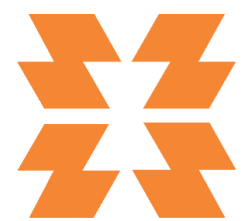


RESULTADOS

3T24



COPEL

Pura Energia

Destques 3T24

- **EBITDA ajustado** de R\$ 1,2 bilhão em 3T24 e R\$ 3,8 bilhões no 9M24
- **Lucro Líquido**¹ de R\$ 1,2 bilhão no 3T24 (+175,9% vs 3T23) e R\$ 2,2 bilhões no 9M4 (+8,5% vs 9M23)
- **Alavancagem** de 1,5x EBITDA
- **Geração de caixa operacional** de R\$ 1,0 bilhão no 3T24
- **Venda de 538 MWm de energia** no 3T24 no melhor momento de preços do ano
- **Redução de 11,2%* em P** – saída de 1.258 empregados em 14 de agosto pelo PDV
- **Closing do Desinvestimento de UEGA e Compagas** posicionando a Copel com portfólio operacional 100% renovável
- **Venda de imóveis** com resultado líquido de R\$264,4 milhões

¹ Com operações descontinuadas

*Ajustado e deflacionado



Indicadores Financeiros



Webcast de Resultados

07 de novembro de 2024 | 10h BRT

[Link de acesso](#)

CPL
B3 LISTED N2

ISE B3
IBOVESPA B3

IDIVERSA B3
ICO2 B3



| Destques de Indicadores | R\$ milhões | | | | | |
|--|-------------|---------|--------|---------|---------|--------|
| | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| EBITDA (R\$ milhões) | 1.526,7 | 799,3 | 91,0 | 4.230,8 | 3.536,2 | 19,6 |
| EBITDA Ajustado (R\$ milhões) | 1.239,7 | 1.391,4 | (10,9) | 3.849,6 | 4.021,8 | (4,3) |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 1.217,1 | 441,2 | 175,9 | 2.224,2 | 1.384,4 | 60,7 |
| LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹ | 0,41 | 0,15 | 175,9 | 0,75 | 0,46 | 60,7 |
| Rentabilidade do Patrimônio Líquido ² | 4,8% | 1,9% | 154,7 | 8,7% | 5,9% | 48,3 |
| Margem EBITDA | 26,6% | 14,4% | 84,6 | 25,4% | 22,2% | 14,5 |
| Margem EBITDA Ajustado | 21,6% | 25,1% | (13,9) | 23,1% | 25,3% | (8,4) |
| Margem Operacional | 16,3% | 2,3% | 602,7 | 14,2% | 10,1% | 40,3 |
| Valor Patrimonial por Ação (R\$) | 8,54 | 7,88 | 8,3 | 8,54 | 7,88 | 8,3 |
| Endividamento do PL | 32,3% | 38,4% | (16,0) | 32,3% | 38,4% | (16,0) |
| Liquidez Corrente | 1,4 | 1,5 | (2,4) | 1,4 | 1,5 | (2,4) |
| Alavancagem | 1,5 | 2,3 | (34,8) | 1,5 | 2,3 | (34,8) |

¹ Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

² Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

Valores sujeitos a arredondamentos.

Sumário

| | | | |
|--|----|---|----|
| 1. Resultado Consolidado..... | 2 | 4.2 Desempenho Operacional..... | 14 |
| 1.1 EBITDA | 2 | 4.2.1 Mercado-Fio (TUSD)..... | 14 |
| 1.2 Receita Operacional..... | 3 | 4.2.2 Mercado Cativo..... | 14 |
| 1.3 Custos e Despesas Operacionais..... | 4 | 4.2.3 Dados Operacionais | 14 |
| 1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial..... | 5 | 5. Copel Comercialização | 16 |
| 1.5 Resultado Financeiro | 5 | 5.1 Desempenho Econômico-Financeiro | 16 |
| 1.6 Resultado Líquido Consolidado..... | 6 | 5.2 Desempenho Operacional..... | 16 |
| 1.7 Dívida..... | 6 | 6. Performance ESG | 17 |
| 2. Investimentos..... | 8 | 6.1 Copel pioneira no setor em ESG | 17 |
| 3. Copel Geração e Transmissão..... | 9 | 6.2 Destaques recentes..... | 18 |
| 3.1 Desempenho Econômico-Financeiro..... | 9 | 6.3 Indicadores..... | 18 |
| 3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão..... | 10 | 6.4 Avaliações, Classificações e Índices..... | 18 |
| 3.2 Desempenho Operacional..... | 10 | 7. Outros destaques do Período..... | 19 |
| 3.2.1 Geração | 11 | ANEXO..... | 22 |
| 3.2.2 Energia vendida..... | 11 | | |
| 3.2.3 Transmissão | 12 | | |
| RBSE | 12 | | |
| 4. Copel Distribuição | 13 | | |
| 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro..... | 13 | | |
| 4.1.1 Eficiência Regulatória | 14 | | |

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao terceiro trimestre de 2024 e ao acumulado de janeiro a setembro de 2024, em comparação com o mesmo período de 2023.

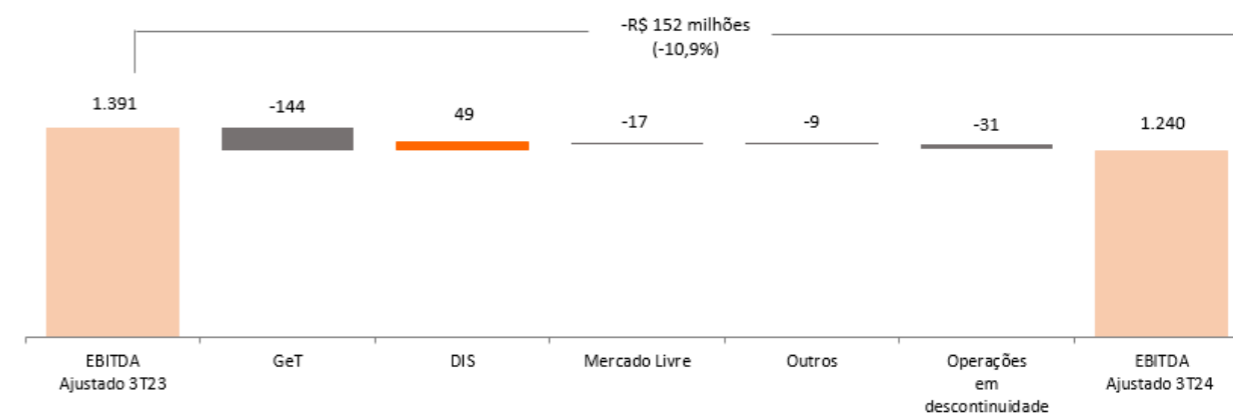
1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado¹ da Copel foi de R\$ 1.239,7 milhões no 3T24, refletindo a robustez de uma empresa integrada e com portfólio diversificado. A Copel Geração e Transmissão (Copel GeT) e a Copel Comercialização (Copel Com) representaram aproximadamente 51,8% desse resultado, enquanto a Copel Distribuição (Copel Dis) representou 48,2%.

Destaca-se nesse trimestre, (i) o aumento de 8,7% no EBITDA da Copel Distribuição em relação ao 3T23, atingindo R\$ 607 milhões, resultado do crescimento de 4,4% do mercado fio faturado e do reajuste médio de 2,7% nas Tarifas do Uso do Sistema de Distribuição – TUSD; e (ii) a redução de 11,2% (ou R\$ 26,0 milhões) com custo de pessoal e administradores quando isolado o efeito inflacionário entre os períodos, majoritariamente explicado pela saída de 1.258 funcionários da Companhia no Programa de Desligamento Voluntário (PDV) em agosto deste ano.

No comparativo do EBITDA consolidado, o resultado foi 10,9% inferior aos R\$ 1.391,4 milhões do 3T23 reflexo, sobretudo: (i) do menor preço médio de energia do portfólio da Copel GeT (R\$ 176,31 ante R\$ 204,51 do 3T23, redução de 13,8%) devido, principalmente, ao encerramento de um contrato CCEAR em setembro de 2023, cujo preço médio era de R\$ 252,99/MWh; e (ii) do desvio de geração de R\$ 66,8 milhões (+87%), ocasionado, essencialmente, pelo *curtailment* de 23,4% no período.

