

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	7
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	18
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	19
Demonstração de Valor Adicionado	20

Comentário do Desempenho	21
--------------------------	----

Notas Explicativas	26
--------------------	----

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais	63
---	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	64
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	65
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	66
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	67

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.300.347.300
Preferenciais	1.682.463.291
Total	2.982.810.591
Em Tesouraria	
Ordinárias	6.168.500
Preferenciais	7.352.900
Total	13.521.400

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	26.656.913	26.429.176
1.01	Ativo Circulante	2.870.134	3.264.842
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	195.334	280.340
1.01.02	Aplicações Financeiras	98	95
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	98	95
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	98	95
1.01.03	Contas a Receber	2.578.707	2.951.114
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	2.578.707	2.951.114
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	2.260.575	2.644.431
1.01.03.02.03	Créditos com partes relacionadas	6.870	4.754
1.01.03.02.04	Outros Créditos	311.262	301.929
1.01.06	Tributos a Recuperar	94.651	32.349
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	94.651	32.349
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	94.651	32.349
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.344	944
1.02	Ativo Não Circulante	23.786.779	23.164.334
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	667.118	716.672
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	12.684	15.894
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	12.684	15.894
1.02.01.07	Tributos Diferidos	138.286	136.536
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	138.286	136.536
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	516.148	564.242
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	138.863	136.677
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	19.280	79.504
1.02.01.10.06	Outros Tributos a Recuperar	42.423	42.126
1.02.01.10.07	Outros créditos	307.179	298.120
1.02.01.10.08	Direito de Uso de ativos	8.403	7.815
1.02.02	Investimentos	23.104.067	22.431.868
1.02.02.01	Participações Societárias	23.104.067	22.431.868
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	36.217	34.725
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	22.937.758	22.265.380
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	130.092	131.763
1.02.03	Imobilizado	6.940	7.248
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	6.749	7.022
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	191	226
1.02.04	Intangível	8.654	8.546
1.02.04.01	Intangíveis	8.654	8.546
1.02.04.01.02	Outros	8.654	8.546

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	26.656.913	26.429.176
2.01	Passivo Circulante	41.979	404.699
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	22.748	20.805
2.01.01.01	Obrigações Sociais	2.974	2.885
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	19.774	17.920
2.01.02	Fornecedores	5.333	3.362
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	5.333	3.362
2.01.03	Obrigações Fiscais	913	614
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	907	612
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	907	612
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	6	2
2.01.05	Outras Obrigações	12.985	379.918
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	1.737	1.690
2.01.05.01.02	Débitos com Controladas	1.737	1.690
2.01.05.02	Outros	11.248	378.228
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	3.878	3.881
2.01.05.02.04	Benefícios Pós-Emprego	4.617	4.348
2.01.05.02.05	Passivo de arrendamentos	676	604
2.01.05.02.06	Outras Contas a Pagar	2.077	369.395
2.02	Passivo Não Circulante	342.728	349.759
2.02.02	Outras Obrigações	142.751	142.636
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.851	5.851
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	5.851	5.851
2.02.02.02	Outros	136.900	136.785
2.02.02.02.04	Benefícios Pós-Emprego	37.382	37.631
2.02.02.02.05	Passivo de arrendamentos	8.355	7.761
2.02.02.02.06	Obrigações Sociais e Trabalhistas	587	427
2.02.02.02.07	Outras Contas a Pagar	90.576	90.966
2.02.04	Provisões	199.977	207.123
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	199.977	207.123
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	183.490	190.571
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	4.713	5.099
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	388	375
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	11.386	11.078
2.03	Patrimônio Líquido	26.272.206	25.674.718
2.03.01	Capital Social Realizado	12.821.758	12.821.758
2.03.02	Reservas de Capital	7.693	5.595
2.03.02.07	Incentivos de longo prazo	7.693	5.595
2.03.04	Reservas de Lucros	12.259.917	12.329.957
2.03.04.01	Reserva Legal	1.766.110	1.766.110
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	9.363.866	9.363.866
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	1.250.025	1.250.025
2.03.04.09	Ações em Tesouraria	-120.084	-50.044
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	689.807	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	493.031	517.408

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	644.500	514.157
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-33.289	-37.447
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	13.109	3.744
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-7.754	-18.523
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	672.434	566.383
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	644.500	514.157
3.06	Resultado Financeiro	19.258	44.198
3.06.01	Receitas Financeiras	29.065	58.114
3.06.02	Despesas Financeiras	-9.807	-13.916
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	663.758	558.355
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	1.750	-19.157
3.08.02	Diferido	1.750	-19.157
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	665.508	539.198
3.10	Resultado Líquido de Operações Descontinuadas	0	-7.815
3.10.01	Lucro/Prejuízo Líquido das Operações Descontinuadas	0	-7.815
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	665.508	531.383
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,21177	0,16864
3.99.01.02	PNA	0,23295	0,1855
3.99.01.03	PNB	0,23295	0,1855
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,21145	0,16864
3.99.02.02	PNA	0,23295	0,1855
3.99.02.03	PNB	0,23295	0,1855

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	665.508	531.383
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-78	44
4.02.05	Ajustes de Ativos Financeiros - Equiv.Patrimonial	-78	44
4.03	Resultado Abrangente do Período	665.430	531.427

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-17.804	-327.005
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-17.763	7.879
6.01.01.01	Lucro Líquido do Exercício	665.508	539.198
6.01.01.02	Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	-14.135	1.939
6.01.01.04	Imposto de renda e contribuição social diferidos	-1.750	19.157
6.01.01.05	Resultado da equivalência patrimonial	-672.434	-566.383
6.01.01.06	Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	2.540	2.651
6.01.01.07	Depreciação e amortização	889	779
6.01.01.08	Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	248	0
6.01.01.09	Incentivos de longo prazo	2.035	0
6.01.01.10	Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	-670	10.538
6.01.01.11	Resultado das baixas de imobilizado	6	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	178	-334.524
6.01.02.01	Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	383.923	461
6.01.02.02	Depósitos judiciais	-460	-492
6.01.02.03	Outros créditos	-275	-365
6.01.02.04	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	-61.491	-42.057
6.01.02.05	Outros tributos a recuperar	27	240
6.01.02.06	Despesas antecipadas	-400	365
6.01.02.07	Partes relacionadas	-2.116	0
6.01.02.08	Obrigações sociais e trabalhistas	3.835	3.727
6.01.02.09	Partes relacionadas	47	-199
6.01.02.10	Fornecedores	1.971	2.620
6.01.02.11	Outras obrigações fiscais	61.517	39.956
6.01.02.12	Benefícios pós-emprego	-2.520	-2.639
6.01.02.13	Outras contas a pagar	-380.809	-334.433
6.01.02.14	Provisões para litígios quitadas	-3.071	-1.708
6.01.03	Outros	-219	-360
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	0	-182
6.01.03.04	Encargos de passivo de arrendamentos pagos	-219	-178
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	3.001	-11.759
6.02.01	Aplicações financeiras	3.207	4.195
6.02.02	Empréstimos concedidos a partes relacionadas	0	-2.200
6.02.05	Aportes em investimentos	0	-13.150
6.02.07	Aquisições de imobilizado	-3	-240
6.02.08	Aquisições de intangível	-203	-364
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-70.203	-148
6.03.06	Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	-160	-139
6.03.10	Recompra de ações próprias	-70.040	0
6.03.11	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-3	-9
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-85.006	-338.912
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	280.340	2.231.413
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	195.334	1.892.501

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	12.821.758	-44.449	12.380.001	0	517.408	25.674.718
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	12.821.758	-44.449	12.380.001	0	517.408	25.674.718
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-70.040	0	0	0	-70.040
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-70.040	0	0	0	-70.040
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	665.508	-78	665.430
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	665.508	0	665.508
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-78	-78
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	-78	-78
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	2.098	0	24.299	-24.299	2.098
5.06.04	Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	0	0	0	24.299	-24.299	0
5.06.08	Incentivos de longo prazo	0	2.098	0	0	0	2.098
5.07	Saldos Finais	12.821.758	-112.391	12.380.001	689.807	493.031	26.272.206

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	12.821.758	0	10.757.345	0	307.050	23.886.153
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	12.821.758	0	10.757.345	0	307.050	23.886.153
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	531.383	44	531.427
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	531.383	0	531.383
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	44	44
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	44	44
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	8.089	-8.089	0
5.06.04	Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	0	0	0	8.089	-8.089	0
5.07	Saldos Finais	12.821.758	0	10.757.345	539.472	299.005	24.417.580

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	13.112	-3.742
7.01.02	Outras Receitas	13.112	-3.742
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-18.952	-31.511
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-7.997	-13.855
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-8.144	-216
7.02.04	Outros	-2.811	-17.440
7.03	Valor Adicionado Bruto	-5.840	-35.253
7.04	Retenções	-889	-779
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-889	-779
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-6.729	-36.032
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	701.500	616.686
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	672.434	566.383
7.06.02	Receitas Financeiras	29.065	58.114
7.06.03	Outros	1	-7.811
7.06.03.01	Outras Receitas	1	4
7.06.03.02	Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	0	-7.815
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	694.771	580.654
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	694.771	580.654
7.08.01	Pessoal	17.558	14.086
7.08.01.01	Remuneração Direta	8.983	8.215
7.08.01.02	Benefícios	2.886	3.030
7.08.01.03	F.G.T.S.	440	560
7.08.01.04	Outros	5.249	2.281
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	820	26.721
7.08.02.01	Federais	795	26.631
7.08.02.02	Estaduais	4	5
7.08.02.03	Municipais	21	85
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	10.885	8.464
7.08.03.01	Juros	9.807	8.365
7.08.03.02	Aluguéis	1.078	99
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	665.508	539.198
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	665.508	539.198
7.08.05	Outros	0	-7.815
7.08.05.01	Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	0	-7.815

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	60.240.753	57.384.156
1.01	Ativo Circulante	16.146.351	13.041.808
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	6.055.823	4.161.939
1.01.02	Aplicações Financeiras	2.194	632
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.371	623
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.371	623
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	823	9
1.01.02.03.02	Cauções e Depósitos Vinculados	823	9
1.01.03	Contas a Receber	6.188.907	5.507.130
1.01.03.01	Clientes	4.004.184	3.962.702
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	2.184.723	1.544.428
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	147.684	82.278
1.01.03.02.04	Contas a Receber Vinculadas à Concessão	11.212	10.609
1.01.03.02.05	Ativos de contrato	309.658	283.896
1.01.03.02.06	Créditos com Partes Relacionadas	962	621
1.01.03.02.07	Valor justo na compra e venda de energia	678.683	217.350
1.01.03.02.08	Outros Créditos	1.036.524	949.674
1.01.04	Estoques	152.931	136.324
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.293.291	1.290.746
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.293.291	1.290.746
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	367.403	296.128
1.01.06.01.02	Outros Tributos a Recuperar	925.888	994.618
1.01.07	Despesas Antecipadas	70.473	63.211
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.382.732	1.881.826
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	2.382.732	1.881.826
1.02	Ativo Não Circulante	44.094.402	44.342.348
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.005.115	15.624.104
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	575.291	559.688
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	575.291	559.688
1.02.01.04	Contas a Receber	144.776	116.180
1.02.01.04.01	Clientes	144.776	116.180
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.160.664	1.174.175
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.160.664	1.174.175
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	87	0
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	14.124.297	13.774.061
1.02.01.10.04	Contas a Receber Vinculadas à Concessão	3.600.920	3.497.351
1.02.01.10.05	Ativos de contrato	7.223.566	6.927.010
1.02.01.10.07	Depósitos Judiciais	397.462	394.364
1.02.01.10.08	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	95.007	164.043
1.02.01.10.09	Tributos Correntes a Recuperar	1.177.711	1.320.526
1.02.01.10.10	Valor justo na compra e venda de energia	624.414	479.938
1.02.01.10.11	Outros Créditos	685.365	681.846
1.02.01.10.12	Direito de Uso em Andamento	319.852	308.983
1.02.02	Investimentos	3.609.112	3.577.937

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1.02.02.01	Participações Societárias	3.608.670	3.577.494
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	51.650	49.871
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	3.557.020	3.527.623
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	442	443
1.02.03	Imobilizado	7.819.415	8.516.697
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	7.633.044	8.306.941
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	186.371	209.756
1.02.04	Intangível	16.660.760	16.623.610
1.02.04.01	Intangíveis	16.660.760	16.623.610
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	15.159.716	15.109.278
1.02.04.01.02	Autorização e Concessão de Controladas	1.443.065	1.454.161
1.02.04.01.03	Outros	57.979	60.171

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	60.240.753	57.384.156
2.01	Passivo Circulante	10.879.856	10.342.380
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	433.322	411.102
2.01.01.01	Obrigações Sociais	47.492	42.577
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	385.830	368.525
2.01.02	Fornecedores	2.367.173	2.324.423
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.367.173	2.324.423
2.01.03	Obrigações Fiscais	459.899	385.827
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	232.631	186.357
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	124.048	83.482
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	108.583	102.875
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	221.614	193.814
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.654	5.656
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.972.270	3.256.315
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	695.718	1.231.205
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	695.718	1.231.205
2.01.04.02	Debêntures	2.276.552	2.025.110
2.01.05	Outras Obrigações	3.955.419	3.423.301
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	1.310	0
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	1.310	0
2.01.05.02	Outros	3.954.109	3.423.301
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	3.875	3.878
2.01.05.02.04	Benefícios Pós-Emprego	101.987	95.383
2.01.05.02.05	Encargos setoriais a recolher	31.210	44.825
2.01.05.02.06	Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	155.219	179.149
2.01.05.02.07	Contas a Pagar Vinculadas a Concessão - Uso do Bem Público	123.688	113.092
2.01.05.02.08	Passivos financeiros setoriais	937.032	935.322
2.01.05.02.09	Passivo de arrendamentos	68.695	57.502
2.01.05.02.10	Valor justo na compra e venda de energia	711.628	214.955
2.01.05.02.11	Outras Contas a Pagar	950.775	1.199.195
2.01.05.02.13	Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	870.000	580.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	691.773	541.412
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	691.773	541.412
2.02	Passivo Não Circulante	23.127.371	21.404.841
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	15.822.773	13.989.844
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.230.927	3.387.589
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	3.230.927	3.387.589
2.02.01.02	Debêntures	12.591.846	10.602.255
2.02.02	Outras Obrigações	4.408.908	4.562.842
2.02.02.02	Outros	4.408.908	4.562.842
2.02.02.02.03	Fornecedores	131.485	142.380
2.02.02.02.04	Obrigações Fiscais	280.140	291.195
2.02.02.02.05	Benefícios Pós-Emprego	1.064.674	1.063.326
2.02.02.02.06	Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	264.556	241.294

