscalização	12.124	11.326	4.315	3.823
	2.397.774	2.194.211	829.884	760.580

(a) CDE sobre a distribuição de energia: cotas mensais sobre a tarifa de uso; CDE Conta Covid; CDE Escassez hídrica. e CDE GD – Geração Distribuída (Sistema de Compensação de Energia Elétrica).

(b) Bandeiras tarifárias: No período de janeiro/2023 a junho/2024, e agosto/2024, prevaleceu a bandeira verde, sem acréscimos na tarifa. Em julho/2024 a bandeira foi amarela (R\$ 1,885/100 kWh consumidos) e em setembro/2024 passou a vermelha patamar 2 (R\$ 7,877/100 kWh)

30.3 Reajuste Tarifário Anual - Copel DIS

O resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2024 da Copel DIS foi homologado pela Aneel por meio da Resolução Homologatória nº 3.336 de 18.06.2024, com efeito médio de 0,0% percebido pelos consumidores (10,5% em junho de 2023), e aplicação às tarifas a partir de 24.06.2024.

31 Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	30.09.2024	30.09.2023
Custos e despesas gerenciáveis				
Pessoal e administradores (31.2)	(49.092)	-	(49.092)	(54.649)
Planos previdenciário e assistencial	(7.702)	-	(7.702)	(6.411)
Material	(1.350)	-	(1.350)	(748)
Serviços de terceiros	(35.198)	-	(35.198)	(47.449)
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	-	(49.357)	(49.357)	11.651
Outras receitas (despesas) operacionais	(21.184)	(257)	(21.441)	(10.950)
	(114.526)	(49.614)	(164.140)	(108.556)
Outros custos e despesas				
Depreciação e amortização	(1.579)	(841)	(2.420)	(2.250)
	(116.105)	(50.455)	(166.560)	(110.806)

Controladora	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Custos e despesas gerenciáveis				
Pessoal e administradores (31.2)	(19.724)	-	(19.724)	(28.037)
Planos previdenciário e assistencial	(2.426)	-	(2.426)	(2.130)
Material	(502)	-	(502)	(324)
Serviços de terceiros	(11.753)	-	(11.753)	(31.678)
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	-	(20.182)	(20.182)	633
Outras receitas (despesas) operacionais	(5.335)	(1.512)	(6.847)	(8.672)
	(39.740)	(21.694)	(61.434)	(70.208)
Outros custos e despesas				
Depreciação e amortização	(562)	(281)	(843)	(768)
	(40.302)	(21.975)	(62.277)	(70.976)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	30.09.2024	30.09.2023
Custos e despesas não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(6.314.383)	-	-	-	(6.314.383)	(5.694.126)
Encargos de uso da rede elétrica	(2.222.422)	-	-	-	(2.222.422)	(2.118.488)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(936)	-	-	-	(936)	(17.654)
	(8.537.741)	-	-	-	(8.537.741)	(7.830.268)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (31.2)	(577.072)	-	(280.553)	-	(857.625)	(1.561.690)
Planos previdenciário e assistencial	(135.850)	-	(63.138)	-	(198.988)	(194.209)
Material	(51.940)	-	(10.296)	-	(62.236)	(64.751)
Serviços de terceiros (31.3)	(569.007)	(1.691)	(201.981)	-	(772.679)	(728.352)
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	2.397	(74.916)	-	(155.436)	(227.955)	(204.772)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(208.125)	(25.954)	(39.385)	206.273	(67.191)	(301.704)
	(1.539.597)	(102.561)	(595.353)	50.837	(2.186.674)	(3.055.478)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(1.024.995)	-	(30.641)	(33.561)	(1.089.197)	(1.027.232)
Custo de construção (31.5)	(1.902.041)	-	-	-	(1.902.041)	(1.734.494)
	(2.927.036)	-	(30.641)	(33.561)	(2.991.238)	(2.761.726)
	(13.004.374)	(102.561)	(625.994)	17.276	(13.715.653)	(13.647.472)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	1º.07.2024	1º.07.2023
					a 30.09.2024	a 30.09.2023
Custos e despesas não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(2.327.982)	-	-	-	(2.327.982)	(1.995.559)
Encargos de uso da rede elétrica	(714.064)	-	-	-	(714.064)	(764.852)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	-	-	-	-	-	(7.175)
	(3.042.046)	-	-	-	(3.042.046)	(2.767.586)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (31.2)	(187.498)	-	(91.431)	-	(278.929)	(859.142)
Planos previdenciário e assistencial	(43.641)	-	(19.650)	-	(63.291)	(64.280)
Material	(18.757)	-	(3.336)	-	(22.093)	(23.497)
Serviços de terceiros (31.3)	(200.646)	(685)	(73.282)	-	(274.613)	(265.684)
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	531	(5.291)	-	(63.619)	(68.379)	(141.171)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(67.053)	(8.323)	(20.589)	231.603	135.638	(76.134)
	(517.064)	(14.299)	(208.288)	167.984	(571.667)	(1.429.908)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(347.423)	-	(9.803)	(11.188)	(368.414)	(347.777)
Custo de construção (31.5)	(658.392)	-	-	-	(658.392)	(615.011)
	(1.005.815)	-	(9.803)	(11.188)	(1.026.806)	(962.788)
	(4.564.925)	(14.299)	(218.091)	156.796	(4.640.519)	(5.160.282)

31.1 Energia elétrica comprada para revenda

Consolidado	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024	1º.07.2023
			a 30.09.2024	a 30.09.2023
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	3.009.783	2.733.586	1.077.768	901.620
Itaipu Binacional	707.070	727.924	252.548	262.672
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	450.261	351.525	277.655	126.710
Contratos bilaterais	1.267.164	1.451.261	478.001	540.684
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	252.990	276.732	84.278	93.256
Micro e mini geradores	1.200.327	779.695	390.409	280.518
Valor justo na compra e venda de energia	26.009	6.347	(17.872)	6.347
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(599.221)	(632.944)	(214.805)	(216.248)
	6.314.383	5.694.126	2.327.982	1.995.559

31.2 Pessoal e administradores

	30.09.2024	30.09.2023	Controladora	
			1º.07.2024	1º.07.2023
			a 30.09.2024	a 30.09.2023
Pessoal				
Remunerações (a)	15.718	19.132	4.726	5.112
Encargos sociais	5.107	5.916	1.398	1.895
Auxílio alimentação e educação	1.257	1.274	403	431
Programa de desligamentos voluntários	748	17.102	748	17.102
	22.830	43.424	7.275	24.540
Administradores				
Honorários	10.989	5.726	5.150	1.960
Incentivos de longo prazo (NE nº 29.4)	976	-	976	-
Encargos sociais	3.650	1.401	1.225	482
Outros gastos	157	88	75	33
	15.772	7.215	7.426	2.475
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores				
	10.490	4.010	5.023	1.022
	49.092	54.649	19.724	28.037

(a) Em 2023 foi registrado o valor de R\$ 3.584 referente à indenização do segundo terço adicional de férias aprovado em Acordo Coletivo de Trabalho em 19.01.2023.

	Consolidado			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Pessoal				
Remunerações (a)	426.775	560.562	131.804	141.150
Encargos sociais	147.264	161.674	41.267	50.880
Auxílio alimentação e educação	77.373	80.732	24.038	26.018
Programa de desligamentos voluntários	18.388	610.057	18.388	610.057
	669.800	1.413.025	215.497	828.105
Administradores				
Honorários	16.755	11.373	7.057	3.703
Incentivos de longo prazo (NE nº 29.4)	976	-	976	-
Encargos sociais	5.484	2.897	1.607	957
Outros gastos	307	203	131	68
	23.522	14.473	9.771	4.728
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	164.303	134.192	53.661	26.309
	857.625	1.561.690	278.929	859.142

(a) Em 2023 foi registrado o valor de R\$ 138.173 referente à indenização do segundo terço adicional de férias aprovado em Acordo Coletivo de Trabalho em 19.01.2023.