EBITDA Consolidado Ajustado



Obs. Considera operações descontinuadas

Os itens não recorrentes considerados para o cálculo do EBITDA ajustado estão demonstrados na tabela a seguir:

| | R\$ milhões | | | | | | |
|--|-----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|
| | EBITDA Ajustado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| EBITDA | | 1.526,7 | 799,3 | 91,0 | 4.230,8 | 3.536,2 | 19,6 |
| (-/+) Valor justo na compra e venda de energia | | (17,9) | 34,5 | (151,8) | 26,0 | 6,3 | 309,8 |
| (-/+) Provisão/reversão de impairment de ativos | | (0,5) | (16,1) | (96,7) | (2,4) | (54,0) | (95,6) |
| (-/+) Provisão/reversão Indenização PDV | | 18,4 | 610,1 | (97,0) | 18,4 | 610,1 | (97,0) |
| (-/+) Alienação de ativos | | (264,4) | - | - | (264,4) | - | - |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | | - | - | - | - | 138,2 | - |
| (-/+) Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá | | - | (26,4) | - | - | (26,4) | - |
| (-/+) Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA | | 20,2 | 37,6 | (46,4) | 58,6 | 126,3 | (53,6) |
| EBITDA AJUSTADO | | 1.282,5 | 1.439,1 | (10,9) | 4.066,9 | 4.336,7 | (6,2) |
| (-/+) Equivalência Patrimonial | | (63,2) | (67,8) | (6,8) | (225,4) | (244,7) | (7,9) |
| (-/+) VNR | | (17,2) | (8,3) | 107,3 | (49,5) | (41,9) | 18,1 |
| (-/+) Diferença Receita Transmissão Societária/Regulatória (ver item 3.1.1) | | 37,7 | 28,5 | 32,3 | 57,6 | (28,3) | - |
| EBITDA AJUSTADO sem Eq. Patrimonial, VNR e efeito IFRS | | 1.239,7 | 1.391,4 | (10,9) | 3.849,6 | 4.021,8 | (4,3) |

Considerando o acumulado até setembro de 2024, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 3.849,6 milhões, montante 4,3% inferior aos R\$ 4.021,8 milhões registrados no mesmo período de 2023, justificado, principalmente, pelo menor preço médio de energia vendida e pelo desvio de geração dos complexos eólicos dado o maior *curtailment* em 2024; parcialmente compensado pelo crescimento de 21,7% no desempenho da Copel Dis.

¹ Excluídos itens não recorrentes, valor novo de reposição (VNR) pelo ajuste a valor presente do ativo indenizável da Copel Distribuição, e efeitos do IFRS sobre ativos de contratos de transmissão.

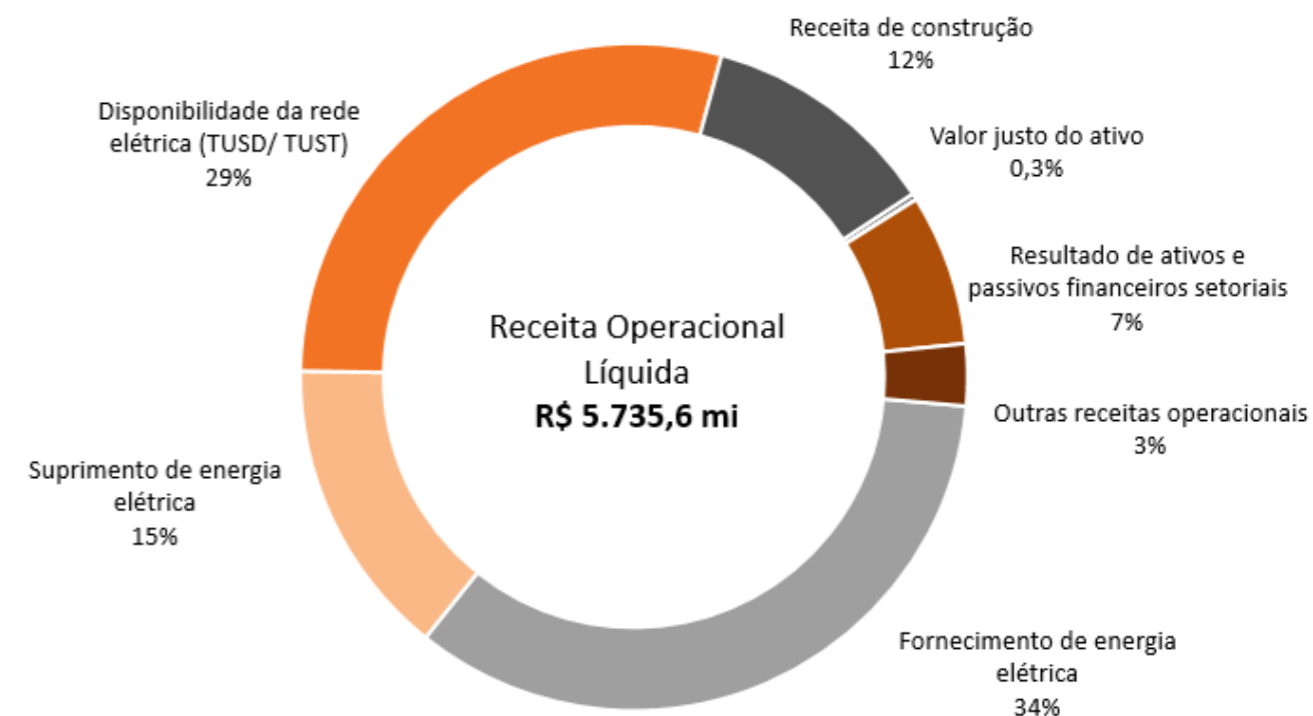
1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.735,6 milhões no 3T24, crescimento de 3,5% em relação aos R\$ 5.544,0 milhões registrados no 3T23. Esse resultado é reflexo, principalmente, do aumento:

- (i) de R\$ 157,6 milhões (+10,5%) na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, do crescimento 6,0% do mercado fio e do reajuste tarifário de junho de 2024, com efeito médio de 2,7% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD);
- (ii) de R\$ 147,5 milhões (+54,0%) no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), consequência, sobretudo, dos maiores custos de energia em função do despacho térmico ocorrido no 3T24;
- (iii) de R\$ 50,9 milhões (+42,1%) em outras receitas operacionais devido a maior receita verificada com arrendamentos e aluguéis dos contratos de compartilhamento de postes; e
- (iv) de R\$ 44,4 milhões (+7,2%) na receita de construção, em virtude, do aumento do volume de obras relacionadas ao programa de investimentos da Copel Dis (ver item 2), que engloba investimentos orientados ao aprimoramento e modernização de infraestrutura e melhorias no atendimento a consumidores.

Esses aumentos foram parcialmente compensados pela redução:

- (i) de R\$ 163,9 (-16,4%) milhões na receita de suprimento de energia elétrica, consequência, basicamente, do menor preço médio na venda de energia (R\$ 176,31 ante R\$ 204,51 do 3T23) na Copel GeT, devido, sobretudo, ao encerramento de um contrato CCEAR em setembro de 2023, cujo preço médio era de R\$ 252,99/MWh; e
- (ii) de R\$ 53,6 milhões (-2,6%) na receita de fornecimento de energia elétrica em função, principalmente, da redução média de 4,0% nas Tarifas de Energia – TE a partir do reajuste tarifário de junho de 2024 da Copel Distribuição, parcialmente compensada pelo aumento de 2,6% no mercado cativo;



No acumulado até setembro de 2024, a receita operacional líquida totalizou R\$ 16.631,9 milhões, aumento de 4,5% em relação aos R\$ 15.911,8 milhões registrados no mesmo período de 2023, com destaque para as seguintes variações: (i) aumento de R\$ 785,3 milhões (+18,1%) na receita de disponibilidade de rede elétrica em função, essencialmente, do crescimento do mercado fio de 8,2% e dos reajustes acumulados na TUSD de 6,3% em 2023 e 2,7% em 2024; (ii) acréscimo de R\$ 501,6 milhões (+8,7%) com fornecimento de energia elétrica devido, principalmente, ao crescimento de 7,8% do mercado cativo da Copel Dis e aumento da Tarifa de Energia – TE de 17,4% em 2023, parcialmente compensado pela redução 4,0% na TE no reajuste de junho de 2024; e (iii) acréscimo de R\$ 162,9 milhões (+9,3%) na receita de construção em função do volume de obras do programa de investimentos da Copel Dis; parcialmente compensados pelo (iv) decréscimo de R\$ 437,2 milhões (-16,0%) na receita de suprimento de energia elétrica dado o encerramento do contrato CCEAR da UHE Salto Caxias com suprimento de maio a setembro de 2023 ao preço de R\$ 252,99/MWh e pelo aumento das restrições de *curtailment*, na Copel Geração e Transmissão; e (v) redução de R\$ 313,5 milhões (-35,6%) na rubrica resultado de ativos e passivos financeiros setoriais.