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.02.02.02.07	Contas a Pagar Vinculadas a Concessão - Uso do Bem Público	983.572	992.252
2.02.02.02.08	Passivos financeiros setoriais	185.552	142.488
2.02.02.02.09	Passivo de arrendamentos	274.300	271.004
2.02.02.02.10	Valor justo na compra e venda de energia	273.269	170.837
2.02.02.02.11	Obrigações sociais e trabalhistas	629	457
2.02.02.02.12	Outras Contas a Pagar	215.274	247.021
2.02.02.02.14	Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	735.457	1.000.588
2.02.03	Tributos Diferidos	1.923.957	1.895.459
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.923.957	1.895.459
2.02.04	Provisões	971.733	956.696
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	951.712	943.923
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	210.719	217.232
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	314.295	307.085
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	40.649	40.469
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	386.049	379.137
2.02.04.02	Outras Provisões	20.021	12.773
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	10.852	3.822
2.02.04.02.04	Provisões para Passivos Regulatórios	9.169	8.951
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	26.233.526	25.636.935
2.03.01	Capital Social Realizado	12.821.758	12.821.758
2.03.02	Reservas de Capital	7.693	5.595
2.03.02.07	Incentivos de longo prazo	7.693	5.595
2.03.04	Reservas de Lucros	12.259.917	12.329.957
2.03.04.01	Reserva Legal	1.766.110	1.766.110
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	9.363.866	9.363.866
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	1.250.025	1.250.025
2.03.04.09	Ações em Tesouraria	-120.084	-50.044
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	689.807	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	493.031	517.408
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	-38.680	-37.783

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	5.892.086	5.416.998
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-4.410.497	-4.154.264
3.03	Resultado Bruto	1.481.589	1.262.734
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-100.057	-227.645
3.04.01	Despesas com Vendas	-30.033	-50.531
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-209.003	-193.274
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	138.318	20.619
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-99.755	-86.102
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	100.416	81.643
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.381.532	1.035.089
3.06	Resultado Financeiro	-446.525	-268.174
3.06.01	Receitas Financeiras	297.640	251.661
3.06.02	Despesas Financeiras	-744.165	-519.835
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	935.007	766.915
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-270.340	-234.725
3.08.01	Corrente	-228.982	-146.666
3.08.02	Diferido	-41.358	-88.059
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	664.667	532.190
3.10	Resultado Líquido de Operações Descontinuadas	0	1.353
3.10.01	Lucro/Prejuízo Líquido das Operações Descontinuadas	0	1.353
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	664.667	533.543
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	665.508	531.383
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-841	2.160
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,21177	0,16864
3.99.01.02	PNA	0,23295	0,1855
3.99.01.03	PNB	0,23295	0,1855
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,21145	0,16864
3.99.02.02	PNA	0,23295	0,1855
3.99.02.03	PNB	0,23295	0,1855

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	664.667	533.543
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-134	63
4.02.04	Ajustes de Ativos Financeiros - poderão ser reclassificados p/ resultado	-228	96
4.02.05	Tributos sobre Outros Resultados Abrangentes - poderão ser reclassificados para o resultado	94	-33
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	664.533	533.606
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	665.430	531.427
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-897	2.179

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	992.673	779.116
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.720.700	1.550.356
6.01.01.01	Lucro Líquido do Exercício	664.667	532.190
6.01.01.02	Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	684.147	471.223
6.01.01.03	Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	-36.806	-33.051
6.01.01.04	Remuneração de contratos de concessão de transmissão	-204.960	-202.886
6.01.01.05	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	270.340	234.725
6.01.01.06	Resultado da equivalência patrimonial	-100.416	-81.643
6.01.01.07	Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	59.776	66.582
6.01.01.08	Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	46.998	43.343
6.01.01.09	Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	-24.016	-18.970
6.01.01.10	Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	15.931	59.964
6.01.01.11	Depreciação e amortização	355.020	364.628
6.01.01.12	Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	20.979	0
6.01.01.13	Incentivos de longo prazo	2.098	0
6.01.01.14	Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	70.511	86.021
6.01.01.15	Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	-181	-181
6.01.01.16	Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo e derivativos	-6.704	12.839
6.01.01.17	Baixas de contas a receber vinculadas à concessão e ativos de contrato	3.871	3.617
6.01.01.18	Resultado das baixas de imobilizado, intangíveis, direito de uso de ativos e passivo de arrendamento	18.576	11.955
6.01.01.19	Resultado na alienação de participações societárias	-109.807	0
6.01.01.20	Outros	-9.324	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-262.812	-224.208
6.01.02.01	Clientes	117.931	98.897
6.01.02.02	Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	3.743	59.208
6.01.02.03	Depósitos judiciais	6.084	-1.081
6.01.02.04	Ativos financeiros setoriais	16.849	-15.444
6.01.02.05	Outros créditos	10.981	-7.045
6.01.02.06	Estoques	-16.607	-18.665
6.01.02.07	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	-53.651	-59.822
6.01.02.08	Outros tributos a recuperar	-1.935	76.665
6.01.02.09	Despesas antecipadas	-7.349	-2.768
6.01.02.10	Partes relacionadas	969	532
6.01.02.11	Obrigações sociais e trabalhistas	21.608	57.677
6.01.02.12	Fornecedores	-63.474	-28.011
6.01.02.13	Outras obrigações fiscais	303.631	106.928
6.01.02.14	Benefícios pós-emprego	-51.824	-57.622
6.01.02.15	Encargos setoriais a recolher	-13.615	1.350

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01.02.16	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-52.244	-51.961
6.01.02.17	Contas a pagar vinculadas à concessão	-28.443	-27.481
6.01.02.18	Outras contas a pagar	-409.336	-298.679
6.01.02.19	Provisões para litígios quitadas	-46.130	-56.886
6.01.03	Outros	-465.215	-547.032
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	-188.416	-234.376
6.01.03.02	Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	-143.677	-152.206
6.01.03.03	Encargos de debêntures pagos	-124.643	-122.975
6.01.03.04	Encargos de passivo de arrendamentos pagos	-8.479	-7.121
6.01.03.05	Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais provenientes de operações descontinuadas	0	-30.354
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-310.612	-568.628
6.02.01	Aplicações financeiras	-17.115	-38.549
6.02.04	Aquisições de ativos de contrato	-549.349	-522.376
6.02.07	Alienação de investimentos	276.938	0
6.02.09	Redução de capital em investidas	0	37.129
6.02.10	Aquisições de imobilizado	-17.001	-38.355
6.02.11	Alienação de investimentos	1.071	0
6.02.12	Aquisições de intangível	-5.156	-2.756
6.02.13	Caixa líquido gerado (utilizado) pelas atividades de investimento provenientes de operações desconti	0	-3.721
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.213.344	-108.592
6.03.03	Ingressos de debêntures emitidas	2.000.000	0
6.03.04	Custos de transação na emissão de debêntures	-22.632	0
6.03.05	Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	-565.351	-66.375
6.03.06	Amortizações de principal de debêntures	-111.808	-5.862
6.03.07	Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	-16.822	-17.047
6.03.10	Recompra de ações próprias	-70.040	0
6.03.11	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-3	-9
6.03.12	Caixa líquido gerado (utilizado) pelas atividades de financiamento de operações descontinuadas	0	-19.299
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.895.405	101.896
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	4.161.939	5.634.623
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	6.057.344	5.736.519

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	12.821.758	-44.449	12.380.001	0	517.408	25.674.718	-37.783	25.636.935
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	12.821.758	-44.449	12.380.001	0	517.408	25.674.718	-37.783	25.636.935
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-67.942	0	0	0	-67.942	0	-67.942
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-70.040	0	0	0	-70.040	0	-70.040
5.04.08	Incentivos de longo prazo	0	2.098	0	0	0	2.098	0	2.098
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	665.508	-78	665.430	-897	664.533
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	665.508	0	665.508	-841	664.667
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-78	-78	-56	-134
5.05.02.08	Ajustes de ativos financeiros	0	0	0	0	-78	-78	-56	-134
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	24.299	-24.299	0	0	0
5.06.04	Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	0	0	0	24.299	-24.299	0	0	0
5.07	Saldos Finais	12.821.758	-112.391	12.380.001	689.807	493.031	26.272.206	-38.680	26.233.526

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	12.821.758	0	10.757.345	0	307.050	23.886.153	305.514	24.191.667
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	12.821.758	0	10.757.345	0	307.050	23.886.153	305.514	24.191.667
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-9	-9
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-9	-9
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	531.383	44	531.427	2.179	533.606
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	531.383	0	531.383	2.160	533.543
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	44	44	19	63
5.05.02.08	Ajustes de ativos financeiros	0	0	0	0	44	44	19	63
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	8.089	-8.089	0	0	0
5.06.04	Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	0	0	0	8.089	-8.089	0	0	0
5.07	Saldos Finais	12.821.758	0	10.757.345	539.472	299.005	24.417.580	307.684	24.725.264

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	8.263.173	7.564.034
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	7.478.446	7.041.330
7.01.02	Outras Receitas	146.529	-20.285
7.01.02.01	Valor justo do ativo indenizável da concessão	24.016	18.970
7.01.02.02	Resultado de Ativos e Passivos Setoriais	-15.931	-59.964
7.01.02.03	Outras Receitas	138.444	20.709
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	660.228	585.321
7.01.04	Provisão/Reversão de Crédts. Liquidação Duvidosa	-22.030	-42.332
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-4.083.107	-3.738.757
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.978.985	-3.645.879
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-34.989	-22.544
7.02.04	Outros	-69.133	-70.334
7.02.04.02	Outros insumos	-69.133	-70.334
7.03	Valor Adicionado Bruto	4.180.066	3.825.277
7.04	Retenções	-355.020	-364.628
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-355.020	-364.628
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.825.046	3.460.649
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	538.186	356.045
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	100.416	81.643
7.06.02	Receitas Financeiras	297.640	251.661
7.06.03	Outros	140.130	22.741
7.06.03.01	Outras receitas	140.130	120.086
7.06.03.02	Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	0	-97.345
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.363.232	3.816.694
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.363.232	3.816.694
7.08.01	Pessoal	322.904	366.491
7.08.01.01	Remuneração Direta	167.246	199.355
7.08.01.02	Benefícios	78.811	95.562
7.08.01.03	F.G.T.S.	10.480	12.681
7.08.01.04	Outros	66.367	58.893
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.626.138	2.530.331
7.08.02.01	Federais	1.684.561	1.657.359
7.08.02.02	Estaduais	937.764	867.860
7.08.02.03	Municipais	3.813	5.112
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	749.523	485.027
7.08.03.01	Juros	739.134	477.120
7.08.03.02	Aluguéis	9.960	7.487
7.08.03.03	Outras	429	420
7.08.03.03.02	Outras	429	420
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	664.667	532.190
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	665.508	533.703
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	-841	-1.513
7.08.05	Outros	0	-97.345
7.08.05.01	Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	0	-97.345

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

Em 31 de março de 2025
(Em milhares de reais)

1. Investimentos

A maior parte dos investimentos da Copel de 2025 está concentrada no segmento de distribuição de energia, que atingiu R\$ 596,6 milhões até 31.03.2025 e 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.

2. Mercado de Energia

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)		
	mar/25	mar/24	Δ%	1T25	1T24	Δ%
Copel DIS	5.208.418	5.118.975	1,7	6.198	5.676	9,2
Mercado Cativo	5.208.116	5.118.793	1,7	5.611	5.753	(2,5)
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	10	24	(56,3)
CCEE (Cessões MCSD EN)	300	180	66,7	167	35	383,5
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	410	(135)	-
Copel GeT + FDA + Bela Vista	475	532	(10,7)	4.720	4.657	1,4
CCEAR (Copel DIS)	4	4	-	34	34	1,3
CCEAR (outras concessionárias)	119	119	-	601	586	2,6
Contratos Bilaterais (Copel COM)	348	403	(13,6)	3.889	3.788	2,7
Contratos Bilaterais (a)	4	6	(33,3)	48	50	(3,6)
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	148	199	(25,8)
Complexos Eólicos	730	662	10,3	1.251	1.121	11,6
CCEAR (Copel DIS)	19	19	-	33	31	6,5
CCEAR (outras concessionárias)	673	618	8,9	652	568	14,8
CER	10	10	-	225	236	(4,7)
Contratos Bilaterais (Copel COM)	17	4	325,0	107	88	21,6
Contratos Bilaterais	11	11	-	125	121	3,3
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	109	77	41,6
Copel Comercialização	2.363	1.487	58,9	6.572	6.042	8,8
Consumidores Livres	2.148	1.323	62,4	2.268	2.608	(13,0)
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	7	-	-	357	154	131,8
Contratos Bilaterais	208	164	26,8	3.958	3.213	23,2
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	(11)	67	-
Total Copel	5.211.986	5.121.656	1,8	18.742	17.496	7,1
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				4.420	4.095	7,9
Total Copel Consolidado				14.322	13.401	6,9

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

(a) Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e Contratos Bilaterais Regulados (CBR).

(b) Valores negativos significam que houveram mais compras que venda.

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.

Comentário do Desempenho

3. Resultado Econômico-Financeiro

Receita operacional líquida

	31.03.2025	31.03.2024	ΔR\$	Δ%
Fornecimento de energia elétrica	2.192.099	2.205.465	(13.366)	-0,6 %
Suprimento de energia elétrica	974.940	740.230	234.710	31,7 %
Disponibilidade da rede elétrica	1.928.023	1.805.284	122.739	6,8 %
Receita de construção	639.690	573.647	66.043	11,5 %
Valor justo do ativo indenizável da concessão	24.016	18.970	5.046	26,6 %
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(14.456)	(54.417)	39.961	-73,4 %
Outras receitas operacionais	147.774	127.819	19.955	15,6 %
	5.892.086	5.416.998	475.088	8,8 %

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

- Redução em Fornecimento de Energia Elétrica em função, principalmente, da menor comercialização pela Copel Mercado Livre e do Reajuste Tarifário Periódico (redução de 4,0% a partir de 24.06.2024) e diminuição do mercado cativo em 2,5% na Copel DIS, compensado pelo aumento de subvenção para descontos tarifários e pela diminuição de Encargos Setoriais (CDE Energia);
- Aumento em Suprimento de Energia Elétrica principalmente pelo maior volume de energia comercializada pela Copel Mercado Livre e pela menor provisão para desvio de geração nos empreendimentos eólicos;
- Aumento em Disponibilidade da Rede Elétrica sobretudo pelos Reajustes Tarifários Periódicos (aumento de 6,32% entre 24.06.2023 e 23.06.2024 e de 2,69% a partir de 24.06.2024) e aumento de 3,3% no mercado fio da Copel DIS, além da atualização dos saldos de ativo de contrato de transmissão principalmente devido ao IPCA que foi maior no 1T25 em relação ao mesmo período do ano anterior;
- Aumento em Receita de Construção em virtude do aumento do volume de obras do segmento de distribuição e de reforços e melhorias no segmento transmissão.