31.3 Serviços de terceiros

Consolidado	Consolidado			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Manutenção do sistema elétrico	336.320	309.515	109.723	111.307
Manutenção de instalações	107.802	86.243	38.844	26.551
Comunicação, processamento e transmissão de dados	86.301	79.628	36.009	26.002
Atendimento ao consumidor / call center	75.301	78.554	27.926	27.452
Consultoria e auditoria	58.388	64.925	21.053	34.510
Leitura e entrega de faturas	45.107	44.110	15.528	14.654
Outros serviços	63.460	65.377	25.530	25.208
	772.679	728.352	274.613	265.684

31.4 Perdas de crédito, provisões e reversões

	Controladora			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Provisão (reversão) para litígios	12.810	(158)	3.170	(5.900)
Provisão (reversão) para perdas em participações societárias	36.547	(11.493)	17.012	5.267
	49.357	(11.651)	20.182	(633)

	Consolidado			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Provisão para litígios	158.432	208.530	66.396	122.339
Perdas (reversão de perdas) estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (NE nº 9.3)	(2.397)	(2.585)	(531)	(231)
Imobilizado - segmento de geração	-	(51.415)	-	(15.847)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	74.916	47.812	5.291	31.805
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	(2.996)	2.430	(2.777)	3.105
	227.955	204.772	68.379	141.171

31.5 Custo de construção

Consolidado	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024	1º.07.2023
			a 30.09.2024	a 30.09.2023
Material	1.162.446	1.085.077	404.268	399.815
Serviços de terceiros	575.647	484.157	195.481	156.182
Pessoal	131.627	139.648	38.496	46.330
Outros	32.321	25.612	20.147	12.684
	1.902.041	1.734.494	658.392	615.011

31.6 Outros custos e despesas operacionais, líquidos

Consolidado	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024	1º.07.2023
			a 30.09.2024	a 30.09.2023
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	131.175	103.689	48.411	40.232
Indenizações	26.253	18.588	4.543	5.554
Seguros	29.549	33.408	9.678	11.154
Taxa de arrecadação	25.948	33.576	8.318	9.541
Comunicação corporativa	25.257	21.981	7.814	11.088
Arrendamentos e aluguéis	20.779	23.424	7.276	6.530
Tributos	15.504	16.295	4.058	6.571
Taxa de fiscalização da Aneel	14.639	13.398	4.809	4.851
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens, líquidas (31.6.1)	(235.002)	48.552	(243.235)	5.084
Doações, contribuições, subvenções, incentivos fiscais (a)	422	1.915	2	609
Outras receitas, custos e despesas, líquidos	12.667	(13.122)	12.688	(25.080)
	67.191	301.704	(135.638)	76.134

(a) O saldo contempla investimentos sociais da Companhia em educação, cultura, saúde, esporte, dentre outros, incluindo doações incentivadas utilizadas como benefício fiscal.

31.6.1 Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens, líquidas

No total apresentado no quadro está contemplado o montante de R\$ 264.434 referente ao ganho decorrente do processo de alienação de ativos inservíveis às concessões da Copel GeT e FDA.

A operação, concluída em setembro de 2024 com a assinatura dos contratos de compra e venda (CCVA), foi realizada em dois blocos: venda de terrenos e edificações localizados em Curitiba e venda de imóveis localizados próximos de usinas hidrelétricas no interior do Estado do Paraná.

O valor total da operação comercial de venda dos ativos foi de R\$ 286.000, dos quais R\$ 10.357 foram recebidos em setembro de 2024, e o saldo, acrescido de juros e correção monetária, será recebido em até 10 anos, podendo ser antecipado tendo em vista a prioridade das vendedoras na geração de caixa dos empreendimentos, conforme previsto em contrato.

O saldo a receber, registrado na rubrica de outros créditos (NE nº 11), está garantido pela alienação fiduciária dos respectivos imóveis.

32 Resultado Financeiro

	Controladora			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	146.702	42.690	43.578	38.008
Juros sobre impostos a compensar	7.883	11.138	2.100	3.817
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	5.015	5.991	1.815	1.959
Outras receitas financeiras	5.629	19.671	2.360	1.148
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(7.772)	(3.421)	(2.545)	(1.999)
	157.457	76.069	47.308	42.933
(-) Despesas financeiras				
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	27.812	70.754	-	69.496
Atualização monetária de litígios (NE nº 28.1)	9.772	-	3.160	-
Juros sobre passivo de arrendamentos (NE nº 26.2)	573	404	214	151
Outras despesas financeiras	23.424	6.382	9.223	3.685
	61.581	77.540	12.597	73.332
Líquido	95.876	(1.471)	34.711	(30.399)
	Consolidado			
	30.09.2024	30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	537.453	367.440	205.967	168.252
Acréscimos moratórios sobre faturas	166.016	156.334	62.839	43.664
Juros sobre impostos a compensar	58.695	50.974	40.253	17.421
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	40.795	55.755	5.281	9.850
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	26.724	41.392	10.467	13.115
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25)	17.838	69.059	764	12.883
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	2.625	14.026	2.051	912
Outras receitas financeiras	42.046	71.335	17.342	8.456
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(34.963)	(29.865)	(13.772)	(10.375)
	857.229	796.450	331.192	264.178
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	1.251.890	1.355.043	419.198	442.960
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25)	107.907	101.224	35.722	33.441
Atualização monetária de litígios (NE nº 28.1)	70.988	-	39.642	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	33.027	3.774	-	845
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	27.812	70.754	-	69.496
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins (NE nº 12.3.1)	26.385	59.038	21.656	(2.454)
Juros sobre parcelamento de tributos	21.110	31.006	6.647	10.127
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	20.000	7.785	5.674	6.073
Juros sobre passivo de arrendamentos	19.877	17.259	5.097	5.617
Juros sobre P&D e PEE (NE nº 24)	16.723	20.155	5.608	6.604
Outras despesas financeiras	41.747	29.701	14.326	14.279
	1.637.466	1.695.739	553.570	586.988
Líquido	(780.237)	(899.289)	(222.378)	(322.810)

33 Segmentos Operacionais

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pelas diretorias de cada área de negócio, conforme divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Até 30.09.2024, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional e não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada.

Em decorrência do processo de desinvestimento da Compagas e UEGA detalhado na NE nº 39, as demonstrações do resultado por segmento apresentadas a seguir contém a coluna de reclassificação dos saldos da operação descontinuada que fazem parte dos segmentos de energia elétrica e gás.

33.1 Ativo por segmento reportável

ATIVO	Energia elétrica			Serviços	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM				
30.09.2024							
ATIVO TOTAL	26.677.993	23.489.406	1.748.074	151.584	5.674.942	(1.188.189)	56.553.810
ATIVO CIRCULANTE	4.625.696	6.701.269	1.197.706	50.684	4.684.365	(2.311.670)	14.948.050
ATIVO NÃO CIRCULANTE	22.052.297	16.788.137	550.368	100.900	990.577	1.123.481	41.605.760
Realizável a Longo Prazo	7.231.563	7.377.111	540.219	15.320	800.929	(341.773)	15.623.369
Investimentos	3.415.085	442	-	-	166.653	-	3.582.180
Imobilizado	10.114.862	-	725	81.192	7.551	-	10.204.330
Intangível	1.154.000	9.241.872	5.168	705	7.757	1.465.254	11.874.756
Direito de uso de ativos	136.787	168.712	4.256	3.683	7.687	-	321.125

(a) Contempla os valores de reclassificação do direito de autorização, direito de concessão e ágio técnico para o intangível.

ATIVO	Energia elétrica			GÁS	Serviços	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM					
31.12.2023								
ATIVO TOTAL	26.663.528	21.831.127	1.824.990	1.023.624	62.676	5.963.396	(1.550.267)	55.819.074
ATIVO CIRCULANTE	3.841.190	5.153.666	1.074.359	240.017	13.598	4.980.784	(1.587.884)	13.715.730
ATIVO NÃO CIRCULANTE	22.822.338	16.677.461	750.631	783.607	49.078	982.612	37.617	42.103.344
Realizável a Longo Prazo	6.966.439	8.229.821	740.114	73.274	593	795.156	(461.960)	16.343.437
Investimentos	3.345.350	443	-	-	-	166.004	-	3.511.797
Imobilizado	11.060.949	-	770	-	43.881	8.424	(288.603)	10.825.421
Intangível	1.341.216	8.317.327	5.784	699.697	911	6.336	798.818	11.170.089
Direito de uso de ativos	108.384	129.870	3.963	10.636	3.693	6.692	(10.638)	252.600

(a) Contempla os valores de reclassificação do direito de autorização, direito de concessão e ágio técnico para o intangível e reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