1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 3T24, os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 4.640,5 milhões, redução de 10,1% em comparação aos R\$ 5.160,3 milhões registrados no 3T23. A variação decorre, principalmente, da redução de R\$ 811,9 milhões com PMSO (custos gerenciáveis), excetuando-se provisões e reversões, em razão, sobretudo, do registro no 3T23 de R\$ 610,1 milhões referentes ao Programa de Demissão Voluntária (PDV) e pelo reconhecimento, no 3T24, do resultado da alienação de ativos inservíveis à concessão da Copel GeT, no valor de R\$ 264,4 milhões, em outros custos e despesas operacionais (mais detalhes em Outros Destaques).

| Custos Gerenciáveis | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
|---------------------------------------|----------------|------------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| Pessoal e administradores | 278.929 | 859.142 | (67,5) | 857.625 | 1.561.690 | (45,1) |
| Planos previdenciário e assistencial | 63.291 | 64.280 | (1,5) | 198.988 | 194.209 | 2,5 |
| Material | 22.093 | 23.497 | (6,0) | 62.236 | 64.751 | (3,9) |
| Serviços de terceiros | 274.613 | 265.685 | 3,4 | 772.679 | 728.352 | 6,1 |
| Outros custos e despesas operacionais | (135.638) | 102.538 | (232,3) | 67.191 | 328.109 | (79,5) |
| TOTAL | 503.288 | 1.315.142 | (61,7) | 1.958.719 | 2.877.111 | (31,9) |

*Desconsidera: (i) efeito da repactuação do GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões)

Neutralizando os efeitos das provisões relacionadas ao prêmio por desempenho (PPD), participação nos lucros e resultados (PLR), incentivos de longo prazo e PDV, verifica-se uma redução de 7,6% (R\$ 16,9 milhões) nos custos com pessoal e administradores no comparativo trimestral, efeito da redução de 1.393 empregados na comparação entre os períodos, compensado parcialmente pelo reajuste salarial de 4,51% no Acordo Coletivo de outubro de 2023. Isolando os efeitos da inflação acumulada de 4,09% medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, verifica-se uma diminuição de 11,2% (ou R\$ 26,0 milhões) em pessoal em comparação com o 3T23.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Custo com Pessoal | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 278.929 | 859.142 | (67,5) | 857.625 | 1.561.690 | (45,1) |
| (-/+) Participação nos lucros/resultados, PPD e Incentivos de LP | (54.637) | (26.309) | 107,7 | (165.279) | (134.192) | 23,2 |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | (138.173) | (100,0) |
| (-/+) Provisão/Reversão indenização PDV | (18.388) | (610.057) | - | (18.388) | (610.057) | (97,0) |
| TOTAL | 205.904 | 222.776 | (7,6) | 673.958 | 679.268 | (0,8) |

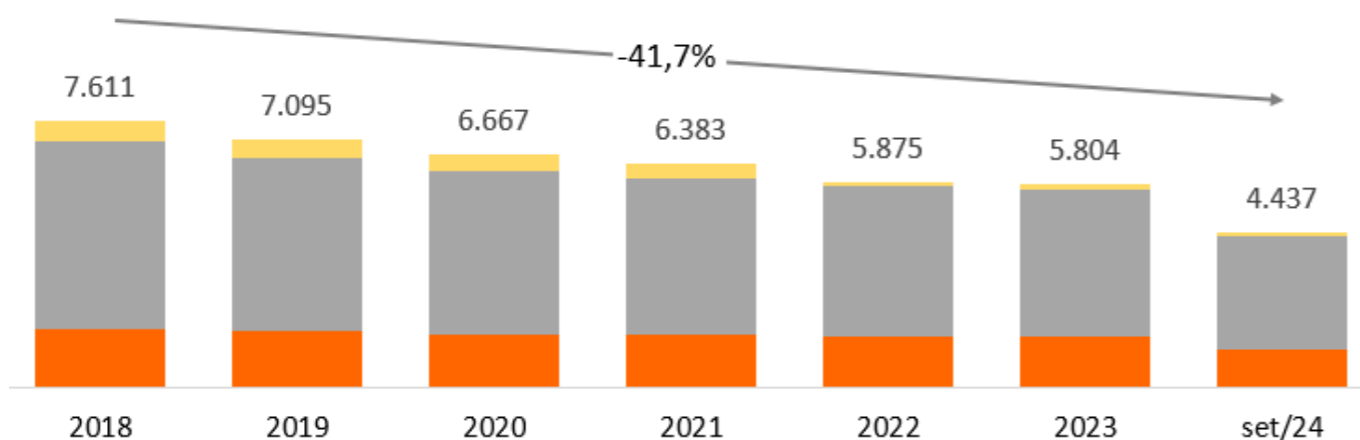
A linha de outros custos e despesas operacionais, após excluído o montante referente à alienação dos ativos, apresenta aumento de 25,6%, basicamente em função do maior montante em desativação de bens na Copel Distribuição face ao avanço do programa de investimento e substituição de equipamentos; e do aumento em compensação financeira pela utilização de recursos hídricos de R\$ 8,2 milhões devido à maior geração de energia no período.

A linha de serviços de terceiros apresentou acréscimo de R\$ 8,9 milhões, relacionados com manutenção de instalações e de comunicação, processamento e transmissão de dados.

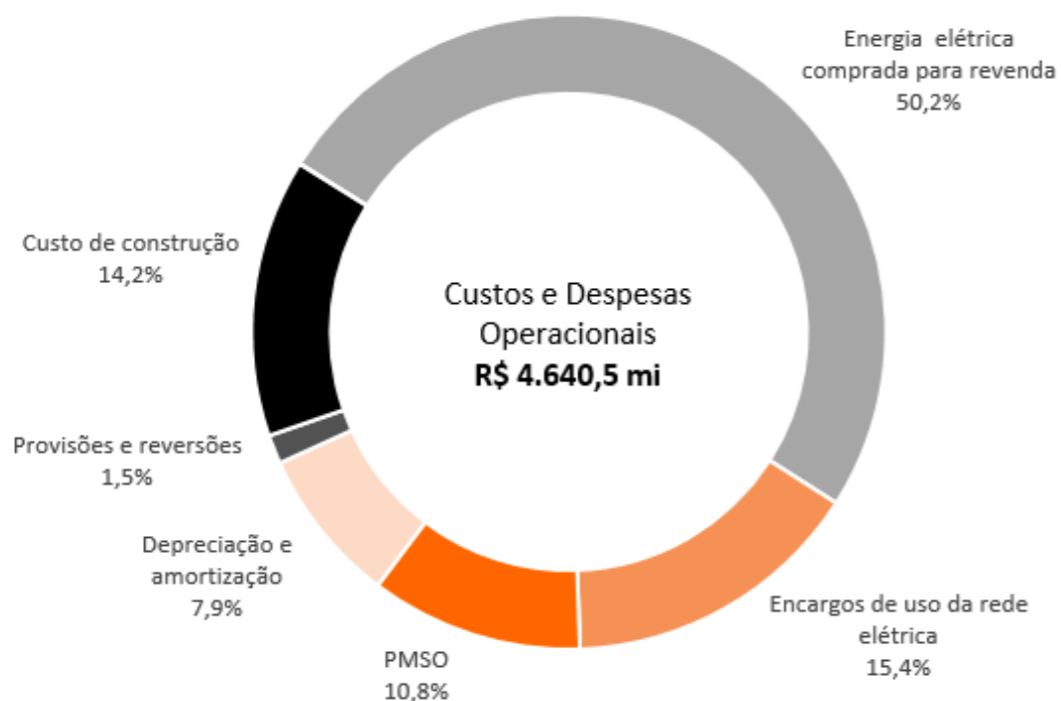
Destacam-se também:

- (i) o aumento de R\$ 332,4 milhões com energia elétrica comprada para revenda (+16,7%) em decorrência, basicamente, (a) do maior volume proveniente do sistema de geração distribuída, no valor de R\$ 109,9 milhões; e (b) do volume oriundo dos contratos de Leilões de Energia Nova a partir de janeiro de 2024;
- (ii) a redução de R\$ 72,8 milhões em provisões e reversões, em virtude, principalmente, da (a) menor provisão para litígios (-R\$ 55,9 milhões) decorrente da provisão ocorrida no 3T23 referente ao litígio regulatório da Copel GeT, efeito do Despacho Aneel N° 2.094 de 28 de junho de 2023 que trata da metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD), no valor de R\$ 66,2 milhões, parcialmente compensado pelo maior valor de provisão com ações de indenizações da Copel Dis, no valor de R\$ 23,1 milhões e (b) da redução de R\$ 26,5 milhões em perdas de créditos esperadas, em virtude, principalmente, da recuperação de faturas atrasadas; e
- (iii) o decréscimo de R\$ 50,8 milhões em encargos do uso da rede elétrica decorrente da redução nos custos com Rede Básica, parcialmente compensado pelo aumento no Encargo de Energia de Reserva – EER, consequência da necessidade de aportes dos agentes do perfil de consumo para manutenção do equilíbrio da Conta de Energia de Reserva - CONER em 2024.

Evolução do quadro de pessoal



Breakdown dos Custos e Despesas



No acumulado de 2024, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 13.715,7 milhões, valor 0,5% superior aos R\$ 13.647,5 milhões registrados no mesmo período de 2023. As principais variações foram: (i) aumento de R\$ 620,3 milhões com energia elétrica comprada para revenda decorrente,

principalmente, do aumento de 53,9% (+R\$ 420,6 milhões) na compensação financeira de energia proveniente de sistemas de geração distribuída; (ii) pelo acréscimo de R\$ 103,9 milhões em encargos do uso da rede devido ao reajuste dos contratos de uso da rede e aumento no consumo de energia; e (iii) pelo aumento de R\$ 44,3 milhões em serviços de terceiros, consequência dos maiores valores com manutenção do sistema elétrico e manutenção de instalações.

Esses eventos foram parcialmente compensados, especialmente, pela (i) redução de R\$ 704,1 milhões com pessoal e administradores, em função do efeito não recorrente da provisão do PDV e da indenização do segundo terço adicional de férias, ambos de 2023, e da redução no quadro de empregados; e (ii) da redução em outros custos e despesas operacionais decorrente, principalmente, do ganho na alienação de imóveis da Copel GeT.

1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel no 3T24 reduziu 6,8% em relação ao registrado no mesmo período do ano anterior (R\$ 63,2 milhões, ante R\$ 67,8 milhões registrados no 3T23). Esse resultado decorre principalmente do efeito da revisão tarifária de Mata de Santa Genebra. Detalhes dos resultados podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou melhora de R\$ 100,4 milhões, R\$ 222,4 milhões negativos ante R\$ 322,8 milhões negativos registrados no 3T23, reflexo, sobretudo: (i) da renda de aplicações financeiras com acréscimo de R\$ 37,7 milhões (+22,4%), em virtude da maior captação de recursos, da maior taxa de juros, do maior caixa da atividade operacional e da disponibilidade do montante referente à captação na Oferta Primária de Ações; (ii) da despesa com variação monetária dos encargos da dívida que reduziram R\$ 23,8 milhões (-5,3%); (iii) dos juros sobre impostos a compensar com aumento de R\$ 22,8 milhões (+131,1%) e (iv) do acréscimo moratório sobre fatura com aumento de R\$ 19,2 milhões (+43,9%) em função, principalmente, da recuperação de fatura pela redução da inadimplência na Copel Distribuição. A melhora do resultado foi parcialmente compensada pelo (v)

aumento na despesa financeira com atualização monetária sobre provisões para litígios (R\$ 39,6 milhões no 3T24 ante a R\$ 18,5 milhões no 3T23).

| | R\$ mil | | | | | |
|-----------------------------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| Resultado Financeiro | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Receitas Financeiras | 331.192 | 264.179 | 25,4 | 857.229 | 796.450 | 7,6 |
| Despesas Financeiras | (553.570) | (586.988) | (5,7) | (1.637.466) | (1.695.739) | (3,4) |
| Resultado Financeiro Total | (222.378) | (322.810) | (31,1) | (780.237) | (899.290) | (13,2) |

No acumulado até setembro de 2024, o resultado financeiro melhorou R\$ 117,1 milhões, perfazendo R\$ 780,2 milhões negativos ante R\$ 899,3 milhões negativos até setembro de 2023. O resultado deve-se, principalmente, ao (i) aumento de rendimento de aplicações financeiras, de R\$ 170,0 milhões; (ii) redução de R\$ 103,2 milhões com despesa de variação monetária, cambial e encargos da dívida, parcialmente compensada pela (iii) redução em despesa com variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (UBP), no valor de R\$ 57,9 milhões e da (iv) reclassificação da atualização monetária de litígios de provisões para despesa financeira de R\$ 71,0 milhões (R\$ 44,9 milhões em 2023).

1.6 Resultado Líquido Consolidado

A Copel registrou lucro líquido de R\$ 1.217,1 milhões ante R\$ 441,2 milhões no 3T23, aumento de 175,9%. Além dos itens já citados, esse crescimento também é explicado pelos ganhos de capital (i) de R\$ 470,3 milhões resultante dos desinvestimentos dos ativos Compagas e UEGA (mais detalhes no item 7. Outros destaques do período); e (ii) de R\$ 174,5 milhões na alienação de imóveis inservíveis da Copel GeT.



Desconsiderando os efeitos não recorrentes, o lucro líquido ajustado diminuiu 32,5%, como efeito, principalmente, do benefício tributário gerado no 3T23 em função da maior distribuição de Juros sobre Capital Próprio. Os principais ajustes do lucro líquido no 3T24 foram:



Considerando o acumulado até setembro de 2024, o lucro líquido foi de R\$ 2.224,2 milhões ante R\$ 1.384,4 milhões registrados no mesmo período de 2023, acréscimo de 60,7%.

1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel em 30 de setembro de 2024 foi de R\$ 16.227,69 milhões, variação de 8,5% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2023, de R\$ 14.962,3 milhões. A tabela e os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final do terceiro trimestre de 2024.