Custos e Despesas Operacionais

	31.03.2025	31.03.2024	R\$	%
Custos e despesas não gerenciáveis	2.934.876	2.722.477	212.399	7,8 %
Energia elétrica comprada para revenda	2.252.353	1.973.467	278.886	14,1 %
Encargos de uso da rede elétrica	682.523	748.074	(65.551)	-8,8 %
Matéria-prima e insumos para produção de energia	—	936	(936)	-100,0 %
Custos e despesas gerenciáveis	685.883	805.523	(119.640)	-14,9 %
Pessoal e administradores	249.222	293.873	(44.651)	-15,2 %
Planos previdenciário e assistencial	60.937	68.976	(8.039)	-11,7 %
Material	23.001	18.452	4.549	24,7 %
Serviços de terceiros	282.321	244.101	38.220	15,7 %
Provisões e reversões	70.511	86.021	(15.510)	-18,0 %
Outros custos e despesas operacionais	(109)	94.100	(94.209)	-100,1 %
Outros custos e despesas	990.211	935.552	54.659	5,8 %
Depreciação e amortização	355.020	364.628	(9.608)	-2,6 %
Custo de construção	635.191	570.924	64.267	11,3 %
	4.610.970	4.463.552	147.418	3,3 %

Comentário do Desempenho

A variação dos Custos e despesas operacionais decorre principalmente de:

- Variação nos custos e despesas não gerenciáveis principalmente em função do aumento em Energia elétrica comprada para revenda na Copel DIS pelo aumento do volume proveniente do sistema de compensação de MMD e na Copel COM para fazer frente aos maiores volumes vendidos na linha Suprimentos, compensados parcialmente pela redução dos Encargos de Uso da rede Elétrica, principalmente devido aos custos de transporte de energia elétrica;
- Redução na remuneração de Pessoal e Administradores refletindo principalmente o menor quadro de empregados, compensado pelo acréscimo dos honorários dos administradores, pela atualização salarial de 4,09% aplicada decorrente do acordo coletivo de trabalho e pela provisão referente a Programa de Demissão Voluntária de R\$ 21,0 milhões, sendo R\$ 18,7 milhões referente ao PDV 2024/2025, instituído em fev/2025 com previsão de desligamento até jun/2025 de 100 colaboradores, e o restante referente complemento do PDV 2023;
- Aumento em serviços de terceiros principalmente pela elevação dos custos com manutenção do sistema elétrico e com atendimento ao consumidor e *call center*;
- Redução em Perdas estimadas, provisões e reversões principalmente pela redução da PECLD, sobretudo por acordos realizados pela Copel DIS, compensada por aumento na provisão para litígios;
- Variação em outros custos e despesas operacionais decorrente principalmente do ganho na alienação de parte das SPEs da GET criadas por ocasião do projeto de venda de ativos de pequeno porte.

Resultado da Equivalência Patrimonial

O aumento na equivalência patrimonial se deve ao melhor resultado nas participações societárias, principalmente pela atualização do ativo de contrato das controladas em conjunto do segmento de transmissão.

Resultado Financeiro

A variação negativa no resultado financeiro se deve principalmente ao aumento da variação monetária e encargos da dívida compensado pelo aumento em juros e acréscimos moratórios sobre faturas.

Comentário do Desempenho

Ebitda

	31.03.2025	31.03.2024	%
Cálculo do Lajida/Ebitda - operações em continuidade			
Lucro líquido do período	664.667	533.543	24,6 %
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	—	(1.353)	-100,0 %
IRPJ e CSLL diferidos	41.358	88.059	-53,0 %
IRPJ e CSLL correntes	228.982	146.666	56,1 %
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	446.525	268.174	66,5 %
LAJIR / EBIT	1.381.532	1.035.089	33,5 %
Depreciação e Amortização	355.020	364.628	-2,6 %
LAJIDA / EBITDA	1.736.552	1.399.717	24,1 %
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	1.727.657	1.396.771	23,7 %
Atribuído aos acionistas não controladores	8.895	2.946	201,9 %
Cálculo da Margem do Ebitda			
Ebitda	1.736.552	1.399.717	24,1 %
Receita Operacional Líquida - ROL	5.892.086	5.416.998	8,8 %
Margem do Ebitda % (Ebitda ÷ ROL)	29,5%	25,8%	14,3 %

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

AUDITORIA EXTERNA

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

Comentário do Desempenho

COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente MARCEL MARTINS MALCZEWSKI
Membros MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
VIVIANE ISABELA DE OLIVEIRA MARTINS
PEDRO FRANCO SALES
JACILDO LARA MARTINS
RAUL ALMEIDA CADENA
AUGUSTO CEZAR TAVARES BAIÃO
MOACIR CARLOS BERTOL
GERALDO CORRÊA DE LYRA JUNIOR

COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Coordenador MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
Membro PEDRO FRANCO SALES
Membro externo CARLOS BIEDERMANN

CONSELHO FISCAL

Presidente DEMETRIUS NICHELE MACEI
Membros Titulares SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA
FILIPE BORDALO DI LUCCIO
Membros Suplentes JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO
PAULO ROBERTO FRANCESCHI
VERÔNICA GOMES VAIRO

DIRETORIA

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

CONTADOR

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

Informações sobre este relatório:

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

Notas Explicativas

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 31 de março de 2025

(Em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A Companhia Paranaense de Energia (Copel, Companhia ou Controladora), com sede na Rua José Izidoro Biazzetto, 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.

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 31.03.2025 não ocorreram alterações, aquisições e alienações em relação às participações societárias de 31.12.2024, exceto pela venda de SPEs da Copel GET (NE nº 37).

2. Concessões e Autorizações

Até 31.03.2025 não ocorreram alterações relevantes nos contratos de concessão e autorização em relação ao publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

3. Base de Preparação

3.1. Declaração de conformidade

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com o IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, são apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão. Essas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31.12.2024, emitidas em 27.02.2025.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 08.05.2025.

3.2. Base de mensuração

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

3.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

Notas Explicativas

3.4. Uso de estimativas e julgamentos

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE nº 3.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

3.5. Continuidade operacional

A Administração não identificou eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade da Companhia de manter sua continuidade operacional. As principais bases de julgamento utilizadas pela Administração estão divulgadas na NE nº 3.5 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

4. Políticas Contábeis Materiais

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. As revisões dos normativos contábeis com aplicação a partir de 1º.01.2025 não produziram impactos significativos nas demonstrações financeiras da Companhia.

5. Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Caixa e bancos conta movimento	1.947	233	224.429	174.798
Aplicações financeiras de liquidez imediata	193.387	280.107	5.831.394	3.987.141
	195.334	280.340	6.055.823	4.161.939

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 92,0% e 102,5% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6. Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Cotas de fundos de investimentos ^(a)	CDI	98	95	435.203	418.465
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	96% a 101% do CDI	–	–	97.169	94.707
Operação Compromissada	98% do CDI	–	–	16.928	16.536
		98	95	549.300	529.708
	Circulante	98	95	1.371	623
	Não circulante	–	–	547.929	529.085

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

O prazo dos títulos variam de 1 a 59 meses a partir do final do período. A maior parte do saldo corresponde ao ativo não circulante, vinculado à garantia financeira de contratos de longo prazo.

7. Clientes

Consolidado	Saldos vencidos	Vencidos		Saldo em 31.03.2025	Saldo em 31.12.2024
		até 90 dias	após 90 dias		
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS (a)	1.845.195	461.104	124.453	2.430.752	2.255.678
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema não faturado - Copel DIS	925.691	–	–	925.691	930.801
Fornecimento de energia - consumidores livres	169.561	1.682	5.177	176.420	177.516
Outros créditos de consumidores	63.546	23.889	15.087	102.522	187.204
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	465.195	11.113	8.662	484.970	415.674
CCEE (7.2)	51.530	–	119.665	171.195	250.381
Encargos de uso do sistema de transmissão	70.176	5.931	30.642	106.749	102.342
(-) Perdas de créditos esperadas (7.3)	(17.908)	(14.747)	(216.684)	(249.339)	(240.714)
	3.572.986	488.972	87.002	4.148.960	4.078.882
				Circulante	4.004.184
				Não circulante	144.776
					116.180

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

Notas Explicativas

7.1. Parcelamento de débitos

	31.03.2025	31.12.2024
Residencial	107.051	106.440
Industrial	75.618	77.038
Comercial	259.636	181.104
Rural	9.812	10.058
Poderes públicos	5.044	5.011
Iluminação pública	404	454
Serviço público	1.753	2.074
(-) Ajuste a valor presente	(54.335)	(21.251)
	404.983	360.928

Os saldos de parcelamentos de débitos da Copel DIS, em 31.03.2025, estão a valor presente, e consideram o montante a ser descontado, as datas de vencimento das parcelas e a taxa média ponderada de desconto, de 1,24% a.m. (1,28% a.m. em 31.12.2024).

7.2. Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE

O saldo vencido, de R\$ 119.665 se refere à parcela controversa decorrente dos efeitos da liminar pelo excludente de responsabilidade da UHE Colíder, para os quais foram registradas perdas de crédito esperadas no mesmo valor, conforme demonstrado na NE nº 7.3. O detalhamento da ação está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, sem alterações até a data destas demonstrações financeiras intermediárias.

7.3. Perdas de créditos esperadas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições / (Reversões)	Perdas	Saldo em 31.03.2025
Fornecimento de energia, Encargos de uso do sistema e outros créditos - Copel DIS	83.623	20.441	(10.221)	93.843
Fornecimento de energia e outros créditos - Copel COM	6.865	(1.810)	—	5.055
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	30.561	(746)	961	30.776
CCEE (7.2)	119.665	—	—	119.665
	240.714	17.885	(9.260)	249.339

8. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Receita Operacional		Resultado Financeiro	Bandeiras Tarifárias	Saldo em 31.03.2025
		Constituição	Amortização	Atualização		
Parcela A						
Energia elétrica comprada para revenda – Itaipu	78.793	(21.269)	16.811	2.180	–	76.515
Energia elétrica comprada p/ revenda – CVA Energ	(62.125)	(152.388)	101.157	508	(7.728)	(120.576)
Transporte de energia pela rede básica	402.396	(15.529)	(137.369)	9.046	–	258.544
Transporte de energia comprada de Itaipu	29.570	(8.525)	(16.023)	402	–	5.424
ESS	112.687	15.530	(29.317)	2.330	(5.000)	96.230
CDE	(64.790)	32.307	(9.762)	(891)	–	(43.136)
Proinfa	(7.721)	21.777	4.186	436	–	18.678
Outros componentes financeiros						
Devolução Pis e Cofins (NE nº 12.3.1)	(568.455)	–	295.728	–	–	(272.727)
Neutralidade	(276.986)	(124.137)	89.949	(4.917)	–	(316.091)
Risco hidrológico	(481.262)	(97.771)	127.466	(8.996)	–	(460.563)
Devoluções tarifárias	(172.956)	(38.620)	30.699	(4.535)	–	(185.412)
Sobrecontratação	234.070	62.229	(68.424)	3.180	(4.121)	226.934
CDE Eletrobras	(38.891)	20.320	90	(758)	–	(19.239)
Mecanismo atenuação tarifária	(242.372)	(113.000)	–	(9.479)	–	(364.851)
Outros	(19.768)	(5.519)	3.473	(500)	–	(22.314)
	(1.077.810)	(424.595)	408.664	(11.994)	(16.849)	(1.122.584)
Passivo circulante	(935.322)					(937.032)
Passivo não circulante	(142.488)					(185.552)

Notas Explicativas

9. Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (9.1)	2.700.013	2.610.731
Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (9.2)	835.204	821.804
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (9.3)	76.915	75.425
	3.612.132	3.507.960
	Circulante	11.212
	Não circulante	3.600.920
		10.609
		3.497.351

9.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Em 1º.01.2025	2.610.731
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	67.023
Reconhecimento do valor justo	24.016
Baixas	(1.757)
Em 31.03.2025	2.700.013

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

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

Em 1º.01.2025	821.804
Transferências para suprimento de energia elétrica – clientes	(23.406)
Juros efetivos (NE nº 28.1)	36.806
Em 31.03.2025	835.204

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.01.2025	75.425
Ajuste ao valor justo	1.490
Em 31.03.2025	76.915

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I, depreciados até 2015, data de vencimento das concessões. Em agosto de 2022 a Copel protocolou na Aneel os laudos de avaliação relativos aos valores residuais, com data base julho de 2015, os quais, desde janeiro de 2023, passam por fiscalização por parte da agência reguladora.

10. Ativos de contrato

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (10.1)	1.951.214	1.701.448
Contratos de concessão de transmissão (10.2)	5.582.010	5.509.458
	7.533.224	7.210.906
	Circulante	309.658
	Não circulante	7.223.566
		283.896
		6.927.010

Notas Explicativas

10.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo	Obrigações especiais	Total
Em 1º.01.2025	1.800.722	(99.274)	1.701.448
Adições	663.923	–	663.923
Participação financeira do consumidor	–	(67.468)	(67.468)
Transferências para o intangível (NE nº 16.1)	(326.062)	48.510	(277.552)
Transferências para contas a receber vinculadas à concessão (NE nº 9.1)	(81.548)	14.525	(67.023)
Baixas	(2.114)	–	(2.114)
Em 31.03.2025	2.054.921	(103.707)	1.951.214

Saldo composto por valores das obras em andamento relacionadas principalmente com a construção e ampliação de subestações, linhas e redes de distribuição e equipamentos de medição, mensurados ao custo histórico, líquidos das obrigações especiais, e que são transferidos para Contas a Receber Vinculados à Concessão e Intangível, na medida em que essas obras são concluídas. Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados durante a fase de construção totalizaram R\$ 3.733, à taxa média de 0,05% a.a. até 31.03.2025 (R\$ 3.916, à taxa média de 0,06% a.a., até 31.03.2024).

10.2. Contratos de concessão de transmissão

	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
Em 1º.01.2025	4.312.002	1.197.456	5.509.458
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	181	–	181
Transferências para encargos do uso da rede – clientes	(117.385)	(65.352)	(182.737)
Transferências para o imobilizado e intangível	(631)	–	(631)
Transferência de litígios	172	–	172
Remuneração	151.951	48.509	200.460
Receita de construção (NE nº 28.1)	50.607	–	50.607
Margem de construção (NE nº 28.1)	1.619	–	1.619
Ganho por eficiência (NE nº 28.1)	2.881	–	2.881
Em 31.03.2025	4.401.397	1.180.613	5.582.010

Em junho de 2022 foi emitida a Nota Técnica nº 85/2022-SGT/Aneel que tratou da análise dos pedidos de reconsideração sobre pagamento do componente financeiro e reperfilamento do Ativo RBSE. A Aneel ainda não deliberou a respeito desses pedidos, 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 e em abril de 2025 foi emitido o Despacho nº 1.228/2025 que deu provimento parcial aos pleitos da Companhia.

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

Notas Explicativas

11. Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Alienação de participação societária (a)	614.320	596.203	697.281	596.203
Repasse CDE (b)	–	–	310.559	325.657
Alienações de bens e direitos (c)	–	–	318.955	315.436
Serviços em curso (d)	3.056	3.056	228.786	239.474
Adiantamentos contratuais a fornecedores	–	–	43.800	44.624
Alienações e desativações em curso	6	–	35.817	35.676
Adiantamento a empregados	511	256	22.682	12.536
Outros créditos	548	534	64.009	61.914
	618.441	600.049	1.721.889	1.631.520
Circulante	311.262	301.929	1.036.524	949.674
Não circulante	307.179	298.120	685.365	681.846

(a) Saldo decorrente do desinvestimento da Compagas concluído em 2024 com previsão de recebimento até set/26 conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024 e saldo da alienação de participações societárias da Copel GET (NE nº 37).

(b) Saldo a receber da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para cobertura dos descontos tarifários (Lei nº 10.438/2002 e Decreto nº 7.891/2013), sendo a quota mensal estipulada em Reajuste/Revisão Tarifária Anual. Mensalmente, a Companhia constitui estimativa de diferenças a serem compensadas no próximo reajuste tarifário.