33.2 Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				GÁS	Serviços	Holding	Reclassificações NE nº 39	Operações inter-segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM						
	GER	TRA								
30.09.2024										
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE										
RECBTA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.604.972	780.812	12.556.067	2.590.380	562.129	3.093	-	(561.141)	(1.904.440)	16.631.872
Receita operacional líquida com terceiros	1.102.662	450.965	12.527.896	2.547.256	13.618	3.093	-	(13.618)	-	16.631.872
Receita operacional líquida entre segmentos	1.502.310	329.847	28.171	43.124	548.511	-	-	(547.523)	(1.904.440)	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.599.279)	(170.989)	(11.163.695)	(2.549.093)	(503.516)	(4.340)	(131.760)	502.579	1.904.440	(13.715.653)
Energia elétrica comprada para revenda	(114.922)	-	(5.222.496)	(2.523.054)	-	-	-	-	1.546.089	(6.314.383)
Encargos de uso da rede elétrica	(482.476)	-	(2.113.943)	-	-	-	-	17.586	356.411	(2.222.422)
Pessoal e administradores	(173.262)	(112.540)	(514.553)	(11.152)	(33.621)	(128)	(49.114)	36.745	-	(857.625)
Planos previdenciário e assistencial	(36.342)	(24.747)	(129.216)	(1.321)	(4.083)	(21)	(7.705)	4.447	-	(198.988)
Material	(10.924)	(3.890)	(46.026)	(48)	(416)	(16)	(1.350)	434	-	(62.236)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.880)	-	-	-	-	-	-	172	772	(936)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(397.554)	-	-	397.554	-	-
Serviços de terceiros	(178.308)	(38.332)	(519.102)	(4.253)	(10.650)	(2.533)	(36.009)	14.134	2.374	(772.679)
Depreciação e amortização	(610.168)	(12.483)	(433.938)	(1.313)	(27.146)	(1.729)	(2.420)	-	-	(1.089.197)
Provisão (reversão) para litígios	(16.281)	(4.722)	(124.873)	78	(32)	-	(12.809)	207	-	(158.432)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	2.397	-	-	-	-	-	-	-	-	2.397
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(3.718)	(470)	(63.218)	(4.514)	(7.509)	-	-	7.509	-	(71.920)
Custo de construção	-	(41.944)	(1.860.097)	-	(13.618)	-	-	13.618	-	(1.902.041)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	26.605	68.139	(136.233)	(3.516)	(8.887)	87	(22.353)	10.173	(1.206)	(67.191)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	10.033	212.422	-	-	-	-	2.943	-	-	225.398
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	1.015.726	822.245	1.392.372	41.287	58.613	(1.247)	(128.817)	(58.562)	-	3.141.617
Receitas financeiras	219.546	61.493	367.811	30.166	29.114	2.063	184.026	(30.182)	(6.808)	857.229
Despesas financeiras	(551.616)	(217.953)	(749.428)	(242)	(39.721)	(2.550)	(123.752)	40.988	6.808	(1.637.466)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	683.656	665.785	1.010.755	71.211	48.006	(1.734)	(68.543)	(47.756)	-	2.361.380
Imposto de renda e contribuição social	(211.113)	(85.138)	(317.165)	(23.980)	(17.301)	(1.117)	538	26.531	-	(628.745)
LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	472.543	580.647	693.590	47.231	30.705	(2.851)	(68.005)	(21.225)	-	1.732.635
Resultado de operações descontinuadas	12.004	-	-	-	-	-	458.342	21.225	-	491.571
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	484.547	580.647	693.590	47.231	30.705	(2.851)	390.337	-	-	2.224.206

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				GÁS	Serviços	Holding	Reclassificações NE nº 39	Operações inter-segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM						
	GER	TRA								
30.09.2023										
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE										
RECBTA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.175.973	847.199	11.069.533	3.019.731	765.757	-	-	(764.755)	(2.201.668)	15.911.770
Receita operacional líquida com terceiros	1.376.870	551.094	11.042.133	2.941.673	10.192	-	-	(10.192)	-	15.911.770
Receita operacional líquida entre segmentos	1.799.103	296.105	27.400	78.058	755.565	-	-	(754.563)	(2.201.668)	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(2.167.991)	(402.580)	(10.430.291)	(2.931.809)	(629.702)	(827)	(121.235)	835.295	2.201.668	(13.647.472)
Energia elétrica comprada para revenda	(180.306)	-	(4.489.552)	(2.901.011)	-	-	-	-	1.876.743	(5.694.126)
Encargos de uso da rede elétrica	(493.578)	-	(1.971.815)	-	-	-	-	25.374	321.531	(2.118.488)
Pessoal e administradores	(305.004)	(205.388)	(983.750)	(17.463)	(32.780)	(15)	(54.681)	37.391	-	(1.561.690)
Planos previdenciário e assistencial	(37.130)	(24.625)	(125.133)	(1.424)	(4.506)	(2)	(6.414)	5.025	-	(194.209)
Material	(10.858)	(4.159)	(48.957)	(60)	(1.071)	-	(749)	1.103	-	(64.751)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(18.685)	-	-	-	-	-	-	123	908	(17.654)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(533.679)	-	-	533.679	-	-
Serviços de terceiros	(181.960)	(36.637)	(467.631)	(2.887)	(10.097)	(382)	(48.180)	16.905	2.517	(728.352)
Depreciação e amortização	(640.807)	(12.015)	(385.557)	(1.563)	(30.367)	(1.457)	(2.265)	46.799	-	(1.027.232)
Provisão (reversão) para litígios	(66.872)	(38.613)	(105.593)	(424)	(257)	-	2.924	305	-	(208.530)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	(96.424)	-	-	-	1.631	-	-	148.793	-	50.000
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(5.269)	(1.299)	(40.844)	(2.831)	(772)	-	1	772	-	(50.242)
Custo de construção	-	(68.535)	(1.665.959)	-	(10.188)	-	-	10.188	-	(1.734.494)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(131.098)	(11.309)	(145.500)	(4.146)	(7.616)	1.029	(11.871)	8.838	(31)	(301.704)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12.496	228.274	-	-	-	-	3.905	-	-	244.675
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	1.020.478	672.893	639.242	87.922	136.055	(827)	(117.330)	70.540	-	2.508.973
Receitas financeiras	271.250	51.786	364.640	27.998	24.872	359	103.605	(34.073)	(13.987)	796.450
Despesas financeiras	(594.677)	(277.906)	(695.608)	(264)	(34.043)	(992)	(145.182)	38.946	13.987	(1.695.739)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	697.051	446.773	308.274	115.656	126.884	(1.460)	(158.907)	75.413	-	1.609.684
Imposto de renda e contribuição social	(178.751)	768	(2.444)	(34.780)	(43.239)	-	108.534	56.853	-	(93.059)
LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	518.300	447.541	305.830	80.876	83.645	(1.460)	(50.373)	132.266	-	1.516.625
Resultado de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	(132.266)	-	(132.266)
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	518.300	447.541	305.830	80.876	83.645	(1.460)	(50.373)	-	-	1.384.359

33.3 Adições no ativo não circulante por segmento reportável

30.09.2024	Energia elétrica			Serviços	Holding	Consolidado
	GET	DIS	COM			
Ativos de contrato	-	1.653.366	-	-	-	1.653.366
Imobilizado	50.745	-	18	38.722	20	89.505
Intangível	7.979	-	411	-	1.533	9.923
Direito de uso de ativos	42.649	122.608	564	103	1.636	167.560

34 Instrumentos Financeiros

As informações completas dos Instrumentos Financeiros estão divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Para estas demonstrações financeiras intermediárias são divulgadas as alterações e atualizações para a data de reporte.

34.1 Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

Consolidado	NE nº	Nível	30.09.2024		31.12.2023	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa	5	1	7.580.218	7.580.218	5.634.623	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	6	2	529.402	529.402	495.495	495.495
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	9.1	3	2.359.200	2.359.200	1.954.679	1.954.679
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	9.3	3	74.232	74.232	71.835	71.835
Valor justo na compra e venda de energia	11	3	1.002.363	1.002.363	1.101.684	1.101.684
Outros investimentos temporários		1	12.616	12.616	17.864	17.864
Outros investimentos temporários		2	10.249	10.249	13.864	13.864
			11.568.280	11.568.280	9.290.044	9.290.044
Custo amortizado						
Cauções e depósitos vinculados			9	9	9	9
Clientes	7		3.917.328	3.917.328	3.866.429	3.866.429
Ativos financeiros setoriais	8		56.296	56.296	30.946	30.946
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	9.2		813.013	913.905	792.741	893.275
			4.786.646	4.887.538	4.690.125	4.790.659
Valor justo por meio do resultado abrangente						
Reduções Certificadas de Emissões - RCEs		2	2.874	2.874	3.922	3.922
Outros investimentos temporários		2	14.683	14.683	-	-
			17.557	17.557	3.922	3.922
Total dos ativos financeiros			16.372.483	16.473.375	13.984.091	14.084.625
Passivos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Valor justo na compra e venda de energia	27	3	680.272	680.272	753.584	753.584
			680.272	680.272	753.584	753.584
Custo amortizado						
Passivos financeiros setoriais	8		1.205.291	1.205.291	503.991	503.991
Parcelamento ICMS	12.2		36.433	35.083	41.286	37.777
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	12.2		350.693	316.219	379.724	322.711
PIS e Cofins a restituir para consumidores	12.3.1		-	-	731.726	731.726
Fornecedores	19		2.441.059	2.441.059	2.285.573	2.285.573
Empréstimos e financiamentos (a)	20		5.177.509	5.099.037	5.387.977	5.138.930
Debêntures	21		11.259.111	11.202.774	9.738.006	9.699.171
Contas a pagar vinculadas à concessão	25		900.885	1.022.496	893.855	1.018.630
			21.370.981	21.321.959	19.962.138	19.738.509
Total dos passivos financeiros			22.051.253	22.002.231	20.715.722	20.492.093

(a) O saldo contempla o empréstimo de Cavernoso II que foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

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.