Dívida por Subsidiária

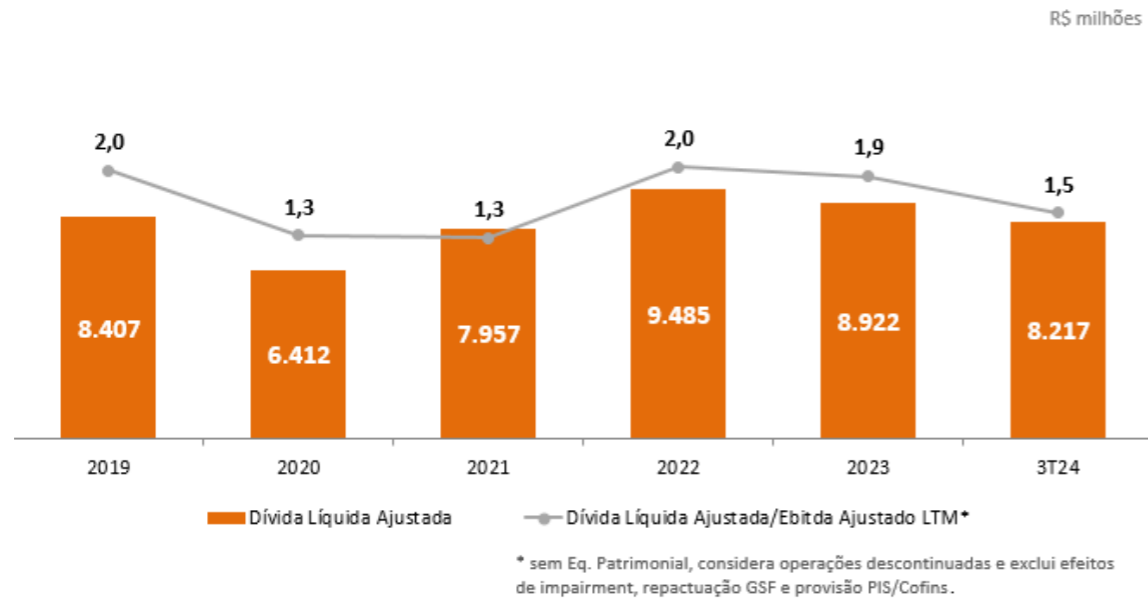
| | R\$ mil | | | |
|--------------------------------|------------------|------------------|---------------------|------------------|
| R\$ mil | GeT ² | DIS | Outras ³ | Total |
| Dívida Total | 5.439.416 | 7.969.031 | 2.819.182 | 16.227.629 |
| Disponibilidade ¹ | 1.998.445 | 1.938.809 | 4.073.609 | 8.010.863 |
| Dívida Líquida Ajustada | 3.440.971 | 6.030.222 | (1.254.427) | 8.216.765 |
| Duration (anos) | 2,6 | 2,2 | 3,7 | 3,1 |

¹ A Companhia possui em disponibilidade o montante de aproximadamente R\$ 2,0 bilhões referente à captação na Oferta Primária de Ações para destinação ao pagamento do Bônus de Outorga para renovação das concessões das usinas FDA, Segredo e Salto Caxias.

² Considerada Copel Geração e Transmissão S.A. (controladora).

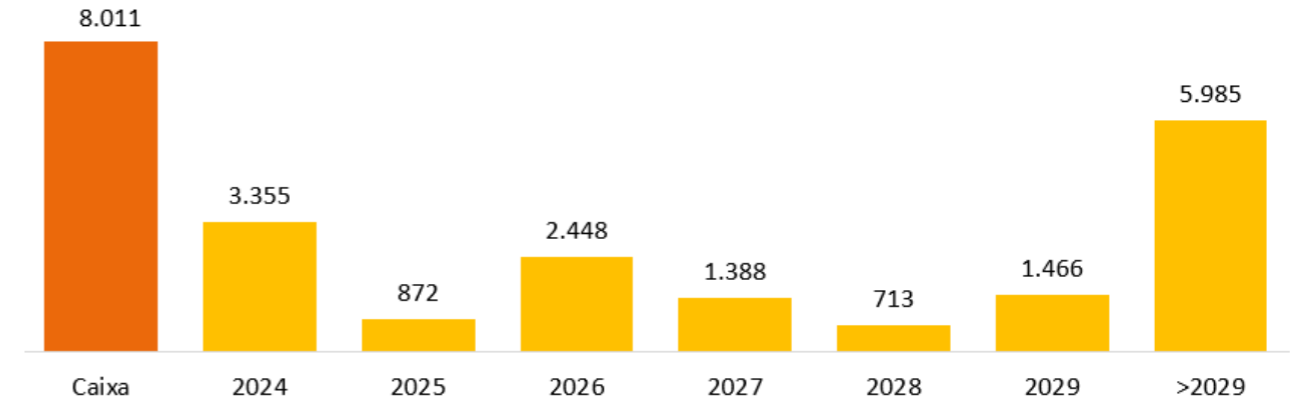
³ Inclui Copel Serviços, complexos eólicos (Brisa Potiguar, Cutia, Jandaíra, Vilas, Aventura e SRMN) e transmissoras (Costa Oeste e Marumbi).

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado

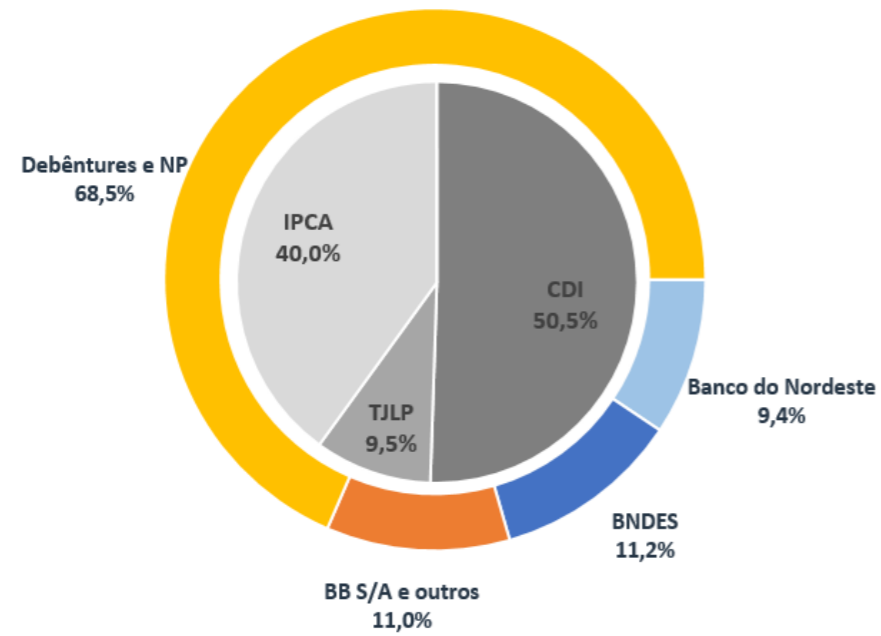


Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 4,2 anos



Indexadores da Dívida



2. Investimentos

No 3T24, o montante realizado do programa de investimentos foi de R\$ 564,2 milhões, sendo 90,3% realizados pela Copel Distribuição e 9,7% pela Copel Geração e Transmissão.

No acumulado do ano, foram investidos R\$ 1.823,6 milhões, sendo 90,7% aplicados na Copel Distribuição, com destinação de 94,8% para ativos elétricos e 5,2% para investimentos em ativos não elétricos e outros investimentos.

| Subsidiária / SPE | R\$ milhões | | | | |
|---|--------------|----------------|--------------|----------------|----------------|
| | Realizado | | Realizado | | Previsto |
| | 3T24 | 9M24 | 3T23 | 9M23 | 2024 |
| Copel Distribuição ¹ | 509,6 | 1.653,8 | 469,3 | 1.424,8 | 2.091,7 |
| Copel Geração e Transmissão | 54,5 | 127,7 | 40,1 | 177,5 | 265,1 |
| Geração | 22,9 | 48,2 | 11,5 | 49,7 | 101,7 |
| Eólicas | 14 | 19,9 | 1,4 | 2,4 | 55,5 |
| Usinas Hidrelétricas | 6,3 | 22,9 | 7,1 | 37,0 | 34,0 |
| Pequenas Centrais Hidrelétricas | 2,6 | 5,4 | 3,0 | 10,3 | 12,2 |
| Transmissão | 16,6 | 53,9 | 22,3 | 112,2 | 91,3 |
| Melhorias/Reforço ² | 16,5 | 53,1 | 22,0 | 111,7 | 90,1 |
| LT Curitiba Leste-Blumenau | 0,1 | 0,8 | 0,3 | 0,5 | 1,2 |
| Demais projetos GeT ³ | 15,0 | 25,6 | 6,3 | 15,6 | 72,1 |
| Holding | 0,4 | 1,5 | 0,4 | 1,5 | 3,4 |
| Copel Comercialização | 0,1 | 0,4 | 0,3 | 1,2 | 1,5 |
| Copel Serviços e outras participações ⁴ | 0,0 | 40,6 | 32,9 | 32,9 | 70,5 |
| Total ⁴ | 564,6 | 1.824,0 | 543,0 | 1.637,9 | 2.432,2 |

¹Inclui Programa Transformação composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

²Inclui Plano de Modernização de Instalações - PMI.