(c) Contempla o saldo decorrente da alienação de ativos descrita na NE nº 29.6 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

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

12. Tributos

12.1. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Saldo em 31.03.2025
Ativo não circulante			
Provisões para litígios	70.438	(2.435)	68.003
Perdas de créditos esperadas	44.592	–	44.592
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	15.400	6.028	21.428
Benefícios pós-emprego	14.270	6	14.276
Programa de desligamentos voluntários	1.462	(340)	1.122
Outros	20.091	(1.251)	18.840
	166.253	2.008	168.261
(-) Passivo não circulante			
Atualização de depósitos judiciais	25.818	579	26.397
Direito de uso de ativos	2.347	–	2.347
Instrumentos financeiros	1.552	(321)	1.231
	29.717	258	29.975
Líquido	136.536	1.750	138.286

Notas Explicativas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Outros	Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 31.03.2025
Ativo não circulante					
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	537.400	8.456	–	–	545.856
Benefícios pós-emprego	393.835	2.772	–	–	396.607
Provisões para litígios	298.253	10.045	–	–	308.298
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	219.538	(53.017)	–	–	166.521
Impairment	216.983	(507)	–	–	216.476
Valor justo na compra e venda de energia	131.171	203.696	–	–	334.867
Perdas de créditos esperadas	127.585	3.526	–	–	131.111
Passivo de arrendamentos	74.014	1.091	–	–	75.105
Provisões por desempenho e participação nos lucros	60.106	13.289	–	–	73.395
Amortização do direito de concessão	49.744	1.305	–	–	51.049
Programa de desligamentos voluntários	37.579	(5.739)	–	–	31.840
Provisão para P&D e PEE	17.560	(8.575)	–	–	8.985
Contratos de concessão	16.564	(267)	–	–	16.297
Outros	149.569	12.061	–	–	161.630
	2.329.901	188.136	–	–	2.518.037
(-) Passivo não circulante					
Contratos de concessão	2.072.704	24.964	–	–	2.097.668
Custo atribuído ao imobilizado	273.145	(10.429)	–	–	262.716
Valor justo na compra e venda de energia	237.078	205.975	–	–	443.053
Depreciação acelerada	162.445	(2.769)	–	–	159.676
Direito de uso de ativos	69.444	(17)	–	–	69.427
Atualização de depósitos judiciais	48.388	2.524	–	–	50.912
Custo de transação – empréstimos e debêntures	47.501	4.658	–	–	52.159
Outros	140.480	4.588	745	(94)	145.719
	3.051.185	229.494	745	(94)	3.281.330
Líquido	(721.284)	(41.358)	(745)	94	763.293
Ativo apresentado no Balanço Patrimonial	1.174.175				1.160.664
Passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(1.895.459)				(1.923.957)

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

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2025	31.606	(1.403)	969.287	(368.729)
2026	5.480	(1.851)	445.088	(330.684)
2027	4.898	(1.852)	83.288	(256.076)
2028	3.970	(1.790)	54.970	(234.064)
2029	3.925	(1.761)	43.815	(202.125)
2030 a 2032	11.800	(5.305)	138.659	(407.408)
Após 2032	106.582	(16.013)	782.930	(1.482.244)
	168.261	(29.975)	2.518.037	(3.281.330)

12.1.2. Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 31.03.2025 a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 115.391 (R\$ 105.311 em 31.12.2024) por não haver razoável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes para absorção dos referidos ativos, principalmente na Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (subsidiária da Copel GeT).

Notas Explicativas

12.2. Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	–	–	161.266	166.339
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	–	–	753.208	816.863
Outros tributos a compensar	–	–	11.414	11.416
	–	–	925.888	994.618
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	–	–	227.246	221.313
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	42.423	42.126	860.890	1.011.036
Outros tributos a compensar	–	–	89.575	88.177
	42.423	42.126	1.177.711	1.320.526
Passivo circulante				
ICMS a recolher	–	–	215.296	189.102
Parcelamento ICMS	–	–	6.318	4.712
PIS/Pasep e Cofins a recolher	805	–	30.953	31.033
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	–	–	68.108	66.852
Outros tributos	108	614	15.176	10.646
	913	614	335.851	302.345
Passivo não circulante				
ICMS a recolher	–	–	11.014	10.965
Parcelamento ICMS	–	–	8.046	7.251
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	–	–	261.080	272.979
	–	–	280.140	291.195

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)

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

Saldo decorrente do trânsito em julgado ocorrido em junho de 2020, referente ação movida pela Copel DIS em 2009, que reconheceu o direito de excluir da base de cálculo do PIS e da Cofins o valor integral do ICMS destacado nas notas fiscais de saída, conforme detalhado na NE nº 12.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

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

Em 1º.01.2025	1.723.027
Atualização monetária	28.437
Compensação com tributos a recolher	(237.687)
Em 31.03.2025	1.513.777
Circulante	744.095
Não circulante	769.682

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

Notas Explicativas

Em 1º.01.2025	1.580.588
Atualização monetária	24.869
Em 31.03.2025	1.605.457
Circulante	870.000
Não circulante	735.457

A Ação Direta de Inconstitucionalidade – ADI, movida pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, questionando a Lei nº 14.385/2022, encontra-se disponível para inclusão do processo na agenda de julgamento, após vista do Ministro Luis Roberto Barroso. Até o momento todos os 7 ministros votaram pela constitucionalidade da lei, formando maioria, e cinco ministros votaram pela aplicação decenal (10 anos), em linha com o entendimento da Administração da Copel, enquanto dois ministros votaram pela aplicação do prazo quinquenal (5 anos). A Companhia aguarda a finalização do julgamento.

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

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Lucro antes do IRPJ e CSLL	663.758	558.355	935.007	766.915
(-) Resultado de participações societárias (a)	(670.468)	(502.897)	(100.416)	(81.643)
	(6.710)	55.458	834.591	685.272
IRPJ e CSLL (34%)	2.281	(18.856)	(283.761)	(232.992)
Efeitos fiscais sobre:				
Despesas indedutíveis	(531)	(301)	(8.343)	(5.113)
Incentivos fiscais	–	–	472	450
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	–	–	(10.079)	(6.202)
Diferença entre bases de cálculo do lucro real e presumido	–	–	12.677	(5.904)
Não incidência de IRPJ/CSLL sobre atualização (Selic) de débitos tributários	–	–	9.669	14.724
Outros	–	–	9.025	312
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	1.750	(19.157)	(270.340)	(234.725)
Alíquota efetiva – %	26,1%	34,5%	32,4%	34,3%

(a) Na controladora contempla o saldo de equivalência patrimonial ajustada pelos valores reconhecidos como receita de juros sobre o capital próprio (JCSP) de subsidiárias e pela provisão para as perdas em controladas.

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

12.5. Reforma tributária do consumo

Conforme detalhado na NE nº 12.5 das demonstrações financeiras de 31.12.2024, em dezembro de 2023 foi promulgada a Emenda Constitucional nº 132 que estabeleceu a Reforma Tributária no âmbito do consumo e em 16.01.2025 foi sancionada a Lei Complementar - LC nº 214 que regulamenta parte da reforma tributária. Ainda se encontra sob análise do Senado Federal o Projeto de Lei Complementar nº 108/2024 que finalizará parcela relevante da regulamentação. Os efeitos completos da Reforma serão totalmente conhecidos após a conclusão da regulamentação pertinente e da definição da alíquota de referência.

13. Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Fiscais	135.341	133.656	235.007	229.141
Trabalhistas	1.733	1.827	86.168	88.398
Cíveis	–	–	48.035	47.919
Servidões de passagem	–	–	22.188	21.564
Consumidores	–	–	3.699	5.865
Outros	1.789	1.194	2.365	1.477
	138.863	136.677	397.462	394.364

Notas Explicativas

14. Investimentos

14.1. Mutação dos investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Ajustes de avaliação patrimonial	Dividendos e JSCP	Outros (a)	Saldo em 31.03.2025
Controladas						
Copel GeT	14.239.420	416.044	—	—	—	14.655.464
Copel DIS	7.665.584	232.422	—	—	62	7.898.068
Copel SER	63.270	(1.146)	50	—	—	62.174
Copel COM	288.626	25.135	—	—	—	313.761
Elejor – direito de concessão	8.480	—	—	—	(189)	8.291
	22.265.380	672.455	50	—	(127)	22.937.758
Empreendimentos controlados em conjunto						
Voltalia São Miguel do Gostoso I	116.225	(1.634)	—	—	—	114.591
Voltalia São Miguel do Gostoso – direito de autorização	8.203	—	—	—	(91)	8.112
Solar Paraná	7.335	121	—	(67)	—	7.389
	131.763	(1.513)	—	(67)	(91)	130.092
Coligadas						
Dona Francisca Energética	34.725	1.492	—	—	—	36.217
	34.725	1.492	—	—	—	36.217
	22.431.868	672.434	50	(67)	(218)	23.104.067

(a) Amortização do direito de concessão/autorização e efeitos do ILP nas Subsidiárias.

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Dividendos e JSCP	Outros (a)	Saldo em 31.03.2025
Empreendimentos controlados em conjunto					
Voltalia São Miguel do Gostoso I	116.225	(1.634)	—	—	114.591
Voltalia São Miguel do Gostoso – direito de autorização	8.203	—	—	(91)	8.112
Caiuá	138.698	4.196	(7.946)	—	134.948
Integração Maranhense	214.474	6.784	(640)	—	220.618
Matrinchã	1.029.198	30.927	—	—	1.060.125
Guaraciaba	517.914	13.996	—	—	531.910
Paranaíba	313.606	9.386	—	—	322.992
Mata de Santa Genebra	695.051	15.572	(34.580)	—	676.043
Cantareira	486.919	16.069	(22.696)	—	480.292
Solar Paraná	7.335	121	(67)	—	7.389
	3.527.623	95.417	(65.929)	(91)	3.557.020
Coligadas					
Dona Francisca Energética	34.725	1.492	—	—	36.217
Foz do Chopim Energética	15.146	3.507	(3.220)	—	15.433
	49.871	4.999	(3.220)	—	51.650
Propriedades para investimento	443	—	—	(1)	442
	3.577.937	100.416	(69.149)	(92)	3.609.112

(a) Amortização do direito de autorização.

14.2. Mutação do patrimônio líquido atribuível aos acionistas não controladores

	Elejor 30%
Em 1º.01.2025	(37.783)
Lucro líquido (prejuízo) do período	(841)
Outros resultados abrangentes	(56)
Em 31.03.2025	(38.680)

Notas Explicativas

15. Imobilizado

15.1. Imobilizado por classe de ativos

Consolidado	Custo	Depreciação	Saldo em 31.03.2025	Custo	Depreciação	Saldo em 31.12.2024
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	6.589.966	(4.856.124)	1.733.842	6.869.100	(4.885.663)	1.983.437
Máquinas e equipamentos	8.596.017	(3.263.609)	5.332.408	8.745.054	(3.206.049)	5.539.005
Edificações	1.228.290	(903.866)	324.424	1.398.552	(933.130)	465.422
Terrenos	300.377	(45.864)	254.513	388.270	(58.358)	329.912
Veículos	12.684	(10.334)	2.350	12.811	(10.673)	2.138
Móveis e utensílios	12.573	(7.002)	5.571	12.449	(6.880)	5.569
(-) Obrigações especiais	(21.043)	979	(20.064)	(19.223)	681	(18.542)
	16.718.864	(9.085.820)	7.633.044	17.407.013	(9.100.072)	8.306.941
Em curso						
Custo	186.371	–	186.371	209.756	–	209.756
	186.371	–	186.371	209.756	–	209.756
	16.905.235	(9.085.820)	7.819.415	17.616.769	(9.100.072)	8.516.697

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

15.2. Muta  o do imobilizado

Consolidado	Saldo em 1�.01.2025	Adi��es	Deprecia��o	Baixas	Transferências	Reclassifica��o (a)	Saldo em 31.03.2025
Em serviço							
Reservatórios, barragens, adutoras	1.983.437	–	(25.030)	–	–	(224.565)	1.733.842
Máquinas e equipamentos	5.539.005	–	(90.094)	(286)	11.383	(127.600)	5.332.408
Edifica��es	465.422	–	(5.287)	(71)	6.060	(141.700)	324.424
Terrenos	329.912	–	(3.101)	(8)	–	(72.290)	254.513
Veículos e aeronaves	2.138	–	(130)	–	437	(95)	2.350
Móveis e utensílios	5.569	–	(133)	–	170	(35)	5.571
(-) Obriga��es especiais	(18.542)	–	298	–	(1.820)	–	(20.064)
	8.306.941	–	(123.477)	(365)	16.230	(566.285)	7.633.044
Em curso							
Custo	209.756	19.628	–	–	(15.600)	(27.413)	186.371
	209.756	19.628	–	–	(15.600)	(27.413)	186.371
	8.516.697	19.628	(123.477)	(365)	630	(593.698)	7.819.415

(a) Reclassifica  o para Ativos mantidos para venda (NE n   37).

Durante a fase de constru  o são capitalizados os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Até 31.03.2025, estes custos totalizaram R\$ 755    taxa média de 0,010% a.a. (R\$ 707,    taxa média de 0,015% a.a. até 31.03.2024).

Notas Explicativas

15.3. Operações em conjunto – consórcios

Os valores registrados no imobilizado estão proporcionais a participação da Copel GeT nos ativos das usinas, conforme demonstrados a seguir:

Empreendimento	Participação (%)	Taxa média anual de depreciação (%)	31.03.2025	31.12.2024
UHE Gov. Jayme Canet Júnior – Mauá				
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	51,0 %			
Em serviço			860.522	860.522
(-) Depreciação Acumulada		2,74 %	(342.742)	(336.843)
Em curso			21.151	18.112
			538.931	541.791
UHE Baixo Iguaçu				
Em serviço	30,0 %		701.346	701.346
(-) Depreciação Acumulada		3,30 %	(138.254)	(132.481)
Em curso			34.459	34.433
			597.551	603.298
			1.136.482	1.145.089

Conforme divulgado na NE nº 37, a Companhia está em processo de troca de ativos com a Eletrobrás, envolvendo a compra dos 49% da UHE Mauá, e no 1º trimestre de 2025 iniciou o processo de desinvestimento da UHE Baixo Iguaçu de modo que os valores desta usina foram reclassificados para ativos mantidos para venda.

16. Intangível

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (16.1)	9.891.237	9.788.358
Contratos de concessão/autorização de geração (16.2)	6.711.544	6.775.081
Outros intangíveis (16.3)	57.979	60.171
	16.660.760	16.623.610

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

16.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo intangível	Obrigações especiais (a)	Total
Em 1º.01.2025	12.697.915	(2.909.557)	9.788.358
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	326.062	(48.510)	277.552
Quotas de amortização – concessão (b)	(201.768)	45.306	(156.462)
Baixas	(18.211)	–	(18.211)
Em 31.03.2025	12.803.998	(2.912.761)	9.891.237

(a) Recursos relativos à participação financeira do consumidor, da União, Estados e Municípios, destinados a investimentos em empreendimentos vinculados à concessão, e não são passivos onerosos ou créditos do acionista.