Não houve mudança relevante nos critérios para apuração dos valores justos em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

34.2 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 31.12.2023.

34.2.1 Risco de crédito

Consolidado		
Exposição ao risco de crédito	30.09.2024	31.12.2023
Caixa e equivalentes de caixa	7.580.218	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	529.402	495.495
Cauções e depósitos vinculados	9	9
Clientes	3.917.328	3.866.429
Ativos financeiros setoriais	56.296	30.946
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	2.359.200	1.954.679
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	813.013	792.741
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	74.232	71.835
Outros investimentos temporários	37.548	31.728
	15.367.246	12.878.485

34.2.2 Risco de liquidez

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação das obrigações, não descontados, em cada faixa de tempo. A partir de 2028, repetem-se os indicadores de 2027 até o horizonte da projeção.

Consolidado	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
30.09.2024							
Empréstimos e financiamentos (b)	NE nº 20	37.693	478.931	1.850.184	1.725.025	3.091.634	7.183.467
Debêntures	NE nº 21	83.250	374.275	1.679.740	8.268.410	6.154.485	16.560.160
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGPM ou IPCA	9.558	19.126	85.624	504.788	1.868.902	2.487.998
Fornecedores	-	2.030.896	333.890	21.656	54.617	-	2.441.059
Pert	Selic	5.509	11.112	51.623	315.365	29.106	412.715
Parcelamento ICMS	Selic	3.001	2.017	9.338	26.059	-	40.415
Passivos financeiros setoriais	Selic	101.299	205.357	971.842	-	-	1.278.498
Passivo de arrendamentos	NE nº 26	1.908	3.749	16.866	65.314	303.461	391.298
		2.273.114	1.428.457	4.686.873	10.959.578	11.447.588	30.795.610

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

(b) O saldo contempla o empréstimo de Cavernoso II que foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda

34.2.3 Risco de mercado

a) Risco cambial

Análise de sensibilidade do risco cambial – dólar norte-americano:

Risco cambial	Risco	Base 30.09.2024	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Passivos financeiros					
Fornecedores					
Itaipu	Alta do dólar	(83.081)	3.763	(16.066)	(35.896)
		(83.081)	3.763	(16.066)	(35.896)

Para o cenário provável a Companhia considerou o saldo atualizado com a variação da taxa de câmbio - fim de período de R\$/US\$ 5,40 previstos na mediana das expectativas de mercado para 2024 do Relatório Focus do Bacen de 11.10.2024.

b) Risco de taxa de juros e variações monetárias

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias:

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 30.09.2024	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	529.402	13.687	10.359	6.982
Ativos financeiros setoriais	Baixa Selic	56.296	1.585	1.201	809
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	3.172.213	34.256	25.795	17.266
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	Indefinido (a)	74.232	-	-	-
		3.832.143	49.528	37.355	25.057
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
Banco do Brasil	Alta CDI	(751.354)	(21.160)	(26.188)	(31.119)
Banco Itaú	Alta CDI	(1.006.253)	(28.339)	(35.072)	(41.677)
BNDES (b)	Alta TJLP	(1.439.331)	(26.021)	(32.315)	(38.529)
BNDES	Alta IPCA	(394.602)	(4.261)	(5.305)	(6.342)
Banco do Nordeste	Alta IPCA	(1.541.258)	(16.644)	(20.722)	(24.769)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(40.401)	(730)	(907)	(1.081)
Outros	Sem Risco	(4.310)	-	-	-
Debêntures	Alta CDI/Selic	(6.548.297)	(184.418)	(228.233)	(271.215)
Debêntures	Alta IPCA	(4.634.950)	(50.052)	(62.318)	(74.488)
Debêntures	Alta TJLP	(75.864)	(1.372)	(1.703)	(2.031)
Passivos financeiros setoriais	Alta Selic	(1.205.291)	(33.944)	(42.009)	(49.920)
Parcelamento ICMS	Alta Selic	(36.433)	(1.026)	(1.270)	(1.509)
Pert	Alta Selic	(350.693)	(9.876)	(12.223)	(14.525)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IGP-M	(835.640)	(8.254)	(10.280)	(12.292)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IPCA	(65.245)	(705)	(877)	(1.049)
		(18.929.922)	(386.802)	(479.422)	(570.546)

(a) Avaliação do risco ainda carece de regulamentação por parte do Poder Concedente.

(b) O saldo contempla o empréstimo de Cavernoso II que foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

Para o cenário provável a Companhia considerou os saldos atualizados com a variação dos indicadores: CDI/Selic – 11,75%, IPCA - 4,39%, e IGP-M - 4,01%, previstos na mediana das expectativas de mercado para 2024 do Relatório Focus do Bacen de 11.10.2024, e TJLP de 7,43% calculado por projeção interna da Companhia.

34.2.4 Risco de não prorrogação das concessões de geração e transmissão

Em 25.11.2022 a Copel manifestou junto ao poder concedente o interesse na obtenção de outorga por trinta anos para as UHEs Governador José Richa, Governador Ney Aminthas de Barros Braga e Governador Bento Munhoz da Rocha Netto. Em abril de 2023 foi publicada a Portaria GM/MME nº 726/2023, estabelecendo as condições complementares à outorga dos novos contratos de concessão. Conforme descrito na NE nº 1, foi concluído o processo de transformação da Copel em “Corporação”, o que possibilitará a manutenção de 100% de participação da Companhia nestas usinas.

34.2.5 Risco de não manter a concessão de distribuição de energia elétrica

A Aneel estabeleceu indicadores e procedimentos para acompanhamento da eficiência com relação à qualidade do fornecimento e da gestão econômico-financeira das concessões do serviço público de distribuição de energia elétrica, e seus resultados são divulgados anualmente nas Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCRs.

O detalhamento dos indicadores, penalidades e metas, bem como os critérios de cálculo, estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Todos os indicadores de qualidade e de gestão econômico-financeira de 2023 foram atendidos pela Copel DIS.

34.2.6 Risco de sobrecontratação e subcontratação de energia elétrica

A Copel DIS estima finalizar o ano com um nível de contratação de 103,7%, mas considera que possui montantes de “sobrecontratação involuntária” suficientes para acomodar a contratação estimada para o ano. Desta forma, não há previsão de risco de penalização por sobrecontratação.

34.2.7 Risco relacionado ao preço nas operações de compra e venda de energia

O quadro abaixo apresenta os valores nocionais dos contratos de comercialização de energia elétrica na data destas demonstrações financeiras:

	Compra	Venda
2024	195.551	202.863
2025	835.847	856.324
2026	724.837	698.331
2027	656.845	581.966
2028	454.558	469.165
2029 a 2040	3.309.193	3.623.299
	6.176.831	6.431.948

O prazo médio ponderado (“duration”) dos contratos é de 131 meses para compra e 124 meses para venda de energia.

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

Consolidado	Ativo	Passivo	Saldo líquido
Circulante	478.035	(481.394)	(3.359)
Não circulante	524.328	(198.878)	325.450
	1.002.363	(680.272)	322.091

O valor justo foi estimado utilizando os preços definidos internamente pela Companhia, que representam a melhor estimativa do preço de mercado futuro. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno das NTN-Bs divulgada pela Anbima em 30.09.2024 sem inflação e ajustada pelo risco de crédito.

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

Consolidado	Variação no preço	Base 30.09.2024	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ganhos (perdas) não realizados em operações de compra e venda de energia	Elevação	322.091	322.091	341.621	379.024
	Queda	322.091	322.091	266.816	229.413

34.3 Gerenciamento de capital

A Companhia monitora o capital usando o índice representado pela dívida líquida consolidada ajustada, dividido pelo Lucro Antes dos Juros, Imposto de Renda, Depreciação e Amortização - Lajida (*Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization - Ebitda*) consolidado e ajustado, referente aos últimos doze meses. O limite corporativo estabelecido nas escrituras de dívida prevê a manutenção anual do índice abaixo de 3,5, sendo que a eventual expectativa de não conformidade daquele indicador enseja ações por parte da Administração no intuito de corrigir o curso das apurações até o final de cada exercício.