³Inclui modernização COGT (Centro de Operações da Geração e Transmissão), modernização UHE GPS Parigot de Souza, SPEs Marumbi e Uirapuru, Complexo Eólico Jandaíra e Projetos de Modernização.

⁴Inclui plano de inovação no setor de energia e alinhado com a tese de investimento, programas de inovação da Copel e prática de ESG.

Os investimentos realizados na distribuidora estão, essencialmente, alocados no **Programa Transformação**, com o objetivo de modernizar, automatizar e renovar a rede de distribuição e rede de comunicação privada com tecnologias padronizadas para atendimento aos equipamentos de automação. Entre os benefícios esperados estão o reforço das redes rurais para reduzir desligamentos e garantir o suporte ao crescimento do agronegócio no Estado do Paraná, redução dos custos com serviços de O&M e comerciais e aprimoramento no controle dos indicadores de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC. O programa é composto por 3 projetos pilares:

- **Paraná Trifásico:** abrange a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes até 2025 e representa a melhoria e renovação das redes de distribuição rurais na área de concessão da Companhia, com implantação de rede trifásica e criação de redundância nos principais ramais rurais. Até o final de setembro de 2024, foram concluídos 19.019 km de rede.
- **Rede Elétrica Inteligente:** visa implantar uma rede de comunicação privada com tecnologia padronizada para atendimento de todos os equipamentos de automação da rede de distribuição e infraestrutura avançada de medição. Até o final de setembro de 2024, já estavam instalados 924.402 medidores inteligentes. Nas fases 1 e 2 do programa, identificou-se avanços para nossa operação, com a redução de homens-hora e km rodados, menos perdas não-técnicas, melhoria na qualidade e redução de compensações pelas transgressões aos limites de desempenho da qualidade.
- **Confiabilidade Total:** visa assegurar a modernidade nas operações da rede de energia a partir das seguintes premissas: manter a comunicação plena entre as equipes e a disponibilidade de equipamentos na rede, implementar automação nos equipamentos especiais, manter a totalidade de município da concessão com subestação ou chave especial e ampliar os circuitos de rede e equipamento *Self Healing*. Até o final de setembro de 2024, o projeto concluiu 88,70% do cronograma previsto.

3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou um EBITDA ajustado² de R\$ 649,2 milhões, montante 18,2% menor que os R\$ 793,2 milhões registrados no 3T23. Esse resultado reflete, principalmente, (i) o menor preço médio de energia do portfólio da Copel GeT (R\$ 176,31 ante R\$ 204,51 do 3T23, redução de 13,8%) devido, principalmente, ao encerramento do contrato CCEAR UHE Salto Caxias em setembro de 2023, cujo preço médio era de R\$ 252,99/MWh; (ii) do desvio de geração de R\$ 66,8 milhões (+87%), ocasionado, essencialmente, pelo *curtailment* de 23,4% no período e (iii) decréscimo de R\$ 34,1 milhões na receita de disponibilidade de rede elétrica, devido a revisão tarifária dos contratos de concessão de transmissão. Este resultado foi parcialmente compensado pelos menores custos com energia elétrica comprada para revenda, uma redução de R\$ 33,2 milhões (-33,4%).

O item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*) nos ativos de transmissão.

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|--------------|--------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| EBITDA Ajustado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| EBITDA | 930,4 | 695,1 | 33,9 | 2.466,2 | 2.475,0 | (0,4) |
| (-/+) Alienação de ativos | (264,4) | - | - | (264,4) | - | - |
| (-/+) Reversão/provisão Indenização PDV | 4,1 | 190,3 | (97,8) | 4,1 | 190,3 | (97,8) |
| (-/+) Provisão (reversão) de impairment de ativos | (0,5) | (16,1) | (96,7) | (2,4) | (54,0) | (95,6) |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | 42,4 | - |
| (-/+) Repactuação risco hidrológico (GSF) - UHE Mauá | - | (26,4) | - | - | (26,4) | - |
| (-/+) EBITDA Ajustado op. Descontinuada UEGA | - | (14,0) | - | (27,4) | (39,9) | (31,4) |
| (-/+) Equivalência Patrimonial | (58,0) | (64,2) | (9,6) | (222,5) | (240,8) | (7,6) |
| (-/+) Diferença Receita Tra Societária/Regulatória | 37,7 | 28,5 | 32,3 | 57,6 | (28,3) | - |
| EBITDA AJUSTADO sem Eq. Patrimonial e efeito IFRS | 649,2 | 793,2 | (18,2) | 2.011,3 | 2.318,2 | (13,2) |

² Excluídos itens não recorrentes e efeitos do IFRS sobre ativos de contratos de transmissão.

As despesas com PMSO (custos gerenciáveis), excetuando-se provisões e reversões, reduziram R\$ 406,5 milhões, em razão, principalmente, do registro no 3T23 de R\$ 190,3 milhões referentes ao Programa de Demissão Voluntária (PDV) e pelo reconhecimento, no 3T24, do resultado da alienação de ativos inservíveis à concessão, no valor de R\$ 264,4 milhões, registrado em outros custos e despesas operacionais (mais detalhes em Outros Destaques). Desconsiderando os efeitos da provisão de PDV e a alienação dos ativos inservíveis, o PMSO teve aumento R\$ 8,5 milhões (+3,6%) influenciado, essencialmente, pelo maior custo com compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (+R\$ 9,1 milhões), devido à maior geração no período.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|-----------------|----------------|----------|----------------|----------------|---------------|
| Custos Gerenciáveis | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 87.689 | 276.159 | (68,2) | 278.444 | 501.998 | (44,5) |
| Planos previdenciário e assistencial | 19.172 | 20.232 | (5,2) | 60.603 | 61.099 | (0,8) |
| Material | 6.030 | 5.868 | 2,8 | 14.557 | 14.792 | (1,6) |
| Serviços de terceiros | 68.491 | 66.872 | 2,4 | 202.014 | 201.050 | 0,5 |
| Outros custos e despesas operacionais* | (199.161) | 55.173 | - | (103.524) | 160.299 | - |
| TOTAL Ajustado | (17.779) | 424.304 | - | 452.094 | 939.238 | (51,9) |

*Desconsidera efeito da repactuação GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões)

Neutralizando os efeitos das provisões referentes ao PDV, PPD e PLR verifica-se uma redução de 12,4% nos custos com pessoal e administradores no comparativo trimestral, efeito da redução de 378 empregados entre os períodos, parcialmente compensado pelo reajuste salarial de 4,51% no Acordo Coletivo de outubro de 2023. Isolando os efeitos da inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 4,09% entre 3T23 e 3T24, houve uma redução de 15,8% em Pessoal.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|--------------|
| Custo com Pessoal | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 87.689 | 276.159 | (68,2) | 278.444 | 501.998 | (44,5) |
| (-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD | (15.179) | (7.833) | 93,8 | (45.355) | (38.640) | 17,4 |
| (-/+) Reversão/provisão Indenização PDV | (4.129) | (190.305) | (97,8) | (4.129) | (190.305) | (97,8) |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | (42.358) | - |
| TOTAL | 68.381 | 78.021 | (12,4) | 228.960 | 230.695 | (0,8) |

No acumulado, a Copel GeT registrou EBITDA ajustado de R\$ 2.011,3 milhões, decréscimo de 13,2% em relação ao mesmo período do ano anterior em função, principalmente, (i) do maior desvio de geração nos complexos eólicos em R\$ 107,4 milhões; compensado pelo (ii) menor dispêndio com energia elétrica comprada para revenda no período em R\$ 59,5 milhões.