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

16.2. Contratos de concessão de geração

Consolidado	Contrato de concessão em serviço	Direito de concessão e autorização / ágio técnico	Total
Em 1º.01.2025	5.320.920	1.454.161	6.775.081
Quotas de amortização – concessão e autorização	(46.287)	(11.096)	(57.383)
(-) Reclassificação (a)	(6.154)	–	(6.154)
Em 31.03.2025	5.268.479	1.443.065	6.711.544

(a) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

Notas Explicativas

16.3. Outros intangíveis

Consolidado	Em serviço	Em curso	Total
Em 1º.01.2025	25.872	34.299	60.171
Aquisições	–	5.156	5.156
Capitalizações para intangível em serviço	945	(945)	–
Quotas de amortização (a)	(2.483)	–	(2.483)
(-) Reclassificação (b)	(4.441)	(424)	(4.865)
Em 31.03.2025	19.893	38.086	57.979

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

17. Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	2.371	2.348	24.284	33.281
Encargos sociais	1.190	964	23.837	9.753
	3.561	3.312	48.121	43.034
Obrigações trabalhistas				
Folha de pagamento, líquida	–	318	66	17.540
Férias e 13º Salário	1.745	1.546	62.937	54.854
Provisões por desempenho e participação nos lucros	15.872	12.905	230.363	187.080
Programa de desligamentos voluntários (NE nº 17.1)	2.151	3.151	92.150	109.028
Outros	6	–	314	23
	19.774	17.920	385.830	368.525
	23.335	21.232	433.951	411.559
Circulante	22.748	20.805	433.322	411.102
Não circulante	587	427	629	457

17.1. Programa de Desligamentos Voluntários - PDV

Saldo remanescente a pagar aos empregados que aderiram ao PDV instituído em agosto de 2023, que devem deixar a Companhia até agosto de 2025, somado aos valores do novo PDV instituído em 19.02.2025 com adesão de 100 colaboradores que devem deixar a Companhia durante o ano de 2025.

18. Fornecedores

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Energia elétrica	1.502.694	1.525.681
Materiais e serviços	638.141	564.368
Encargos de uso da rede elétrica	357.823	376.754
	2.498.658	2.466.803
Circulante	2.367.173	2.324.423
Não circulante	131.485	142.380

Notas Explicativas

19. Empréstimos e Financiamentos

Consolidado Empresa	Banco	Garantias (a)	31.03.2025	31.12.2024
Copel GET	Itaú Unibanco S.A	Fidejussória	504.177	1.036.260
	Banco do Brasil – Repasse BNDES	Receita de comercialização de energia.	34.617	37.507
	BNDES	Receita de comercialização de energia; receita de serviços de transmissão de energia; cessão fiduciária de direitos creditórios.	457.961	597.912
			996.755	1.671.679
Copel DIS	Banco do Brasil	Fidejussória	752.132	751.522
	Caixa Econômica Federal	Receita própria; emissão de notas promissórias e duplicatas de venda mercantil.	3.352	3.831
			755.484	755.353
Complexo Jandaíra	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	175.850	178.407
Complexo Vilas	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	502.778	505.155
Complexo Aventura	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	311.540	313.777
Complexo SRMN	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	530.596	531.766
Complexo Brisa	BNDES	Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios e de receitas.	54.670	56.551
Complexo São Bento	BNDES	Penhor de ações; cessão fiduciária de recebíveis de venda de energia; cessão fiduciária de máquinas e equipamentos.	111.941	116.679
Cutia	BNDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	491.792	497.199
Costa Oeste	BNDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	8.141	8.657
Marumbi	BNDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	11.357	11.972
		Dívida bruta	3.950.904	4.647.195
		(-) Custo de transação	(24.259)	(28.401)
		Dívida líquida	3.926.645	4.618.794
		Circulante	695.718	1.231.205
		Não Circulante	3.230.927	3.387.589

(a) Para todos os contratos, exceto para o empréstimo do Banco do Brasil da Copel DIS, há garantia Fidejussória da Copel ou Copel GET.

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

19.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

Saldo em 31.03.2025	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2026	136.171	(1.713)	134.458
2027	560.198	(2.272)	557.926
2028	545.653	(2.034)	543.619
2029	172.232	(1.800)	170.432
2030	166.868	(1.754)	165.114
Após 2030	1.670.197	(10.819)	1.659.378
	3.251.319	(20.392)	3.230.927

19.2. Mutação de empréstimos e financiamentos

Consolidado	Total
Em 1º.01.2025	4.618.794
Encargos e variação monetária	131.531
Amortização – principal	(565.351)
Pagamento – encargos	(143.677)
Reclassificação (a)	(114.652)
Em 31.03.2025	3.926.645

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

Notas Explicativas

19.3. Cláusulas contratuais restritivas – covenants

Os contratos de empréstimos e financiamentos contém cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Em 31.12.2024, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 31.03.2025, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

20. Debêntures

Consolidado Empresa	Emissão	Garantia (a)	31.03.2025	31.12.2024
Copel GeT	5ª	Fidejussória	82.726	82.619
	6ª		278.843	276.193
	7ª		1.652.160	1.598.771
	8ª		1.356.541	1.386.822
	9ª		1.689.227	1.637.685
	10ª		2.020.703	–
			7.080.200	4.982.090
Copel DIS	5ª	Fidejussória	699.184	678.738
	6ª		1.673.880	1.620.153
	7ª		1.445.351	1.397.531
	8ª		1.248.686	1.206.459
	9ª		2.384.893	2.306.826
			7.451.994	7.209.707
Complexo Brisa	2ª	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	71.593	183.225
Copel Serviços	1ª	Fidejussória	73.586	71.247
Cutia	1ª	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	351.306	327.685
		Dívida bruta	15.028.679	12.773.954
		(-) Custo de transação	(160.281)	(146.589)
		Dívida líquida	14.868.398	12.627.365
		Circulante	2.276.552	2.025.110
		Não Circulante	12.591.846	10.602.255

(a) A Copel é interveniente garantidora de todas as emissões apresentadas no quadro.

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

Em 11.03.2025, a Copel GeT efetuou a 10ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em três séries, nos montantes de R\$ 500.000, R\$ 500.000 e R\$ 1.000.000, para refinanciamento de compromissos financeiros vincendos em 2025 e para investimentos, conforme detalhamento constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação acumulada do DI + 0,59% a.a. para a primeira série, DI + 0,79% a.a. para a segunda série e IPCA + 7,4820% a.a. para a terceira série, com prazos de vencimentos de 4, 7 e 12 anos, em cada série, respectivamente.

20.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

31.03.2025	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2026	2.204.461	(20.240)	2.184.221
2027	1.401.944	(20.535)	1.381.409
2028	980.261	(17.446)	962.815
2029	1.743.310	(15.891)	1.727.419
2030	1.747.908	(14.957)	1.732.951
Após 2030	4.640.635	(37.604)	4.603.031
	12.718.519	(126.673)	12.591.846

Notas Explicativas

20.2. Mutação das debêntures

	Consolidado
Em 1º.01.2025	12.627.365
Ingressos	2.000.000
(-) Custos de transação	(22.632)
Encargos e variação monetária	500.116
Amortização – principal	(111.808)
Pagamento – encargos	(124.643)
Em 31.03.2025	14.868.398

20.3. Cláusulas contratuais restritivas – covenants

As debêntures emitidas contém cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Em 31.12.2024, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 31.03.2025, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

A 10ª emissão da Copel GET possui os seguintes indicadores financeiros: Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 3,5 e Índice de cobertura do serviço da dívida maior ou igual a 1,5.

21. Benefícios Pós-emprego

A Companhia patrocina planos previdenciários para complementação de aposentadoria e pensão e plano assistencial para assistência médica e odontológica para seus empregados ativos e seus dependentes legais. As informações dos planos estão divulgadas na NE nº 21 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

21.1. Mutação dos benefícios pós-emprego

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	41.979	1.158.709
Apropriação do cálculo atuarial	1.172	33.596
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	1.368	26.180
Amortizações	(2.520)	(51.824)
Em 31.03.2025	41.999	1.166.661
	Circulante	4.617
	Não circulante	37.382
		1.064.674

22. Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Procel	PEE	Total
Em 1º.01.2025	7.217	3.608	109.233	4.322	296.063	420.443
Constituições	10.851	5.367	10.613	3.549	14.196	44.576
Contrato de desempenho	–	–	–	–	2.422	2.422
Juros (NE nº 30)	–	–	1.183	32	4.357	5.572
Transferências (a)	–	–	(994)	–	–	(994)
Recolhimentos	(10.773)	(5.328)	(2.457)	–	(5.507)	(24.065)
Conclusões	–	–	(15.221)	–	(12.958)	(28.179)
Em 31.03.2025	7.295	3.647	102.357	7.903	298.573	419.775
					Circulante	155.219
					Não circulante	264.556

(a) Transferências para o Ativo

Notas Explicativas

23. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

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

Em 1º.01.2025	1.105.344
Ajuste a valor presente	10.061
Variação monetária	30.574
Pagamentos	(28.443)
Reclassificação (a)	(10.276)
Em 31.03.2025	1.107.260
	Circulante 123.688
	Não circulante 983.572

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

24. Direito de Uso de Ativos e Passivo de Arrendamentos

24.1. Direito de uso de ativos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Amortização	Transferências	Saldo em 31.03.2025
Imóveis	206.609	11.509	(3.621)	(38.714)	175.783
Veículos	66.803	19.801	(14.194)	38.498	110.908
Equipamentos	35.571	—	(2.626)	216	33.161
	308.983	31.310	(20.441)	—	319.852

24.2. Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	8.365	328.506
Adições	825	31.310
Encargos	220	8.480
Pagamento – principal	(160)	(16.822)
Pagamento – encargos	(219)	(8.479)
Em 31.03.2025	9.031	342.995
	Circulante 676	68.695
	Não circulante 8.355	274.300

A Companhia define a taxa de desconto com base na taxa de juros nominal praticada na última captação de recursos desconsiderando captações subsidiadas ou incentivadas. As taxas de juros aplicadas variam de 3,58% a 15,55% a.a.

Notas Explicativas

25. Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Desvio de geração – empreendimentos eólicos (NE nº 32.2.6)	–	–	533.545	498.666
Acordo judicial (a)	–	368.809	75.600	444.409
Pagamentos/devoluções à consumidores	–	–	81.406	149.432
Taxa de iluminação pública arrecadada	–	–	87.828	75.288
Provisão para perdas em participações societárias (b)	90.252	88.158	–	–
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	–	–	47.728	46.690
Alienação de investimentos - adiantamento (c)	–	–	177.900	45.000
Cauções em garantia	281	281	32.350	35.145
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	–	–	33.649	32.103
Outras obrigações	2.120	3.113	96.043	119.483
	92.653	460.361	1.166.049	1.446.216
Circulante	2.077	369.395	950.775	1.199.195
Não circulante	90.576	90.966	215.274	247.021

(a) O saldo da Controladora, decorrente do processo arbitral (NE nº 25.1 das demonstrações financeiras de 31.12.2024) foi quitado em março de 2025.

(b) Provisão decorrente do patrimônio líquido negativo da Elejor.

(c) O saldo de 2025 inclui o adiantamento de R\$ 155.400 referente ao desinvestimento da UHE Baixo Iguaçu e o saldo de 2024 refere-se ao adiantamento de R\$ 45.000 recebido pela venda dos Ativos de Geração de Pequeno Porte, dos quais 50% foram baixados em março de 2025 no fechamento parcial da operação (NE nº 37).

26. Provisões para Litígios e Passivos Contingentes

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais e processos administrativos em trâmite em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos resultam do curso normal de suas atividades e abrangem questões trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias. Não houve alteração significativa no detalhamento das ações judiciais em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

26.1. Mutação das provisões para litígios

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Resultado			Quitações	Saldo em 31.03.2025
		Adições	Reversões	Atualização monetária		
Fiscais						
Cofins	143.831	–	(1.129)	(6.133)	–	136.569
Outras	46.740	–	(181)	412	(50)	46.921
	190.571	–	(1.310)	(5.721)	(50)	183.490
Trabalhistas	5.099	2.376	(338)	597	(3.021)	4.713
Benefícios a empregados	375	13	–	–	–	388
Cíveis	11.078	14	(3.392)	3.686	–	11.386
	207.123	2.403	(5.040)	(1.438)	(3.071)	199.977
Não circulante	207.123					199.977

Notas Explicativas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Resultado				Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Transferências / Outros (a)	Saldo em 31.03.2025
		Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária				
		Adições	Reversões	Adições					
Fiscais									
Cofins	143.831	–	(1.129)	–	(6.133)	–	–	–	136.569
Outras	73.401	1.981	(198)	–	1.547	–	(2.581)	–	74.150
	217.232	1.981	(1.327)	–	(4.586)	–	(2.581)	–	210.719
Trabalhistas	307.085	30.924	(11.639)	–	11.050	–	(23.125)	–	314.295
Benefícios a empregados	40.469	2.181	(804)	–	–	–	(1.197)	–	40.649
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	168.225	38.152	(12.174)	–	9.369	–	(17.075)	(15)	186.482
Servidões de passagem	97.971	–	–	886	–	1.292	(1.796)	(1.543)	96.810
Desapropriações e patrimoniais	112.035	90	(101)	30	40	(1.464)	(87)	(8.697)	101.846
Consumidores	906	45	–	–	(132)	–	92	–	911
Ambientais	3.822	2.009	–	–	21	–	–	5.000	10.852
	382.959	40.296	(12.275)	916	9.298	(172)	(18.866)	(5.255)	396.901
Regulatórias	8.951	362	(4)	–	221	–	(361)	–	9.169
	956.696	75.744	(26.049)	916	15.983	(172)	(46.130)	(5.255)	971.733

(a) Valores se referem principalmente a reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

26.2. Passivos contingentes

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

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Fiscais	53.371	63.160	427.904	444.198
Trabalhistas	6.112	6.810	284.814	293.076
Benefícios a empregados	1.341	378	24.995	10.316
Cíveis	–	–	478.621	454.765
Regulatórias	2.285	–	1.650.578	1.605.563
	63.109	70.348	2.866.912	2.807.918

27. Patrimônio Líquido

27.1. Capital social

O capital social de R\$ 12.821.758 (R\$ 12.821.758 em 31.12.2024) contempla o capital social integralizado de R\$ 12.831.619 diminuído dos custos de transação na emissão de ações, registrado em 2024, no total de R\$ 9.861.