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

Endividamento	Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023
Empréstimos e financiamentos	5.118.445	5.343.217
Debêntures	11.109.184	9.619.106
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(7.580.218)	(5.634.623)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(430.646)	(405.342)
Dívida líquida ajustada	8.216.765	8.922.358
Patrimônio líquido	25.466.941	24.191.667
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	0,32	0,37

35 Transações com Partes Relacionadas

35.1 Saldos com partes relacionadas

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

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Ativo circulante				
Controladas				
Compartilhamento de estrutura	286	54	751	1.336
Ativo não circulante				
Controladas				
UEGA - mútuo	-	35.507	-	-
Passivo circulante				
Controladas				
Compartilhamento de estrutura	1.694	1.838	-	-
Passivo não circulante				
Controladas				
Adiantamento - Elejor	5.851	5.851	-	-

35.2 Outras transações com partes relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes das demais transações com partes relacionadas efetuadas pela Companhia, exceto transações decorrentes 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 31.12.2023.

Consolidado Parte Relacionada / Natureza da operação	Ativo		Passivo		Receita		Custo / Despesa	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Entidades com influência significativa								
Estado do Paraná - dividendos	-	-	74.859	168.032	-	-	-	-
Programa Energia Solidária	22.772	22.314	-	-	-	-	-	-
Empregados cedidos	345	382	-	-	-	-	-	-
Sistema Meteorológico do Paraná - Simepar (a)	-	-	748	702	-	-	(6.115)	(6.636)
BNDES e BNDESPAR - dividendos								
Financiamentos (NE nº 20)	-	-	99.498	212.455	-	-	-	-
Debêntures - eólicas (NE nº 21)	-	-	1.810.084	1.939.427	-	-	(122.220)	(41.550)
	-	-	187.376	200.242	-	-	(17.149)	(5.432)
Entidade controlada pelo Estado do Paraná								
Sanepar (a)	18	19	-	-	5.535	18	-	-
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá Transmissora de Energia (a)	338	326	-	-	2.994	2.882	-	-
Dividendos	2.476	2.737	-	-	-	-	-	-
Integração Maranhense Transmissora - dividendos	6.907	739	-	-	-	-	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia - dividendos	-	14.022	-	-	-	-	-	-
Guaraciaba Transmissora de Energia - dividendos	34.604	44.882	-	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia - dividendos	5.025	8.360	-	-	-	-	-	-
Cantareira Transmissora de Energia - dividendos	2.970	10.421	-	-	-	-	-	-
Mata de Santa Genebra Transmissão (a)	3.448	2.180	-	-	11.409	10.592	-	-
Dividendos	-	13.837	-	-	-	-	-	-
Coligadas								
Dona Francisca Energética S.A. (a)	-	-	1.312	1.356	-	-	(10.875)	(11.814)
Dividendos	-	514	-	-	-	-	-	-
Foz do Chopim Energética Ltda. (a)	-	301	-	-	1.456	2.667	-	-
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 31.2)	-	-	-	-	-	-	(23.522)	(14.473)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	-	-	-	-	(1.362)	(1.011)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	131.282	120.451	-	-	(9.157)	(7.244)
Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 22)	-	-	1.512.216	1.484.243	-	-	-	-
Lactec (a)	3	3	726	323	389	338	(1.353)	(4.692)
Tecpar (a)	-	-	-	-	1.706	1.515	-	-
Celepar (a)	-	-	1	-	851	831	(4)	-
Assembleia Legislativa do Paraná (a)	-	-	-	-	246	238	-	-
Portos do Paraná (a)	-	-	-	-	3.270	3.768	-	-

(a) Saldos de contratos de compra e venda de energia, prestação de serviço e compartilhamento de instalações.

A Copel GeT possui compromissos de compra de energia com a Dona Francisca, no montante de R\$ 19.987 (R\$ 31.971 em 31.12.2023), e a Copel COM possui compromissos de venda de energia firmados com órgãos e/ou entidades ligadas ao Governo do Estado do Paraná, incluindo a Sanepar, no total de R\$ 209.454 (R\$ 216.029 em 31.12.2023).

No que diz respeito ao pessoal chave da administração, foi instituído o Plano de Incentivo de Longo Prazo - ILP, conforme detalhado na NE nº 29.4.

35.3 Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel às suas controladas na emissão de financiamentos e de debêntures estão informados nas NEs nºs 20 e 21 das demonstrações financeiras de 31.12.2023 e na NE nº 21 destas demonstrações financeiras, especificamente para as novas captações de debêntures.

A Copel forneceu garantias financeiras, na modalidade de carta fiança corporativa, para contratos de compra e transporte de energia elétrica efetuados pela Copel GeT e suas subsidiárias, no total de R\$ 4.260 em 30.09.2024 (R\$ 4.492 em 31.12.2023) e efetuados pela Copel Mercado Livre, no total de R\$ 495.653 em 30.09.2024 (R\$ 602.520 em 31.12.2023).

Os avais e garantias concedidos pela Copel e pela Copel GeT na emissão de financiamentos e debêntures dos empreendimentos controlados em conjunto são informados a seguir:

Empresa	Operação	Vencimento final	Valor aprovado	Saldo (a)	% participação
Caiuá Transmissora	Financiamento BNDES	15.02.2029	84.600	14.353	49,0
Cantareira Transmissora	Debêntures	15.08.2032	100.000	75.935	49,0
	Financiamento	15.09.2032	426.834	331.720	
Guaraciaba Transmissora	Financiamento BNDES	15.01.2031	440.000	244.562	49,0
	Debêntures	15.12.2030	118.000	107.691	
Matrinchá Transmissora (b)	Financiamento BNDES	15.06.2029	691.440	234.444	49,0
	Debêntures (2ª)	15.06.2029	180.000	126.388	
	Debêntures (3ª)	15.12.2038	135.000	163.594	
IMTE Transmissora	Financiamento	12.02.2029	142.150	29.660	49,0
Mata de Santa Genebra	Debêntures (2ª)	15.11.2030	210.000	1.694.115	50,1
	Debêntures (3ª)	15.11.2041	1.500.000		
Paranaíba Transmissora	Financiamento	15.10.2030	606.241	341.795	24,5
	Debêntures	15.03.2028	120.000	61.234	

(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.

36 Compromissos

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

Consolidado	30.09.2024	31.12.2023
Contratos de compra e transporte de energia	98.766.856	102.523.854
Aquisição de ativo para obras de distribuição de energia elétrica	2.067.047	1.741.146

37 Seguros

Consolidado Apólice	Término da vigência	Importância segurada
Riscos Operacionais - UHE Baixo Iguaçu	31.05.2025	2.764.597
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	21.01.2025	2.316.006
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	29.03.2025	2.225.164
Riscos Operacionais - UHE Colíder	01.12.2024	1.892.320
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	28.11.2025	1.101.652
Riscos Operacionais - Aventura e SRMN	28.11.2024	1.092.864
Riscos Operacionais - Ventos de Serra do Mel II e IV	28.11.2024	1.086.211
Riscos Operacionais - Elejor	07.09.2025	901.950
Incêndio - imóveis próprios e locados	24.08.2025	772.189
Garantia Judicial	10.08.2025	683.415

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

38 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

38.1 Transações que não envolvem caixa

	Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023
Adições dos ativos de contrato (a)	157.984	176.447
Aquisições do ativo imobilizado (a)	4.532	6.704
Adições de direito de uso de ativos (b)	178.739	50.259
	341.255	233.410

(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 26).

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

39 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 e priorização de investimentos e ações diretamente ligadas ao seu core business (energia elétrica), a Copel efetuou o processo de desinvestimento de suas participações na Companhia Paranaense de Gás – Compagas na UEG Araucária S.A - UEGA., conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

Em 1º.07.2024, após cumpridas todas as condições previstas no Contrato de Compra e Venda de Ações, foi concluído o desinvestimento da totalidade das ações da participação da Copel (20,3%) e da Copel GET (60,9%) na UEGA para a Âmbar Energia S.A. no valor total de R\$ 261.355, dos quais R\$ 58.132 já tinham sido recebidos como adiantamento em 14.12.2023. O ganho registrado no resultado da Companhia, líquido de custos de transação e impostos, foi de R\$ 14.504.

Em 10.07.2024 foi celebrado o Contrato de Compra e Venda do Bloco de Controle - CCVBC com a Compass Dois Ltda., subsidiária da Compass Gás e Energia S.A., referente à venda da totalidade das ações representativas de 51% da Compagas e em 16.09.2024, após cumpridas todas as condições previstas no CCVBC, foi concluído o desinvestimento. A Companhia recebeu 40% do *equity value* de R\$ 906.000, corrigido conforme previsto em contrato considerando a data base de 31.12.2023. O pagamento do saldo devidamente atualizado ocorrerá em etapas, sendo 30% até 16.09.2025 e 30% até 16.09.2026. O ganho registrado no resultado da Companhia, líquido de custos de transação e impostos, foi de R\$ 455.842.

A partir da conclusão de ambos os processos, a Copel deixou de controlar a UEGA e a Compagas, transferindo seus ativos e passivos e a direção de seus negócios às adquirentes.