O lucro líquido ajustado ficou em R\$ 416,3 milhões, aumento de 1,8% em relação ao 3T23, em função, além dos itens já citados, (i) melhor resultado financeiro (- R\$ 133,9 milhões ante -R\$ 163,1 no 3T23), explicado pelo maior rendimento de aplicações financeiras e menor valor de despesas financeiras com encargos da dívida, compensado pelo (ii) maior dispêndio com Imposto de Renda e Contribuição Social, em função do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP) para Holding no 3T23. No acumulado, o lucro líquido alcançou a R\$ 1.057,6 milhões, crescimento 17,3% em relação aos 9M23.

| Principais Indicadores | R\$ milhões | | | | | |
|---|-------------|---------|--------|-----------|-----------|--------|
| | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões) | 1.096,9 | 1.364,1 | (19,6) | 3.311,3 | 3.902,0 | (15,1) |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (430,1) | (938,7) | (54,2) | (1.693,2) | (2.278,9) | (25,7) |
| Resultado Operacional (R\$ milhões) | 590,9 | 326,5 | 81,0 | 1.393,4 | 1.280,2 | 8,8 |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 404,3 | 428,6 | (5,7) | 1.076,0 | 1.117,6 | (3,7) |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) - Com Op. Descontinuada | 416,3 | 408,8 | 1,8 | 1.057,6 | 901,5 | 17,3 |
| EBITDA (R\$ milhões) | 930,4 | 695,1 | 33,9 | 2.466,2 | 2.475,0 | (0,4) |
| EBITDA Ajustado (R\$ milhões) | 649,2 | 793,2 | (18,2) | 2.011,3 | 2.318,2 | (13,2) |
| Margem Operacional | 53,9% | 23,9% | 125,1 | 42,1% | 32,8% | 28,3 |
| Margem Líquida | 36,9% | 31,4% | 17,3 | 32,5% | 28,6% | 13,5 |
| Margem EBITDA | 84,8% | 51,0% | 66,5 | 74,5% | 63,4% | 17,4 |
| Margem EBITDA Ajustado | 59,2% | 58,1% | 1,8 | 60,7% | 59,4% | 2,2 |
| Programa de Investimento (R\$ milhões) | 54,5 | 40,1 | 35,9 | 127,7 | 177,5 | (28,1) |

3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão

Para o cálculo, foi realizado o ajuste considerando os efeitos da aplicação do ICPC 01 / IFRIC 12 nas demonstrações societárias no segmento de transmissão.

| Efeito IFRS no segmento Transmissão | R\$ milhões | | | | | |
|--|--------------|--------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| (A) Receita societária¹ | 206,9 | 240,0 | (13,8) | 715,1 | 755,8 | (5,4) |
| Receita O&M e Juros efetivos | 204,3 | 238,4 | (14,3) | 708,2 | 744,1 | (4,8) |
| Receita e margem de construção | 19,0 | 8,6 | 121,8 | 48,9 | 80,2 | (39,0) |
| Custo de construção | (16,4) | (6,9) | 136,4 | (41,9) | (68,5) | (38,8) |
| (B) Receita regulatória¹ | 244,6 | 268,5 | (8,9) | 772,7 | 727,5 | 6,2 |
| (B-A) Diferença Receita Tra Regulatória/Societária | 37,7 | 28,5 | 32,3 | 57,6 | (28,3) | - |
| (+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras ² | (24,5) | (21,6) | 13,5 | (107,2) | (112,8) | (4,9) |
| Efeito IFRS no segmento Transmissão | 13,1 | 6,9 | 89,8 | (49,6) | (141,0) | (64,8) |

¹líquida de impostos e encargos.

² diferença entre lucro societário e regulatório das controladas em conjunto do segmento de transmissão, proporcional à participação da Copel GeT nos empreendimentos.

3.2 Desempenho Operacional

Presente em 10 estados, a Copel Geração e Transmissão opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas e eólicas, totalizando 6.553,9 MW de potência instalada e 2.922,1 MW médios de garantia física. Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.685 Km de linha de transmissão e 53 subestações de rede básica, considerando as participações.

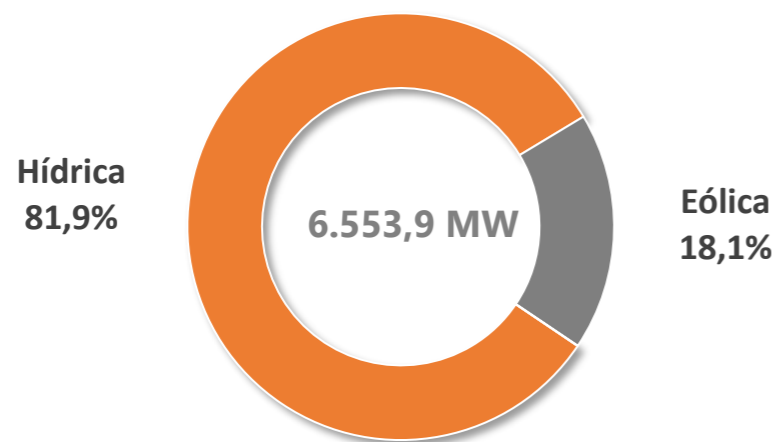
Mais informações sobre dados operacionais de geração e transmissão, consultar o Anexo IV.

3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 100% de fontes em operação renováveis.



Capacidade Instalada por Fonte



A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos no trimestre foi maior que no mesmo período do ano passado, chegando a 7.789 GWh ante 6.949 GWh no 3T23. No

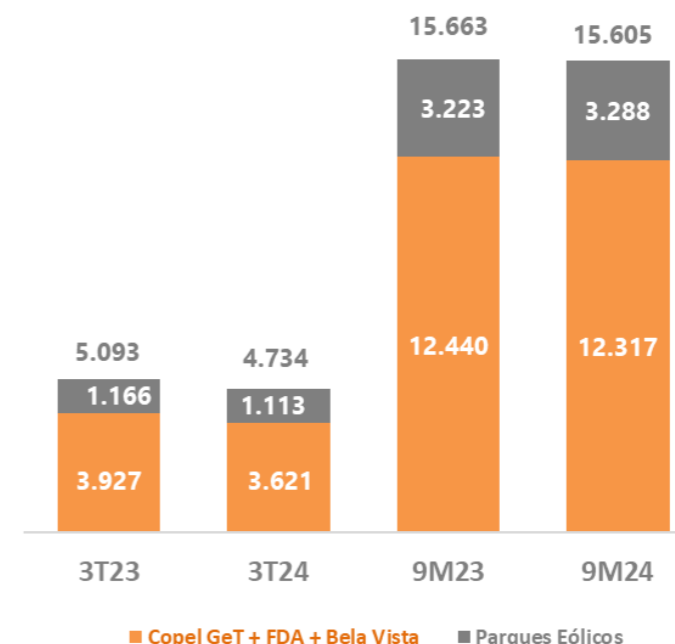
acumulado até setembro de 2024, a geração foi de 21.429 GWh ante a 17.611 GWh até setembro de 2023.

3.2.2 Energia vendida

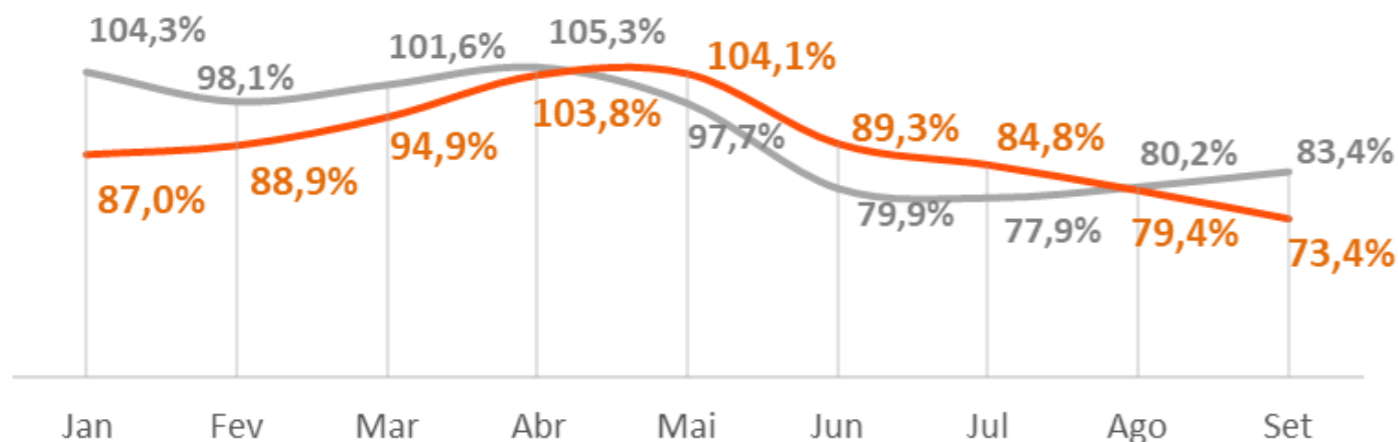
No 3º trimestre de 2024, a Copel Geração e Transmissão registrou 3.621 GWh de energia elétrica vendida pelas fontes hídricas, uma redução de 7,8%, principalmente, pelo encerramento do contrato CCEAR da UHE Salto Caxias, com suprimento de maio a setembro de 2023. A energia vendida não considera a geração alocada no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), a qual apresentou crescimento no trimestre (3.545 GWh ante 2.250 GWh no 3T23).