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

31.03.2025	Número de ações em unidades									
	Ordinárias		Preferenciais						Total	
	nº ações	%	Classe "A"		Classe "B"		Classe especial		nº ações	%
			nº ações	%	nº 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	804.454.729	61,87	3.128.000	100,00	1.031.254.740	61,41	–	–	1.838.837.469	61,65
Tesouraria	6.168.500	0,47	–	–	7.352.900	0,44	–	–	13.521.400	0,45
	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

Notas Explicativas

27.2. Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	517.408	517.408
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	–	(28.049)
Tributos sobre a realização dos ajustes	–	3.750
Custo atribuído do imobilizado – equivalência patrimonial, líquida de tributos	(24.299)	–
Outros ajustes		
Ajustes de ativos financeiros - controladas	–	(228)
Tributos sobre os outros ajustes	–	94
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial, líquida de tributos.	(78)	–
Atribuível aos acionistas não controladores	–	56
Em 31.03.2025	493.031	493.031

27.3. Lucro por ação - básico e diluído

	31.03.2025	31.03.2024		
	Total	Operações continuadas	Operações descontinuadas	Total
Controladora				
Numerador básico e diluído				
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:				
Ações ordinárias	274.294	222.511	(3.225)	219.286
Ações preferenciais classe "A"	729	589	(9)	580
Ações preferenciais classe "B"	390.485	316.098	(4.581)	311.517
	665.508	539.198	(7.815)	531.383
Denominador básico e diluído				
Média ponderada das ações (em unidades):				
Ações ordinárias	1.295.245.644	1.300.347.300	1.300.347.300	1.300.347.300
Ações preferenciais classe "A"	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	1.676.280.321	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.291
	2.974.653.965	2.982.810.591	2.982.810.591	2.982.810.591
Lucro líquido básico por ação atribuído aos acionistas controladores				
Ações ordinárias	0,21177	0,17112	(0,00248)	0,16864
Ações preferenciais classe "A"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550
Ações preferenciais classe "B"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550
Efeito dilutivo programa ILP				
Ações ordinárias	1.945.897	—	—	—
Lucro líquido diluído por ação atribuído aos acionistas controladores				
Ações ordinárias	0,21145	0,17112	(0,00248)	0,16864
Ações preferenciais classe "A"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550
Ações preferenciais classe "B"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550

27.4. Plano de Incentivos de Longo Prazo - ILP

As informações sobre o Plano de Outorga de Ações Restritas e de Ações Restritas por Desempenho (*performance shares*) aprovado em abril de 2024 está divulgado na NE nº 27.6 das demonstrações financeiras de 31.12.2024. Até 31.03.2025 não foram assinadas novas outorgas e a despesa reconhecida no resultado foi de R\$ 2.098 (NE nº 29.2).

27.5. Ações em tesouraria

Em 25.11.2024, conforme Fato Relevante 09/24, o Conselho de Administração aprovou a criação do primeiro Programa de Recompra de Ações Ordinárias e Preferenciais Classe B, de emissão própria, visando maximizar a geração de valor para os acionistas por meio de uma gestão de capital eficiente. O programa tem por objetivo a aquisição de ações para manutenção em tesouraria, cancelamento ou alienação, sem redução da cifra do capital social da Companhia, bem como atender ao plano de Outorga(s) de ações restritas e de ações restritas por desempenho (*Performance Shares*).

Notas Explicativas

Foram realizadas recompras de 5.698.400 de ações próprias em dezembro de 2024 e mais 7.823.000 de ações próprias em janeiro de 2025, ambas na [B]³ S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão a preço de mercado. Os valores pagos nas aquisições das ações foram de R\$ 50.044 e R\$ 70.040, respectivamente, totalizando R\$ 120.084 apresentados em conta redutora do patrimônio líquido. A Companhia tem 18 meses a partir da aprovação do programa para cancelar, revender ou atender ao plano de outorga de ações.

27.6. Dividendos

Em 24.04.2025 a Assembleia Geral aprovou o pagamento do dividendo adicional proposto registrado em 31.12.2024, no valor de R\$ 1.250.025.

28. Receita Operacional Líquida

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						31.03.2025	31.03.2024
Fornecimento de energia elétrica	2.799.512	(227.783)	(337.161)	(42.469)	–	2.192.099	2.205.465
Suprimento de energia elétrica	1.130.752	(137.508)	(4.218)	(14.086)	–	974.940	740.230
Disponibilidade da rede elétrica	3.524.023	(280.896)	(589.927)	(725.177)	–	1.928.023	1.805.284
Receita de construção	639.690	–	–	–	–	639.690	573.647
Valor justo do ativo indenizável da concessão	24.016	–	–	–	–	24.016	18.970
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(15.931)	1.475	–	–	–	(14.456)	(54.417)
Outras receitas operacionais	164.288	(15.658)	(12)	–	(844)	147.774	127.819
	8.266.350	(660.370)	(931.318)	(781.732)	(844)	5.892.086	5.416.998

28.1. Detalhamento da receita

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Fornecimento de energia elétrica	2.799.512	2.905.284
Consumidores - distribuição de energia	1.957.129	2.093.266
Consumidores livres - comercialização de energia	479.485	554.787
Doações e subvenções	362.898	257.231
Suprimento de energia elétrica	1.130.752	874.186
Contratos bilaterais	646.676	471.949
Contratos regulados	360.426	303.125
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE	86.844	66.061
Juros efetivos – bonificação de outorga (NE nº 9.2)	36.806	33.051
Disponibilidade da rede elétrica	3.524.023	3.238.088
Consumidores	3.269.710	3.002.181
Concessionárias e geradoras	35.284	30.961
Receita de operação e manutenção – O&M e juros efetivos	219.029	204.946
Receita de construção	639.690	573.647
Concessão de distribuição de energia	584.583	562.753
Concessão de transmissão de energia (a)	55.107	10.894
Valor justo do ativo indenizável da concessão	24.016	18.970
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(15.931)	(59.964)
Outras receitas operacionais	164.288	143.857
Arrendamentos e aluguéis	140.129	120.127
Valor justo na compra e venda de energia	6.704	–
Renda da prestação de serviços	9.283	9.961
Outras receitas	8.172	13.769
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	8.266.350	7.694.068
(-) Pis/Pasep e Cofins	(660.370)	(625.087)
(-) ICMS	(931.318)	(861.663)
(-) ISSQN	(844)	(974)
(-) Encargos setoriais (b)	(781.732)	(789.346)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.892.086	5.416.998

(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.
(b) Do total de encargos apresentados, R\$ 715.398 se referem às cotas da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (R\$ 712.090 em 31.03.2024).

O impacto da receita não faturada de fornecimento de energia e encargos de uso da rede da Copel DIS, contabilizada conforme a prática contábil apresentada na NE nº 4.11 das demonstrações financeiras de 31.12.2024, foi negativo em R\$ 5.108 até 31.03.2025 (R\$ 36.096 positivo até 31.03.2024).

Notas Explicativas

29. Custos e Despesas Operacionais

Controladora		Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31.03.2025	31.03.2024
Custos e despesas gerenciáveis					
Pessoal e administradores (29.2)		(17.484)	–	(17.484)	(13.317)
Planos previdenciário e assistencial		(2.490)	–	(2.490)	(2.602)
Material		(186)	–	(186)	(440)
Serviços de terceiros		(7.811)	–	(7.811)	(13.415)
Perdas de créditos, provisões e reversões (29.4)		–	670	670	(10.538)
Outras receitas (despesas) operacionais		(4.709)	4.965	256	(11.135)
		(32.680)	5.635	(27.045)	(51.447)
Outros custos e despesas					
Depreciação e amortização		(609)	(280)	(889)	(779)
		(33.289)	5.355	(27.934)	(52.226)

Consolidado		Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31.03.2025	31.03.2024
Custos e despesas não gerenciáveis							
Energia elétrica comprada para revenda (29.1)	(2.252.353)	–	–	–	–	(2.252.353)	(1.973.467)
Encargos de uso da rede elétrica	(682.523)	–	–	–	–	(682.523)	(748.074)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	–	–	–	–	–	–	(936)
	(2.934.876)	–	–	–	–	(2.934.876)	(2.722.477)
Custos e despesas gerenciáveis							
Pessoal e administradores (29.2)	(163.513)	–	–	(85.709)	–	(249.222)	(293.873)
Planos previdenciário e assistencial	(42.227)	–	–	(18.710)	–	(60.937)	(68.976)
Material	(18.077)	–	–	(4.924)	–	(23.001)	(18.452)
Serviços de terceiros (29.3)	(216.589)	–	(642)	(65.090)	–	(282.321)	(244.101)
Perdas de créditos, provisões e reversões (29.4)	1.490	–	(22.030)	–	(49.971)	(70.511)	(86.021)
Outras receitas (custos e despesas) operacionais (29.6)	(71.481)	–	(7.361)	(20.773)	99.724	109	(94.100)
	(510.397)	–	(30.033)	(195.206)	49.753	(685.883)	(805.523)
Outros custos e despesas							
Depreciação e amortização	(330.033)	–	–	(13.797)	(11.190)	(355.020)	(364.628)
Custo de construção (29.5)	(635.191)	–	–	–	–	(635.191)	(570.924)
	(965.224)	–	–	(13.797)	(11.190)	(990.211)	(935.552)
	(4.410.497)	–	(30.033)	(209.003)	38.563	(4.610.970)	(4.463.552)

29.1. Energia elétrica comprada para revenda

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Compra de energia no ambiente regulado – CCEAR	938.409	955.517
Itaipu Binacional	242.995	213.086
Câmara de Comercialização de Energia – CCEE	77.413	65.834
Contratos bilaterais	497.313	403.569
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa – Proinfa	105.869	84.217
Micro e mini geradores	592.145	427.943
Valor justo na compra e venda de energia	–	12.839
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(201.791)	(189.538)
	2.252.353	1.973.467

Notas Explicativas

29.2. Pessoal e administradores

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Pessoal				
Remunerações	4.226	5.615	110.720	148.640
Encargos sociais	1.807	1.802	43.611	54.048
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	511	–	574	–
Auxílio alimentação e educação	396	428	17.874	26.586
Programa de desligamentos voluntários (NE nº 17.1)	248	–	20.979	–
	7.188	7.845	193.758	229.274
Administradores				
Honorários	4.343	2.520	8.049	4.458
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	1.524	–	1.524	–
Encargos sociais	1.174	632	2.116	1.151
Outros gastos	289	39	485	97
	7.330	3.191	12.174	5.706
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	2.966	2.281	43.290	58.893
	17.484	13.317	249.222	293.873

29.3. Serviços de terceiros

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Manutenção do sistema elétrico	139.873	118.766
Manutenção de instalações	23.958	34.860
Comunicação, processamento e transmissão de dados	24.948	25.664
Atendimento ao consumidor / call center	33.512	22.848
Consultoria e auditoria	22.390	19.267
Leitura e entrega de faturas	13.905	14.873
Outros serviços	23.735	7.823
	282.321	244.101

29.4. Perdas de crédito, provisões e reversões

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Provisão para litígios (NE nº 26)	(2.637)	7.052	49.695	45.063
Perdas (reversão de perdas) estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (NE nº 9.3)	–	–	(1.490)	(1.155)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	–	–	22.030	42.332
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	–	–	276	(219)
Provisão para perdas em participações societárias	1.967	3.486	–	–
	(670)	10.538	70.511	86.021

29.5. Custo de construção

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Material	378.677	359.741
Serviços de terceiros	200.744	172.489
Pessoal	44.706	42.823
Outros	11.064	(4.129)
	635.191	570.924

Notas Explicativas

29.6. Outros custos e despesas operacionais, líquidos

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	55.171	43.760
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens	15.645	(4.940)
Seguros	6.642	10.863
Comunicação corporativa	4.795	7.315
Taxa de arrecadação	7.363	8.035
Indenizações	4.197	8.745
Arrendamentos e aluguéis	9.960	6.827
Tributos	7.164	7.254
Taxa de fiscalização da Aneel	7.113	4.912
Ganho na alienação de participações societárias (NE nº 37)	(109.807)	–
Outros custos e despesas (receitas), líquidos (a)	(8.352)	1.329
	(109)	94.100

(a) O saldo contempla recuperação de custos e despesas, incluindo o valor de 6.945 referente a indenização por danos materiais.

30. Resultado Financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	6.690	54.567	154.613	156.430
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	18.117	–	78.750	46.900
Juros sobre impostos a compensar	4.081	3.193	43.413	10.108
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	1.896	1.725	11.434	9.167
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 23)	–	–	7.764	16.582
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	–	–	2.364	4.242
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(1.731)	(2.756)	(13.804)	(9.760)
Outras receitas financeiras	12	1.385	13.106	17.992
	29.065	58.114	297.640	251.661
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária e encargos da dívida	–	–	604.490	427.021
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 23)	–	–	48.399	32.399
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins (NE nº 12.3)	–	–	24.869	984
Atualização monetária de litígios (NE nº 26.1)	(1.438)	2.629	15.983	16.726
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	–	–	14.358	4.429
Juros sobre parcelamento de tributos	–	–	8.679	7.550
Juros sobre passivo de arrendamentos (NE nº 24.2)	220	178	8.480	7.088
Juros sobre P&D e PEE (NE nº 22)	–	–	5.572	5.233
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	–	5.550	–	5.550
Outras despesas financeiras	11.025	5.559	13.335	12.855
	9.807	13.916	744.165	519.835
Líquido	19.258	44.198	(446.525)	(268.174)

Notas Explicativas

31. Segmentos Operacionais

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pelas diretorias de cada área de negócio, conforme divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Até 31.03.2025, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional. Não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada até 31.03.2025.

A Companhia avalia o desempenho de cada segmento, com base em informações derivadas dos registros contábeis. As políticas contábeis dos segmentos operacionais são as mesmas descritas na NE nº 4 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

31.1. Segmentos reportáveis da Companhia

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

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

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

Serviços (SER) – tem como atribuição a prestação de serviços, incluindo aluguel de infraestrutura de geração distribuída, e participação em investimentos de inovação aberta;

Holding – tem como atribuição a participação em outras empresas;

Gás – tem como atribuição a exploração do serviço público de distribuição de gás natural canalizado. O segmento foi descontinuado em 2024 após finalização do processo de desinvestimento da Compagas.

31.2. Ativo por segmento reportável

ATIVO	Energia elétrica			SER	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM				
31.03.2025							
ATIVO TOTAL	31.393.776	24.216.263	1.955.090	150.373	4.161.810	(1.636.559)	60.240.753
ATIVO CIRCULANTE	7.125.170	7.105.139	1.289.757	51.250	3.106.961	(2.531.926)	16.146.351
ATIVO NÃO CIRCULANTE	24.268.606	17.111.124	665.333	99.123	1.054.849	895.367	44.094.402
Realizável a Longo Prazo	7.524.895	7.049.467	654.486	14.755	864.542	(422.882)	15.685.263
Investimentos	3.442.361	441	–	–	166.310	–	3.609.112
Imobilizado	7.849.449	–	706	79.630	6.940	(117.310)	7.819.415
Intangível	5.318.581	9.891.237	5.643	1.086	8.654	1.435.559	16.660.760
Direito de uso de ativos	133.320	169.979	4.498	3.652	8.403	–	319.852

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

Notas Explicativas

ATIVO	Energia elétrica			SER	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM				
31.12.2024							
ATIVO TOTAL	29.552.246	23.567.303	1.447.083	149.155	4.571.127	(1.902.758)	57.384.156
ATIVO CIRCULANTE	4.796.497	6.769.769	916.049	48.889	3.486.544	(2.975.940)	13.041.808
ATIVO NÃO CIRCULANTE	24.755.749	16.797.534	531.034	100.266	1.084.583	1.073.182	44.342.348
Realizável a Longo Prazo	7.418.447	6.847.655	520.427	15.084	894.484	(380.976)	15.315.121
Investimentos	3.411.005	442	–	–	166.490	–	3.577.937
Imobilizado	8.428.157	–	702	80.590	7.248	–	8.516.697
Intangível	5.365.916	9.788.358	5.731	901	8.546	1.454.158	16.623.610
Direito de uso de ativos	132.224	161.079	4.174	3.691	7.815	–	308.983