Adicionalmente, está em andamento o processo de desinvestimento das usinas da Copel GET discriminadas na NE nº 2.1. A partir das demonstrações financeiras intermediárias de 30.06.2024, a Administração avaliou a venda destes ativos como altamente provável, com expectativa de conclusão do processo em até 12 meses e, portanto, a Companhia entendeu que foram atendidos os critérios determinados pelo CPC 31 / IFRS 5 para classificar os ativos e passivos associados a estes ativos como mantidos para venda. Este grupo de usinas não se enquadra no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31 / IFRS 5, uma vez que estes ativos não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

Apresentamos a seguir os saldos destes ativos da Copel GET e passivos associados que foram reclassificados, mensurados pelos valores contábeis tendo em vista que são inferiores aos valores justos menos as despesas de venda.

30.09.2024
Consolidado
Ativos classificados como mantidos para venda

Caixa e equivalentes de caixa	13
Outros créditos	63.253
Imobilizado	267.503
Intangível	16.625
	347.394

Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda

Empréstimos e financiamentos	23.849
Contas a pagar vinculadas à concessão	556
	24.405

Ainda em atendimento ao CPC 31, item 25, foram cessadas a depreciação e amortização dos ativos das usinas da Copel GeT a partir de maio de 2024.

Os quadros a seguir apresentam as receitas, custos e despesas, bem como a movimentação de fluxo de caixa da Compagas e UEGA até a data da conclusão dos desinvestimentos, os quais foram apresentados em linhas separadas como operação descontinuada nas demonstrações de resultado, dos fluxos de caixa e do valor adicionado.

Demonstração de Resultados das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Receita operacional líquida	-	-	561.141	764.755
Custos Operacionais	-	-	(446.073)	(779.932)
Lucro operacional bruto	-	-	115.068	(15.177)
Despesas com vendas	-	-	(16.261)	(9.157)
Despesas gerais e administrativas	-	-	(37.874)	(43.175)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	-	-	(2.374)	(3.031)
Resultado da equivalência patrimonial	(6.657)	(141.029)	-	-
	(6.657)	(141.029)	(56.509)	(55.363)
Lucro (prejuízo) antes do res. financeiro e tributos	(6.657)	(141.029)	58.559	(70.540)
Resultado Financeiro	-	-	(10.806)	(4.873)
Lucro (prejuízo) operacional	(6.657)	(141.029)	47.753	(75.413)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	(26.527)	(56.853)
Lucro líquido (prejuízo)	(6.657)	(141.029)	21.226	(132.266)
Ganho na operação de venda de participação	714.742	-	725.778	-
Imposto de renda e contribuição social	(244.395)	-	(255.433)	-
Lucro líquido (prejuízo) da operação descontinuada	463.690	(141.029)	491.571	(132.266)
Outros resultados abrangentes da operação descontinuada	-	-	-	-
Resultado abrangente da operação descontinuada	463.690	(141.029)	491.571	(132.266)

Demonstração de Resultados das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023
Receita operacional líquida	-	-	155.828	242.143
Custos Operacionais	-	-	(120.700)	(199.465)
Lucro operacional bruto	-	-	35.128	42.678
Despesas com vendas	-	-	(6.072)	(3.506)
Despesas gerais e administrativas	-	-	(7.372)	(15.482)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	-	-	(1.491)	(2.024)
Resultado da equivalência patrimonial	4.757	(6.489)	-	-
	4.757	(6.489)	(14.935)	(21.012)
Lucro (prejuízo) antes do res. financeiro e tributos	4.757	(6.489)	20.193	21.666
Resultado Financeiro	-	-	(5.519)	(4.754)
Lucro (prejuízo) operacional	4.757	(6.489)	14.674	16.912
Imposto de renda e contribuição social	-	-	(5.310)	(12.649)
Lucro líquido (prejuízo)	4.757	(6.489)	9.364	4.263
Ganho na operação de venda de participação	714.742	-	725.778	-
Imposto de renda e contribuição social	(244.395)	-	(255.433)	-
Lucro líquido (prejuízo) da operação descontinuada	475.104	(6.489)	479.709	4.263
Outros resultados abrangentes da operação descontinuada	-	-	-	-
Resultado abrangente da operação descontinuada	475.104	(6.489)	479.709	4.263

A tabela abaixo demonstra a reconciliação do resultado da operação descontinuada. Os montantes de eliminações de custos e despesas *intercompany* se referem principalmente aos serviços de operação e manutenção da UEGA prestados pela Copel GeT e à atualização monetária de dividendos da Compagas e UEGA.

	30.09.2024	30.09.2023
Resultado de operação descontinuadas atribuídos à controladora	463.690	(141.029)
Resultado de operação descontinuadas atribuídos à não controladores	16.539	(1.542)
	480.229	(142.571)
(+) Eliminações de Custos/Despesas intercompany	11.342	10.305
Resultado de operação descontinuada consolidado	491.571	(132.266)

Demonstração dos Fluxos de Caixa das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Lucro líquido (prejuízo)	(6.657)	(141.029)	21.226	(132.266)
Ajustes ao lucro	3.942	141.029	39.476	282.916
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	21.626	139.187	36.868	-
Variações de ativos e passivos	-	-	(57.434)	16.703
Encargos de debêntures pagos	-	-	(25.051)	-
Encargos de empréstimos concedidos a partes relacionadas	2.763	-	2.763	-
Impostos e encargos de arrendamentos pagos	-	-	(14.228)	(49.002)
Fluxo de caixa das atividades operacionais	21.674	139.187	3.620	118.351
Aplicações financeiras	-	-	(111)	(191)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	(14.500)	-	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	49.500	-	49.500	-
Aquisições de ativo de contrato, imobilizado e intangível	-	-	(25.659)	(23.965)
Recebimento pela alienação	432.566	-	584.983	-
Fluxo de caixa das atividades de investimento	467.566	-	608.713	(24.156)
Ingressos de debêntures emitidas	-	-	-	294.045
Ingressos de empréstimos e financiamentos	-	-	59.935	-
Amortizações de principal de debêntures	-	-	(55.313)	-
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	-	-	(2.338)	(2.253)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-	-	(11.940)	(133.730)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	-	-	(9.656)	158.062
Varição no caixa e equivalentes de caixa	489.240	139.187	602.677	252.257

Demonstração do Valor Adicionado das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Valor Adicionado a Distribuir				
Receitas	-	-	692.131	1.023.395
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-	-	(641.162)	(893.951)
(-) Depreciação e amortização	-	-	-	(46.799)
(+) Valor adicionado transferido	708.085	(141.029)	755.960	34.073
	708.085	(141.029)	806.929	116.718
Distribuição do Valor Adicionado				
Pessoal	-	-	36.558	36.718
Governo	-	-	(16.889)	172.946
Terceiros	-	-	40.256	39.320
Acionistas	708.085	(141.029)	747.004	(132.266)
	708.085	(141.029)	806.929	116.718

40 Eventos Subsequentes

40.1 Captação de debêntures

Em 15.10.2024, a Copel GeT realizou a liquidação da 9ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em três séries, nos montantes de R\$ 800.000, R\$ 500.000 e R\$ 300.000. A remuneração corresponde à variação acumulada do DI acrescida de uma sobretaxa de 0,52%a.a., 0,65%a.a. e 0,95%a.a. e o prazo de vencimento é de 5, 7 e 10 anos, em cada série, respectivamente.

Curitiba, 6 de novembro de 2024

Daniel Pimentel Slaviero
Presidente

Márcia Cristine Ribeirete Baena
Vice-Presidente de Gente e Gestão Empresarial

Felipe Gutterres Ramella
Vice-Presidente de Finanças e de
Relações com Investidores

Diogo Mac Cord De Faria
Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e
Transformação Digital

Yuri Müller Ledra
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance

André Luiz Gomes da Silva
Vice-Presidente de Regulação e Mercado

Robson Carlos Nogueira
Contador - CRC PR-047941/O-4

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

em 30 de setembro de 2024
em milhares de reais

1. Investimentos

A maior parte dos investimentos da Copel de 2024 está concentrada no segmento de distribuição de energia, que atingiu R\$ 1.653,4 milhões até 30.09.2024. Os investimentos realizados na Copel DIS abrangem obras de linhas e subestações e a ampliação e automação da infraestrutura elétrica, destacando-se o Programa Transformação que envolve a construção de novas redes e a implementação de tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná. Os investimentos deste programa desde o início do exercício até 30.09.2024 se deram, conforme segue:

Paraná Trifásico: foram aplicados R\$ 580 milhões e construídos 3.765 km de rede.

Rede Elétrica Inteligente: foram aplicados R\$ 99 milhões e instalados 302,9 mil medidores inteligentes.

Confiabilidade Total: foram investidos R\$ 69,5 milhões e concluído 88,7% do cronograma previsto.