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

31.3. Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica						Operações inter-segmento	
	GET		DIS	COM				
	GER	TRA						
31.03.2025					SER	Holding		Consolidado
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE								
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	962.806	336.427	4.304.765	956.242	3.106	–	(671.260)	5.892.086
Receita operacional líquida com terceiros	417.173	226.944	4.296.996	947.867	3.106	–	–	5.892.086
Receita operacional líquida entre segmentos	545.633	109.483	7.769	8.375	–	–	(671.260)	–
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(439.007)	(117.354)	(3.767.686)	(928.809)	(2.892)	(26.482)	671.260	(4.610.970)
Energia elétrica comprada para revenda	(36.279)	–	(1.847.182)	(920.657)	–	–	551.765	(2.252.353)
Encargos de uso da rede elétrica	(141.272)	–	(656.801)	–	–	–	115.550	(682.523)
Pessoal e administradores	(52.028)	(33.569)	(142.379)	(3.653)	(106)	(17.487)	–	(249.222)
Planos previdenciário e assistencial	(10.647)	(7.569)	(39.773)	(438)	(20)	(2.490)	–	(60.937)
Material	(3.309)	(1.539)	(17.806)	(160)	1	(188)	–	(23.001)
Serviços de terceiros	(58.502)	(13.276)	(200.706)	(1.048)	(1.347)	(7.938)	496	(282.321)
Depreciação e amortização	(180.466)	(4.556)	(167.658)	(429)	(1.022)	(889)	–	(355.020)
Provisão (reversão) para litígios	(1.170)	(687)	(50.171)	(168)	(136)	2.637	–	(49.695)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	1.490	–	–	–	–	–	–	1.490
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(852)	(740)	(19.534)	(929)	(250)	(1)	–	(22.306)
Custo de construção	–	(50.607)	(584.584)	–	–	–	–	(635.191)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	44.028	(4.811)	(41.092)	(1.327)	(12)	(126)	3.449	109
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	3.507	96.930	–	–	–	(21)	–	100.416
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS								
	527.306	316.003	537.079	27.433	214	(26.503)	–	1.381.532
Receitas financeiras	72.585	19.036	152.928	10.874	1.288	40.932	(3)	297.640
Despesas financeiras	(244.862)	(104.406)	(345.308)	(162)	(2.542)	(46.888)	3	(744.165)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	355.029	230.633	344.699	38.145	(1.040)	(32.459)	–	935.007
Imposto de renda e contribuição social	(109.973)	(35.058)	(112.277)	(13.010)	(106)	84	–	(270.340)
LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	245.056	195.575	232.422	25.135	(1.146)	(32.375)	–	664.667
Resultado de operações descontinuadas	–	–	–	–	–	–	–	–
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	245.056	195.575	232.422	25.135	(1.146)	(32.375)	–	664.667

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				GÁS	SER	Holding	Reclassi- ficações (a)	Operações inter- segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM						
	GER	TRA								
31.03.2024										
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE										
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	876.790	279.039	4.050.962	859.649	198.428	–	–	(197.997)	(649.873)	5.416.998
Receita operacional líquida com terceiros	357.057	167.130	4.041.384	851.427	5.067	–	–	(5.067)	–	5.416.998
Receita operacional líquida entre segmentos	519.733	111.909	9.578	8.222	193.361	–	–	(192.930)	(649.873)	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(589.875)	(76.351)	(3.556.705)	(842.270)	(175.082)	(909)	(49.107)	176.874	649.873	(4.463.552)
Energia elétrica comprada para revenda	(30.142)	–	(1.639.673)	(833.563)	–	–	–	–	529.911	(1.973.467)
Encargos de uso da rede elétrica	(164.198)	–	(713.135)	–	–	–	–	8.693	120.566	(748.074)
Pessoal e administradores	(59.184)	(39.243)	(179.858)	(3.666)	(12.950)	(46)	(13.326)	14.400	–	(293.873)
Planos previdenciário e assistencial	(12.551)	(8.688)	(44.864)	(452)	(1.557)	(8)	(2.603)	1.747	–	(68.976)
Material	(3.163)	(879)	(13.942)	(17)	(209)	(16)	(440)	214	–	(18.452)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.362)	–	–	–	–	–	–	35	391	(936)
Gás natural e insumos para operação de gás	–	–	–	–	(137.646)	–	–	137.646	–	–
Serviços de terceiros	(57.047)	(13.096)	(161.700)	(745)	(4.436)	(724)	(13.482)	6.252	877	(244.101)
Depreciação e amortização	(206.170)	(4.284)	(141.490)	(440)	(11.269)	(196)	(779)	–	–	(364.628)
Provisão (reversão) para litígios	1.760	1.694	(41.736)	96	–	–	(7.052)	175	–	(45.063)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	1.155	–	–	–	–	–	–	–	–	1.155
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(983)	(357)	(39.456)	(1.317)	(275)	–	–	275	–	(42.113)
Custo de construção	–	(8.176)	(562.748)	–	(5.067)	–	–	5.067	–	(570.924)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(57.990)	(3.322)	(18.103)	(2.166)	(1.673)	81	(11.425)	2.370	(1.872)	(94.100)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	2.698	81.653	–	–	–	–	(2.708)	–	–	81.643
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS										
	289.613	284.341	494.257	17.379	23.346	(909)	(51.815)	(21.123)	–	1.035.089
Receitas financeiras	76.344	17.726	84.449	9.029	5.165	204	66.559	(5.827)	(1.988)	251.661
Despesas financeiras	(182.752)	(75.273)	(227.766)	(67)	(16.723)	(160)	(36.387)	17.305	1.988	(519.835)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	183.205	226.794	350.940	26.341	11.788	(865)	(21.643)	(9.645)	–	766.915
Imposto de renda e contribuição social	(68.502)	(31.611)	(109.061)	(8.783)	(4.461)	(120)	(20.479)	8.292	–	(234.725)
LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	114.703	195.183	241.879	17.558	7.327	(985)	(42.122)	(1.353)	–	532.190
Resultado de operações descontinuadas	–	–	–	–	–	–	–	1.353	–	1.353
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	114.703	195.183	241.879	17.558	7.327	(985)	(42.122)	–	–	533.543

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

31.4. Adições no ativo não circulante por segmento reportável

31.03.2025	Energia elétrica			SER	Holding	Consolidado
	GET	DIS	COM			
Ativos de contrato	—	596.455	—	—	—	596.455
Imobilizado	19.599	—	26	—	3	19.628
Intangível	4.447	—	254	252	203	5.156
Direito de uso de ativos	5.775	24.306	404	—	825	31.310

Notas Explicativas

32. Instrumentos Financeiros

32.1. Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

As informações completas dos Instrumentos Financeiros estão divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Para estas demonstrações financeiras intermediárias são divulgadas as alterações e atualizações para a data de reporte.

Consolidado	NE	Nível	31.03.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa¹	5	2	6.057.357	6.057.357	4.161.939	4.161.939
Títulos e valores mobiliários	6	2	549.300	549.300	529.708	529.708
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	9.1	3	2.700.013	2.700.013	2.610.731	2.610.731
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	9.3	3	76.915	76.915	75.425	75.425
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	3	1.303.097	1.303.097	697.288	697.288
Outros investimentos temporários		1	5.047	5.047	10.036	10.036
Outros investimentos temporário		2	7.637	7.637	5.858	5.858
			10.699.366	10.699.366	8.090.985	8.090.985
Custo amortizado						
Cauções e depósitos vinculados			823	823	9	9
Clientes¹	7		4.149.209	4.149.209	4.078.882	4.078.882
Contas a receber vinculadas à concessão – bonificação de outorga	9.2		835.204	937.344	821.804	923.084
			4.985.236	5.087.376	4.900.695	5.001.975
Valor justo por meio do resultado abrangente						
Reduções Certificadas de Emissões – RCEs		2	3.207	3.207	3.207	3.207
Outros investimentos temporários		3	14.678	14.678	14.709	14.709
			17.885	17.885	17.916	17.916
Total dos ativos financeiros			15.702.487	15.804.627	13.009.596	13.110.876
Passivos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	3	984.897	984.897	385.792	385.792
			984.897	984.897	385.792	385.792
Custo amortizado						
Passivos financeiros setoriais	8		1.122.584	1.122.584	1.077.810	1.077.810
Parcelamento ICMS	12.2		14.364	11.454	11.963	11.105
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	12.2		329.188	284.103	339.831	297.583
Fornecedores¹	18		2.504.991	2.504.991	2.466.803	2.466.803
Empréstimos e financiamentos¹	19		4.573.232	5.293.686	5.154.871	5.128.374
Debêntures	20		15.028.679	14.698.310	12.773.954	12.528.379
Contas a pagar vinculadas à concessão¹	23		1.150.039	1.277.732	1.138.129	1.258.564
			24.723.077	25.192.860	22.963.361	22.768.618
Total dos passivos financeiros			25.707.974	26.177.757	23.349.153	23.154.410

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).
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 31.12.2024.

32.2. Gerenciamento dos riscos financeiros

Os riscos resultantes de instrumentos financeiros aos quais estão expostos os negócios da Companhia, bem como o detalhamento desses riscos, estão divulgados nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2024.

Notas Explicativas

32.2.1. Risco de crédito

Consolidado		
Exposição ao risco de crédito	31.03.2025	31.12.2024
Caixa e equivalentes de caixa ¹	6.057.357	4.161.939
Títulos e valores mobiliários	549.300	529.708
Cauções e depósitos vinculados	823	9
Clientes ¹	4.149.209	4.078.882
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	2.700.013	2.610.731
Contas a receber vinculadas à concessão – bonificação de outorga	835.204	821.804
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	76.915	75.425
Outros investimentos temporários	27.362	30.603
	14.396.183	12.309.101

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

32.2.2. Risco de liquidez

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação das obrigações, não descontados, em cada faixa de tempo. A partir de 2029, repetem-se os indicadores de 2028 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
31.03.2025							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 19	100.902	116.499	1.059.260	3.777.724	2.995.133	8.049.518
Debêntures	NE nº 20	135.286	1.078.796	2.136.067	9.662.320	8.930.603	21.943.072
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	9.485	18.969	113.163	780.144	1.927.016	2.848.777
Fornecedores	—	2.016.068	333.857	17.248	131.485	—	2.498.658
Pert	Selic	5.710	11.541	54.002	320.240	—	391.493
Parcelamento ICMS	Selic	2.982	670	3.134	6.418	—	13.204
Passivos financeiros setoriais	Selic	78.958	160.672	771.125	228.338	—	1.239.093
Passivo de arrendamentos	NE nº 24	6.530	13.067	58.682	168.259	376.858	623.396
		2.355.921	1.734.071	4.212.681	15.074.928	14.229.610	37.607.211

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

32.2.3. Risco de mercado

a) Análise de sensibilidade do risco cambial

Risco cambial	Risco	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Passivos financeiros					
Itaipu	Alta do dólar	(161.690)	(4.443)	(45.977)	(87.510)
		(161.690)	(4.443)	(45.977)	(87.510)

Cenário base: composto pelos saldos contábeis;

Cenário provável: saldo atualizado com a variação da taxa de câmbio – fim de período (R\$/US\$ 5,90) prevista na mediana das expectativas de mercado para 2025 do Relatório Focus do Bacen;

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

Notas Explicativas

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

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	549.300	60.706	45.724	30.617
Cauções e depósitos vinculados	Baixa CDI/Selic	823	91	69	46
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	3.612.132	149.869	112.592	75.189
		4.162.255	210.666	158.385	105.852
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
Banco do Brasil	Alta CDI	(752.132)	(83.120)	(103.465)	(123.650)
Banco Itaú	Alta CDI	(504.177)	(55.718)	(69.356)	(82.887)
BNDES (a)	Alta TJLP	(1.361.370)	(87.038)	(108.523)	(129.905)
BNDES	Alta IPCA	(396.820)	(16.464)	(20.546)	(24.615)
Banco do Nordeste	Alta IPCA	(1.520.764)	(63.098)	(78.741)	(94.333)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(34.617)	(2.213)	(2.760)	(3.303)
Outros	Sem Risco	(3.352)	–	–	–
Debêntures	Alta CDI/Selic	(9.275.545)	(1.025.062)	(1.275.966)	(1.524.896)
Debêntures	Alta IPCA	(5.681.541)	(235.731)	(294.173)	(352.425)
Debêntures	Alta TJLP	(71.593)	(4.577)	(5.707)	(6.831)
Passivos financeiros setoriais	Alta Selic	(1.122.584)	(124.059)	(154.425)	(184.552)
Parcelamento ICMS	Alta Selic	(14.364)	(1.588)	(1.976)	(2.362)
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	Alta Selic	(329.188)	(36.379)	(45.284)	(54.118)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IGP-M	(864.855)	(31.721)	(39.592)	(47.441)
Contas a pagar vinculadas à concessão (a)	Alta IPCA	(285.184)	(11.832)	(14.766)	(17.690)
		(22.218.086)	(1.778.600)	(2.215.280)	(2.649.008)

(a) Os saldos contemplam os empréstimos e contas a pagar vinculadas à concessão que foram reclassificados para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

Cenário base: composto pelos saldos contábeis;

Cenário provável: saldos atualizados com a variação dos indicadores (CDI/Selic – 15,00%, IPCA – 5,57%, IGP-M – 4,92%, previstos na mediana das expectativas de mercado para 2025 do Relatório Focus do Bacen, e TJLP de 8,61% calculado por projeção interna da Companhia;

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

32.2.4. Risco de não manter as concessões

O detalhamento dos riscos de não manter as concessões dos segmentos de geração, transmissão e distribuição de energia está divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Todos os indicadores de qualidade e de gestão econômico-financeira de 2024 estabelecidos no contrato de concessão da Copel DIS foram atendidos, conforme divulgado nas Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCRs.

32.2.5. Risco de sobrecontratação e subcontratação de energia elétrica

No processo de compra de energia elétrica, a Copel DIS estima finalizar o ano com um nível de contratação de 113,2%, contudo 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.

32.2.6. Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

O saldo registrado no passivo referente à não performance está demonstrado na NE nº 25. A NE nº 32.2.9 das demonstrações financeiras de 31.12.2024 detalha mais informações sobre o risco e sobre as discussões judiciais em andamento decorrentes de pedidos da ABEEólica – Associação Brasileira de Energia Eólica e ABSOLAR – Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica junto à Aneel, que não tiveram novas decisões até a data destas demonstrações financeiras.

Notas Explicativas

32.2.7. 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 data destas demonstrações financeiras intermediárias:

	Compra	Venda
2025	882.497	884.907
2026	764.696	722.855
2027	693.780	602.493
2028	484.062	485.820
2029	477.706	468.497
2030 a 2040	3.003.313	3.279.439
	6.306.054	6.444.011

O prazo médio ponderado ("duration") de vencimento é de 119 meses para contratos de compra e 117 meses para contratos de venda.

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

Consolidado	Ativo	Passivo	Saldo líquido
Circulante	678.683	(711.628)	(32.945)
Não circulante	624.414	(273.269)	351.145
	1.303.097	(984.897)	318.200

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 31.03.2025 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 31.03.2025	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ganhos (perdas) não realizados em operações de compra e venda de energia	Elevação	318.200	318.200	399.617	481.036
	Queda	318.200	318.200	236.781	155.363

32.3. Gerenciamento de capital

A Companhia monitora o capital usando um 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 ajustado dos últimos doze meses. O limite corporativo estabelecido nas escrituras de dívida prevê a manutenção anual do índice abaixo de 3,5, sendo que a eventual expectativa de não conformidade daquele indicador enseja ações por parte da Administração no intuito de corrigir o curso das apurações até o final de cada exercício. Em 31.12.2024, o índice foi atingido conforme as premissas definidas nos contratos.

Notas Explicativas

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

Endividamento	Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024
Empréstimos e financiamentos (a)	4.548.973	5.126.470
Debêntures	14.868.398	12.627.365
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(6.055.823)	(4.161.939)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(450.858)	(434.474)
Dívida líquida	12.910.690	13.157.422
Patrimônio líquido	26.233.526	25.636.935
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	0,49	0,51

(a) Contempla os empréstimos e financiamentos que foram reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

O custo médio da dívida em taxa nominal em 31.03.2025 é de 13,34% (11,96% em 31.12.2024), o que equivale a 94,29% do CDI (98,46% do CDI em 31.12.2024).

33. Partes Relacionadas

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

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Ativo circulante				
Controladas				
Compartilhamento de estrutura	6.870	4.754	962	621
Passivo circulante				
Controladas				
Compartilhamento de estrutura	1.737	1.690	1.310	—
Passivo não circulante				
Controladas				
Adiantamento – Elejor	5.851	5.851	—	—

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

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes das demais transações relevantes com partes relacionadas efetuadas pela Companhia, exceto transações de operações em ambiente regulado, registradas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores. O detalhamento das transações está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

Notas Explicativas

Consolidado	Ativo		Passivo		Receita		Custo / Despesa	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Parte Relacionada / Natureza da operação								
Entidades com influência significativa								
Estado do Paraná								
Dividendos	-	-	193.265	193.265	-	-	-	-
Programa Energia Solidária	-	22.928	-	-	-	-	-	-
Empregados cedidos	342	342	-	-	-	-	-	-
BNDES e BNDESPAR								
Dividendos	-	-	281.508	281.508	-	-	-	-
Financiamentos (NE nº 19)	-	-	1.758.190	1.796.646	-	-	(43.286)	(42.121)
Debêntures – eólicas (NE nº 20)	-	-	71.593	183.225	-	-	(7.474)	(6.336)
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá Transmissora de Energia	818	402	-	-	1.235	978	-	-
Dividendos	10.782	2.836	-	-	-	-	-	-
Integração Maranhense Transmissora - dividendos	3.789	3.149	-	-	-	-	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia - dividendos	14.045	14.045	-	-	-	-	-	-
Guaraciaba Transmissora de Energia - dividendos	34.017	34.017	-	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia - dividendos	6.635	6.635	-	-	-	-	-	-
Cantareira Transmissora de Energia - dividendos	32.296	9.600	-	-	-	-	-	-
Mata de Santa Genebra Transmissão	2.311	2.299	-	-	3.391	3.235	-	-
Dividendos	46.106	11.527	-	-	-	-	-	-
Coligadas								
Dona Francisca Energética S.A.	-	-	1.356	1.356	-	-	(4.928)	(3.612)
Dividendos	54	54	-	-	-	-	-	-
Foz do Chopim Energética Ltda.	-	-	-	-	-	903	-	-
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 29.2)	-	-	-	-	-	-	(12.174)	(5.706)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	-	-	-	-	(443)	(410)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	141.786	130.483	-	-	(3.122)	(3.010)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	1.166.661	1.158.709	-	-	-	-
Lactec	7	7	828	468	133	126	(762)	(308)
Sanepar	20	445	-	-	9.391	-	-	-
Sistema Meteorológico do Paraná – Simepar	-	-	293	649	-	-	(2.128)	(2.109)
Tecpar	-	-	-	-	516	572	-	-
Celepar	-	-	-	-	285	276	(1)	(1)
Assembleia Legislativa do Paraná	-	-	-	-	84	82	-	-
Portos do Paraná	-	-	-	-	928	1.016	-	-

A Copel COM possui compromissos de compra de energia com a Dona Francisca de R\$ 134.489 em 31.03.2025 (R\$ 15.964 com a Copel GeT em 31.12.2024) 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\$ 194.837 (R\$ 201.272 em 31.12.2024).

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

33.1. Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel às suas controladas na emissão de financiamentos e de debêntures são informados nas NEs nºs 19 e 20 das demonstrações financeiras de 31.12.2024 e na NE nº 20 destas demonstrações financeiras intermediárias.

O total de garantias financeiras fornecidas pela Copel até 31.03.2025, na modalidade de carta fiança corporativa, para contratos de compra e transporte de energia elétrica efetuados pela Copel GeT e suas subsidiárias, é de R\$ 1.133 (R\$ 4.261 em 31.12.2024) e efetuados pela Copel COM é de R\$ 498.113 (R\$ 495.653 em 31.12.2024).

Notas Explicativas

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
(1) Caiuá Transmissora	Financiamento BNDES	15.02.2029	84.600	11.180	49,0
(2) Cantareira Transmissora	Debêntures	15.08.2032	100.000	72.838	49,0
(3)	Financiamento	15.09.2032	426.834	318.054	
(4) Guaraciaba Transmissora	Financiamento BNDES	15.01.2031	440.000	229.717	49,0
(5)	Debêntures	15.12.2030	118.000	103.180	
(6)	Financiamento BNDES	15.06.2029	691.440	209.278	
(7) Matrinchã Transmissora (b)	Debêntures (2ª)	15.06.2029	180.000	121.242	49,0
(8)	Debêntures (3ª)	15.12.2038	135.000	168.241	
(9) IMTE Transmissora	Financiamento	12.02.2029	142.150	25.659	49,0
(10) Mata de Santa Genebra	Debêntures (2ª)	15.11.2030	210.000	1.711.169	50,1
(11)	Debêntures (3ª)	15.11.2041	1.500.000		
(12) Paranaíba Transmissora	Financiamento	15.10.2030	606.241	320.875	24,5
(13)	Debêntures	15.03.2028	120.000	51.415	

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

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

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

34. Compromissos

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

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Contratos de compra e transporte de energia	106.372.817	102.761.072
Aquisição de ativo para obras de distribuição de energia elétrica	2.343.562	2.435.097
Reforços e melhorias nas instalações de transmissão	295.389	310.665
Modernização da UHE GPS	215.573	215.573
Aquisição de ativo imobilizado e melhoria nas usinas eólicas	19.605	25.673

35. Seguros

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

Consolidado Apólice	Término da vigência	Importância segurada
Riscos Operacionais - UHE Baixo Iguaçu	31.05.2025	2.764.597
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	21.01.2026	2.334.953
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	28.11.2025	2.225.164
Riscos Nomeados	24.08.2025	1.989.267
Riscos Operacionais - UHE Colíder	01.12.2025	1.892.320
Riscos Operacionais - Aventura e SRMN	28.11.2025	1.221.932
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	28.11.2025	1.101.652
Riscos Operacionais - Ventos de Serra do Mel II e IV	28.11.2025	1.101.502
Riscos Operacionais - Elejor	07.09.2025	901.950
Incêndio - imóveis próprios e locados	24.08.2025	772.189

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

Notas Explicativas

36. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

36.1. Transações que não envolvem caixa

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Adições dos ativos de contrato (a)	—	—	218.672	183.376
Aquisições do ativo imobilizado (a)	—	—	5.455	3.608
Adições de direito de uso de ativos (b)	—	427	31.310	56.978
	—	427	255.437	243.962

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

(b) Reconhecimento teve como contrapartida a rubrica de passivo de arrendamento (NE nº 24).

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

37. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas

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

Ativos de Geração de Pequeno Porte

Conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, em 2024 foi iniciado o desinvestimento de 13 ativos de geração de pequeno porte da subsidiária integral Copel GeT. Em 25.11.2024 foi celebrado o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças - CCVA com a Electra Hydra/Intrepid, no valor total de R\$ 450.492, correspondente ao *equity value* dos 13 ativos, a ser corrigido conforme previsão contratual.

Conforme definido no CCVA, foram criadas 13 SPEs, subsidiárias da Copel GeT, para alocação dos ativos e passivos associados e posterior transferência das ações das SPEs para a compradora. Em 31.03.2025, conforme Comunicado ao mercado 06/25, a Companhia concluiu parcialmente o desinvestimento no valor de R\$ 219.461 (49,0% do total da transação) após o cumprimento de todas as condições precedentes relacionadas aos ativos envolvidos neste fechamento, dos quais foram recebidos R\$ 22.500 como adiantamento em 16.12.2024, R\$ 121.538 em 31.03.2025 e a diferença em abril de 2025. Nesta data de conclusão do desinvestimento a Copel transferiu a titularidade das ações de 9 das 13 SPEs e apurou um ganho de R\$ 109.807 (NE nº 29.6).

Em 30.04.2025, a Companhia concluiu o desinvestimento de mais uma das 13 SPEs, no valor de R\$ 82.555 após o cumprimento de todas as condições precedentes relacionadas aos ativos envolvidos neste fechamento. Nesta data a Copel transferiu a titularidade das ações da SPE para a adquirente. O valor da operação foi integralmente recebido e os efeitos serão registrados no segundo trimestre de 2025.

Descruzamento de Ativos

Em 12.12.2024, conforme Fato Relevante 12/24, a Copel GeT celebrou o Contrato de Trespasse de Estabelecimento, de Compra e Venda de Participação Societária, de Cessão Onerosa de Participação em Consórcio com Compra e Venda de Ativos e Outras Avenças com a Eletrobras e sua subsidiária integral Eletrobras CGT Eletrosul, por meio do qual acordaram o seguinte:

- A Copel GeT receberá (i) a totalidade dos 49% da participação da Eletrobras na Usina Hidrelétrica Mauá e (ii) a totalidade dos 49,9% da Eletrobras na transmissora Mata de Santa Genebra S.A. (MSG), passando a Copel GeT a deter participação integral dos respectivos ativos;
- A Copel GeT transferirá para a Eletrobras a Usina Hidrelétrica Colíder;
- Adicionalmente, a Copel GeT pagará R\$ 365.000 à Eletrobras através de recursos em caixa, no fechamento da operação, sujeita a mecanismos de ajustes de preço usuais de mercado.

Notas Explicativas

A operação tem como data-base 31.12.2023, o que inclui a transferência do caixa e dos financiamentos dos três ativos.

UHE Baixo Iguaçu

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

Após o exercício do direito de preferência, a Copel GeT celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças junto à DK Holding Investments, S.R.O. (CCVA 2), por meio do qual a Copel GeT se comprometeu a alienar à compradora:

(i) a totalidade da referida participação acionária na Céu Azul, da qual a Copel GeT será titular quando do fechamento da operação prevista no CCVA 1, e

(ii) sua participação minoritária de 30% no CEBI, pelo *equity value* de R\$ 570.000, de forma que a adquirente se tornará proprietária indireta de 100% da UHE Baixo Iguaçu. A operação totaliza, em *equity value*, o montante de R\$ 1.554.000.

A transação explora uma oportunidade de negócio que gera valor para a Copel e otimiza sua estrutura operacional e administrativa. A Copel GeT recebeu à vista em 21.02.2025 um sinal de negócio de R\$ 155.400 equivalente a 10% do valor total deste *equity value* (NE nº 25) e o saldo remanescente deve ser quitado até a data do fechamento da operação, com ajustes usuais para esse tipo de negociação.

Saldos classificados como mantidos para venda

A composição dos ativos e passivos classificados como mantidos para venda, ajustados pela cessação da depreciação e amortização, estão apresentados a seguir:

Consolidado	UHE Colíder	Ativos de Geração de Pequeno Porte	UHE Baixo Iguaçu	31.03.2025	UHE Colíder	Ativos de Geração de Pequeno Porte	31.12.2024
Ativos classificados como mantidos para venda							
Caixa e equivalentes de caixa	–	–	1.534	1.534	–	13	13
Clientes	–	249	–	249	–	–	–
Outros créditos	–	–	217	217	–	–	–
Imobilizado	1.596.589	148.134	599.688	2.344.411	1.602.581	245.844	1.848.425
Intangível	17.161	8.539	10.621	36.321	16.762	16.626	33.388
	1.613.750	156.922	612.060	2.382.732	1.619.343	262.483	1.881.826
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda							
Fornecedores	–	86	6.247	6.333	–	–	–
Obrigações fiscais	–	328	–	328	–	–	–
Empréstimos e financiamentos	469.301	21.553	131.474	622.328	484.981	22.695	507.676
Contas a pagar vinculadas à concessão	32.948	–	9.831	42.779	32.505	280	32.785
Provisões para litígios	–	–	10.768	10.768	–	951	951
Outras contas a pagar	–	–	9.237	9.237	–	–	–
	502.249	21.967	167.557	691.773	517.486	23.926	541.412

A conclusão dos desinvestimentos dos Ativos de Geração de Pequeno Porte remanescentes, do Descruzamento de Ativos e da UHE Baixo Iguaçu estão condicionadas à satisfação de condições precedentes características desse tipo de operação.

Os ativos de pequeno porte, a UHE Colíder e a UHE Baixo Iguaçu não representam uma linha separada de negócios ou uma área geográfica de operações bem como não constituem uma subsidiária adquirida exclusivamente para revenda e, portanto, não são divulgados como operação descontinuada. A Companhia continua suas atividades no setor de geração de energia.

Notas Explicativas

As receitas, custos e despesas bem como a movimentação de fluxo de caixa resultantes da UEGA e Compagas, divulgados como operação descontinuada em 31.03.2024, estão detalhados na NE nº 39 das Demonstrações Financeiras Intermediárias de 31.03.2024.

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

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 31 de março de 2025 em comparação com a estimativa divulgada nas Demonstrações Financeiras do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2024.

PROGRAMA DE INVESTIMENTOS - PERÍODO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2025			
PROGRAMA DE INVESTIMENTOS	ACUMULADO 1TRI (A)	PROJETADO 2025 (B)	% (A/B)
Geração e transmissão[1]	61.455	387.296	16 %
Distribuição[2]	596.635	2.501.872	24 %
Empreendimentos eólicos[3]	11.841	76.842	15 %
Outros[4]	767	63.104	1 %
	670.698	3.029.114	22 %
*(Valores em R\$ Mil)			
1 Inclui os empreendimentos SPEs Bela Vista (Ger), Marumbi (Tra), Costa Oeste (Tra), Uirapuru (Tra) e FDA (Ger).			
2 Inclui Programa "Transformação" composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.			
3 Inclui Brisa Potiguar, Cutia Empreendimentos Eólicos, São Bento Energia, Jandaíra Energias Renováveis, Complexo Eólico Vilas, Aventura e Complexo Eólico Éolo.			
4 Inclui Holding, Copel Comercialização e Copel Serviços.			

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas Companhia Paranaense de Energia

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Paranaense de Energia ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Curitiba, 08 de maio de 2025.

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

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Paranaense de Energia - Copel, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 1º trimestre de 2025 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 31 de março de 2025 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 31 de março de 2025 e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 8 de maio de 2025

DEMETRIUS NICHELE MACEI

Presidente

SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA

FILIPPE BORDALO DI LUCCIO

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

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

(I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da Companhia Paranaense de Energia, de 31.03.2025; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia Paranaense de Energia, de 31.03.2025.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 08 de maio de 2025

DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Presidente

MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA
Vice-Presidente de Gente e Gestão

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

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

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

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

(I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da Companhia Paranaense de Energia, de 31.03.2025; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia Paranaense de Energia, de 31.03.2025.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 08 de maio de 2025

DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Presidente

MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA
Vice-Presidente de Gente e Gestão

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