2. Mercado de Energia

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)					
	set/24	set/23	Δ%	3T24	3T23	Δ%	9M24	9M23	Δ%
Copel DIS	5.159.540	5.075.638	1,7	6.141	5.525	11,2	17.286	16.977	1,8
Mercado Cativo	5.159.261	5.075.363	1,7	4.898	4.772	2,6	16.010	14.852	7,8
Concessionárias e Permissionárias	7	7	-	18	20	(10,0)	67	66	1,3
CCEE (Cessões MCSD EN)	272	268	1,5	532	75	609,3	602	172	249,7
CCEE (MCP)	-	-	-	693	658	5,3	608	1.887	(67,8)
Copel GeT + FDA + Bela Vista	523	352	48,6	3.621	3.927	(7,8)	12.317	12.440	(1,0)
CCEAR (Copel DIS)	4	3	33,3	30	29	3,4	94	91	3,3
CCEAR (outras concessionárias)	119	118	0,8	581	1.741	(66,6)	1.736	3.189	(45,6)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	396	227	74,4	2.951	2.694	9,5	10.014	9.124	9,8
Contratos Bilaterais ¹	4	4	-	40	36	11,1	132	227	(41,9)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	19	(573)	(103,3)	341	(191)	(278,5)
Complexos Eólicos	660	600	10,0	1.113	1.166	(4,5)	3.288	3.223	2,0
CCEAR (Copel DIS)	15	15	-	31	31	-	96	83	15,7
CCEAR (outras concessionárias)	580	546	6,2	657	577	13,9	1.852	1.546	19,8
CER	10	10	-	230	231	(0,4)	694	685	1,3
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	22	13	69,2	137	180	(23,9)	316	450	(29,8)
Contratos Bilaterais	33	16	106,3	179	187	(4,3)	419	436	(3,9)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(121)	(40)	202,5	(89)	23	-
Copel Comercialização	1.602	1.753	(8,6)	5.814	5.526	5,2	17.383	16.724	3,9
Consumidores Livres	1.413	1.620	(12,8)	2.753	3.014	(8,7)	7.982	8.862	(9,9)
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	12	24	(50,0)	321	330	(2,7)	604	398	51,8
Contratos Bilaterais	177	109	62,4	2.713	2.182	24,3	8.673	7.221	20,1
CCEE (MCP) ²	-	-	-	27	-	-	124	243	(49,0)
Total Copel	5.162.325	5.078.343	1,7	16.689	16.144	3,4	50.274	49.364	1,8
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				3.470	3.264	6,3	10.804	10.383	4,1
Total Copel Consolidado				13.219	12.880	2,6	39.470	38.981	1,3

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Valores negativos significam que houve mais compras que vendas.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva / MCSD EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

3. Administração

Empregados	Set 2024	Set 2023
Copel e subsidiárias integrais		
Copel Holding	60	83
Copel Geração e Transmissão	1.104	1.482
Copel Distribuição	3.237	4.224
Copel Comercialização	36	41
	4.437	5.830
Controladas		
Elejor	7	7
	7	7

4. Resultado Econômico-Financeiro

Receita operacional líquida

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30.09.2024	30.09.2023	Variação		3T 2024	3T 2023	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Fornecimento de energia elétrica	6.255.268	5.753.677	501.591	8,7%	1.970.334	2.023.937	(53.603)	-2,6%
Suprimento de energia elétrica	2.301.493	2.738.710	(437.217)	-16,0%	834.657	998.600	(163.943)	-16,4%
Disponibilidade da rede elétrica	5.133.304	4.347.990	785.314	18,1%	1.660.092	1.502.528	157.564	10,5%
Receita de construção	1.908.985	1.746.127	162.858	9,3%	661.016	616.653	44.363	7,2%
Valor justo do ativo indenizável da concessão	49.467	41.898	7.569	18,1%	17.190	8.283	8.907	107,5%
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	566.185	879.709	(313.524)	-35,6%	420.709	273.256	147.453	54,0%
Outras receitas operacionais	417.170	403.659	13.511	3,3%	171.610	120.732	50.878	42,1%
	16.631.872	15.911.770	720.102	4,5%	5.735.608	5.543.989	191.619	3,5%

A variação na Receita operacional líquida foi impactada, principalmente, pelos seguintes fatos:

- Variação na Receita de fornecimento de energia elétrica da Copel DIS impactada, principalmente, pelos Reajustes Tarifários Periódicos (aumento de 17,37% entre 24.06.2023 e 23.06.2024 e redução de 4,0% a partir de 24.06.2024), pelo aumento no mercado cativo faturado em 7,8% e pelo crescimento do número de consumidores. Por outro lado, houve redução na receita de fornecimento a consumidores livres da Copel Mercado Livre, em função da redução de mercado e preço da energia, principalmente pela melhora do cenário hidrológico que se estendeu até início do segundo semestre;
- Redução na Receita de suprimento de energia elétrica principalmente pelo menor preço médio de energia vendida pela Copel GeT e Copel Mercado Livre no ambiente livre (ACL), pela redução da energia faturada no ambiente regulado (ACR) devido ao encerramento de alguns contratos da Copel GeT e pela maior provisão para desvio de geração das eólicas em decorrência da restrição operativa da transmissão e a redução dos ventos;
- Aumento na Receita de disponibilidade da rede elétrica devido, principalmente, ao reajuste na tarifa de uso de distribuição de 6,32% vigente entre 24.06.2023 e 23.06.2024 e 2,69% a partir de 24.06.2024, bem como a variação do mercado fio em 8,2%, parcialmente compensado pelos impactos da revisão tarifária dos contratos de concessão de transmissão da Copel GeT;
- Aumento na receita de construção decorrente, principalmente, dos investimentos no segmento de distribuição de energia;
- Variação no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais, principalmente devido ao crescimento do mercado faturado, à melhor aderência da cobertura tarifária em relação aos custos realizados da Parcela A (custos não gerenciáveis) no primeiro semestre, parcialmente impactado por maiores custos no 3T24, devido ao cenário hidrológico;
- Variação em outras receitas operacionais principalmente pelo aumento na receita com arrendamentos e aluguéis, compensado pelos efeitos do valor justo de compra e venda de energia.

Custos e Despesas Operacionais

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	30.09.2024	30.09.2023	Variação		3T 2024	3T 2023	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Energia elétrica comprada para revenda	6.314.383	5.694.126	620.257	10,9%	2.327.982	1.995.559	332.423	16,7%
Encargos de uso da rede elétrica	2.222.422	2.118.488	103.934	4,9%	714.064	764.852	(50.788)	-6,6%
Pessoal e administradores	857.625	1.561.690	(704.065)	-45,1%	278.929	859.142	(580.213)	-67,5%
Planos previdenciário e assistencial	198.988	194.209	4.779	2,5%	63.291	64.280	(989)	-1,5%
Material	62.236	64.751	(2.515)	-3,9%	22.093	23.497	(1.404)	-6,0%
Matéria-prima e insumos para produção de energia	936	17.654	(16.718)	-94,7%	-	7.175	(7.175)	-100,0%
Serviços de terceiros	772.679	728.352	44.327	6,1%	274.613	265.684	8.929	3,4%
Depreciação e amortização	1.089.197	1.027.232	61.965	6,0%	368.414	347.777	20.637	5,9%
Provisões e reversões	227.955	204.772	23.183	11,3%	68.379	141.171	(72.792)	-51,6%
Custo de construção	1.902.041	1.734.494	167.547	9,7%	658.392	615.011	43.381	7,1%
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	67.191	301.704	(234.513)	-77,7%	(135.638)	76.134	(211.772)	-278,2%
	13.715.653	13.647.472	68.181	0,5%	4.640.519	5.160.282	(519.763)	-10,1%

A variação nos custos e despesas operacionais decorreram, principalmente, dos seguintes fatos:

- Acréscimo em Energia elétrica comprada para revenda principalmente pelo aumento de energia de mini e micro geradores e Leilões de Energia Nova que aumentou os CCEARs da Copel DIS;
- Aumento em Encargos de uso da rede elétrica principalmente pelo reajuste dos contratos de uso da rede e aumento de Encargos de Serviços do Sistema – ESS, compensado parcialmente pelo menor valor de Encargo de Energia de Reserva – EER;
- Redução na remuneração de Pessoal e administradores em virtude, principalmente, da indenização em 2023 do segundo terço adicional de férias e do provisionamento do Programa de Demissão Voluntária, aprovados em Acordo Coletivo de Trabalho, não recorrentes em 2024, bem como pela redução no quadro de empregados;
- Aumento em serviços de terceiros principalmente pela elevação dos custos com manutenção do sistema elétrico da Copel DIS;
- Acréscimo de depreciação e amortização em virtude da entrada em operação de novos ativos, principalmente pelo aumento nos investimentos da Copel DIS;
- Variação em Perdas de crédito, provisões e reversões, que reflete o acréscimo das perdas de crédito esperadas em 2024, a redução da provisão de litígios e a reversão parcial do *impairment* em 2023 não recorrente neste período;
- Aumento nos custos de construção principalmente pelos investimentos no segmento de distribuição de energia.
- Redução em outros custos e despesas operacionais decorrente principalmente do ganho na alienação de imóveis inservíveis às concessões da Copel GeT e FDA.

Resultado da Equivalência Patrimonial

O Resultado da Equivalência Patrimonial até setembro de 2024 foi 7,9% inferior ao valor registrado no mesmo período de 2023, decorrente da equivalência patrimonial nas controladas em conjunto de transmissão de energia elétrica, em função principalmente da redução dos índices de inflação que corrigem os ativos de contrato de transmissão.

Resultado Financeiro

A variação de 13,2% no resultado financeiro até setembro de 2024 comparado com o mesmo período de 2023, se deve, principalmente, à menor despesa de variação monetária e encargos da dívida e ao maior rendimento de aplicações financeiras.

Ebitda

Consolidado						
	30.09.2024	30.09.2023	Variação	1º.07.2024 a 30.09.2024	1º.07.2023 a 30.09.2023	Variação
Cálculo do Lajida/Ebitda - operações em continuidade						
Lucro líquido do período	2.224.206	1.384.359	60,67%	1.217.089	441.163	175,88%
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	(491.571)	132.266	-471,65%	(479.709)	(4.263)	11152,85%
IRPJ e CSLL diferidos	420.595	(204.345)	-305,83%	132.828	(280.290)	-147,39%
Provisão para IRPJ e CSLL	208.150	297.404	-30,01%	65.713	(27.871)	-335,78%
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	780.237	899.289	-13,24%	222.378	322.810	-31,11%
Lajir/Ebit	3.141.617	2.508.973	25,22%	1.158.299	451.549	156,52%
Depreciação e Amortização	1.089.197	1.027.232	6,03%	368.414	347.777	5,93%
Lajida/Ebitda	4.230.814	3.536.205	19,64%	1.526.713	799.326	91,00%
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	4.224.794	3.517.404	20,11%	1.526.221	794.597	92,07%
Atribuído aos acionistas não controladores	6.020	18.801	-67,98%	492	4.729	-89,60%
Cálculo da Margem do Ebitda						
Ebitda	4.230.814	3.536.205	19,64%	1.526.713	799.326	91,00%
Receita Operacional Líquida - ROL	16.631.872	15.911.770	4,53%	5.735.608	5.543.989	3,46%
Margem do Ebitda % (Ebitda ÷ ROL)	25,4%	22,2%	14,4%	26,6%	14,4%	84,7%

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 considerado 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.

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 1º.01.2024.

COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente	MARCEL MARTINS MALCZEWSKI
Membros	MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO CARLOS BIEDERMANN MARCELO SOUZA MONTEIRO JACILDO LARA MARTINS GERALDO CORRÊA DE LYRA JUNIOR PEDRO FRANCO SALES VIVIANE ISABELA DE OLIVEIRA MARTINS FAUSTO AUGUSTO DE SOUZA

COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Coordenador e especialista financeiro	CARLOS BIEDERMANN
Membro	PEDRO FRANCO SALES
Membro externo	LUIZ CLAUDIO MAIA VIEIRA

CONSELHO FISCAL

Presidente	DEMETRIUS NICHELE MACEI
Membros Titulares	FRANCISCO OLINTO VELO SCHMITT FILIPE BORDALO DI LUCCIO
Membros Suplentes	JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO KUNO DIETMAR FRANK PATRICIA DA SILVA BARROS

DIRETORIA

Presidente	DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Vice-Presidente de Gente e Gestão	MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA
Vice-Presidente de Finanças e de Relações com Investidores	FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e Transformação Digital	DIOGO MAC CORD DE FARIA
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance	YURI MÜLLER LEDRA
Vice-Presidente de Regulação e Mercado	ANDRÉ LUIZ GOMES DA SILVA
Diretor de Governança, Risco e Compliance	VICENTE LOIÁCONO NETO
Diretor de Comunicação	DAVID CAMPOS
Diretor de Suprimentos	ANDERSON COTIAS E SILVA

CONTADOR

CRC-PR-047941/O-4	ROBSON CARLOS NOGUEIRA
-------------------	------------------------

Informações sobre este relatório:

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



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Paranaense de Energia

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Companhia Paranaense de Energia ("Companhia"), em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2024, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias 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 referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, 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).



Companhia Paranaense de Energia

Outros assuntos

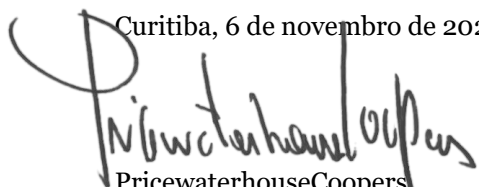
Demonstrações do valor adicionado

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 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das 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.

Auditoria das demonstrações financeiras do período anterior

O exame das demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e a revisão das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas do período de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatórios de auditoria e de revisão, com data de 29 de fevereiro de 2024 e 08 de novembro de 2023, respectivamente, sem ressalvas.

Curitiba, 6 de novembro de 2024



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

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

**PARECER DO CONSELHO FISCAL
SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS REFERENTES AO TERCEIRO
TRIMESTRE DO EXERCÍCIO DE 2024**

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Paranaense de Energia - Copel, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 3º trimestre de 2024 aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião nesta data. As minutas foram recebidas e analisadas individualmente pelos conselheiros antecipadamente à reunião e discutidas previamente com a Administração e com a auditoria independente. Com base nos trabalhos desenvolvidos ao longo do trimestre, nas análises efetuadas, no acompanhamento das discussões sobre os controles internos e nos esclarecimentos prestados pela Administração e pela auditoria independente, considerando ainda o relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024 da auditoria independente, PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda., emitido sem ressalvas, os Conselheiros Fiscais, registram que não tiveram conhecimento de nenhum fato ou evidência que não estejam refletidos nas Demonstrações Financeiras Intermediárias relativas ao trimestre encerrado em 30 de setembro de 2024 e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 06 de novembro de 2024

DEMETRIUS NICHELE MACEI

Presidente

FRANCISCO OLINTO VELO SCHMITT

FILIPPE BORDALO DI LUCCIO

COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

A Companhia Paranaense de Energia - Copel (B3 - Brasil, Bolsa e Balcão: CPLE3; CPLE5; CPLE6), apresenta o acompanhamento de sua projeção do Programa de Investimentos no período findo em 30.09.2024 em comparação com a estimativa divulgada nas Demonstrações Financeiras do exercício social encerrado em 31.12.2023.

PROGRAMA DE INVESTIMENTOS - PERÍODO FINDO EM 30 de SETEMBRO DE 2024			
PROGRAMA DE INVESTIMENTOS	ACUMULADO 3º TRIMESTRE* (A)	PROJETADO 2024* (B)	% (A/B)
Geração e Transmissão ¹	107.700	209.663	51%
Distribuição ²	1.653.800	2.091.720	79%
Empreendimentos Eólicos ³	19.900	55.487	36%
Outros ⁴	42.500	75.320	56%
Bônus de Outorga das UHEs Foz do Areia, Segredo e Salto Caxias	-	3.700.000	0%
Total	1.823.900	6.132.190	30%

*(Valores em R\$ Mil)

¹Inclui os empreendimentos SPEs Bela Vista (Ger), Marumbi (Tra), Costa Oeste (Tra), Uirapuru (Tra) e FDA (Ger).

²Inclui Programa "Transformação" composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

³Inclui Brisa Potiguar, Cutia Empreendimentos Eólicos, São Bento Energia, Jandaíra Energias Renováveis, Complexo Eólico Vilas, Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo.

⁴Inclui Holding, Copel Comercialização e Copel Serviços.

Nos programas de Geração e Transmissão e Empreendimentos Eólicos as projeções dos desembolsos estão concentradas para o próximo trimestre.

DECLARAÇÃO

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Companhia Paranaense de Energia - Copel, sociedade anônima de capital aberto, com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Mossunguê, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 76.483.817/0001-20, declaramos, para fins do disposto na Resolução CVM nº 80/2022, 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 de 30.09.2024; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel de 30.09.2024.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 06 de novembro de 2024

Daniel Pimentel Slaviero
Presidente

Márcia Cristine Ribeyrete Baena
Vice-Presidente de Gente e Gestão Empresarial

Felipe Gutterres Ramella
Vice-Presidente de Finanças e de
Relações com Investidores

Diogo Mac Cord De Faria
Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e
Transformação Digital

Yuri Müller Ledra
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance

André Luiz Gomes da Silva
Vice-Presidente de Regulação e Mercado