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida foi 1.113 GWh, uma redução de 4,5%, devido, principalmente, a redução da venda em contratos bilaterais e de compra de energia no curto prazo, parcialmente compensado pela energia vendida no ambiente regulado (CCEARs) em função do início do suprimento do Complexo Eólico Vilas³.

Venda Consolidada (GWh)

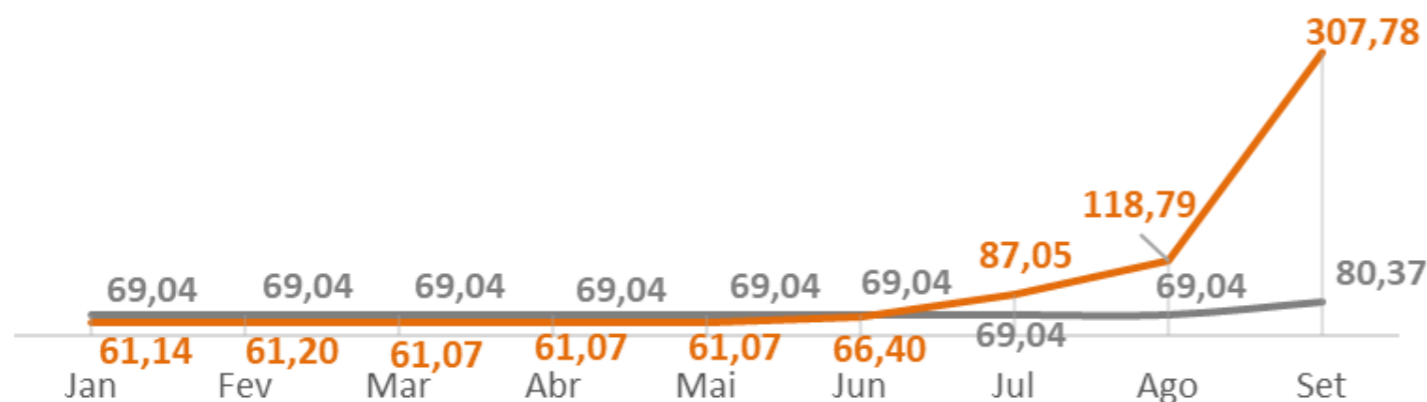


³ Parques Eólicos Vila Ceará I, Vila Maranhão I, Vila Maranhão II e Vila Maranhão III (28°LEN - CCEAR 2024 - 2053).

GSF e PLD
GSF - Generation Scaling Factor


Fonte: CCEE

— 2023 — 2024

PLD Médio Mensal (Submercado Sul) - R\$/MWh


Fonte: CCEE

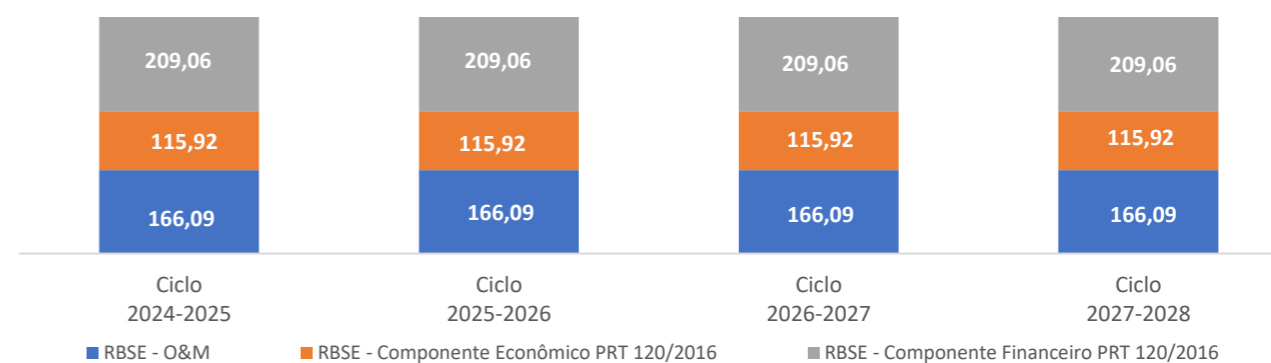
— 2023 — 2024

3.2.3 Transmissão

A Copel conta com mais de 9,6 mil km de linhas de transmissão em oito estados brasileiros, considerando ativos próprios e em parceria com outras empresas. Além de construir, manter e operar uma ampla rede de transmissão de energia própria, a Copel presta serviços para empreendimentos de outras concessionárias. Os empreendimentos de Transmissão estão relacionados no Anexo IV, incluindo os empreendimentos da Copel Geração e Transmissão, SPEs Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru Transmissora (100% Copel Geração e Transmissão), bem como as 7 SPEs nas quais a Copel Geração e Transmissão possui participação.

RBSE

A seguir descrevemos o fluxo de recebimento da parcela da Receita referente a Rede Básica do Sistema Existente – RBSE⁴ para os próximos ciclos. Importante ressaltar que podem ser alterados futuramente, em decorrência dos processos de revisão tarifária e/ou revisão de parâmetros utilizados para composição destas receitas por parte do órgão regulador. Os valores abaixo passaram por revisão tarifária periódica, conforme resolução homologatória nº 3.344/2024, e por reajuste anual pelo IPCA conforme resolução homologatória 3.348/2024.



Nota:

Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2024-2025 (conforme REH 3.348/2024 de 16/07/2024)
 Componente financeiro: valores publicados na REH 2.847/21. Passível de revisão tendo em vista haver controvérsia na metodologia empregada para apuração destes valores por parte da agência reguladora.
 Valores de RAP até o ciclo 2027-2028 projetados com base nos valores da REH 3348/2024.

⁴ Refere-se ao contrato de concessão 060/2001, que representa 41,6% da receita anual permitida (RAP) de transmissão da Copel Geração e Transmissão e proporcional das participações.

4. Copel Distribuição

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel Distribuição apresentou EBITDA ajustado de R\$ 607,3 milhões no 3T24, um crescimento de 8,7%, em virtude, basicamente, do crescimento de 4,4% do mercado fio faturado e do reajuste tarifário de junho de 2024, com aumento médio de 2,7% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD). No acumulado até setembro de 2024, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 1.790,1 milhões, um crescimento de 21,7% em relação ao mesmo período de 2023.

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|-------------|
| EBITDA Ajustado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| EBITDA | 611,1 | 169,6 | 260,3 | 1.826,3 | 1.024,8 | 78,2 |
| (-/+ Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | 90,7 | - |
| (-/+ Reversão/Provisão indenização PDV | 13,3 | 397,3 | (96,6) | 13,3 | 397,3 | - |
| (-/+ VNR | (17,2) | (8,3) | 107,5 | (49,5) | (41,9) | 18,1 |
| EBITDA Ajustado sem VNR | 607,3 | 558,6 | 8,7 | 1.790,2 | 1.470,8 | 21,7 |

As despesas reportadas com PMSO, exceto provisões e reversões, reduziram 41,9% no 3T24 em relação ao 3T23, efeito, principalmente, da provisão para indenização do PDV no 3T23, no montante de R\$ 397,3 milhões. Excluindo os efeitos das provisões do PDV, PPD e PLR, a linha de custos com pessoal reduziu 8,1%. Isolando os efeitos da inflação acumulada de 4,09% medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, houve uma redução de 11,7% relacionada a pessoal no terceiro trimestre de 2024, como efeito principalmente da redução de 987 empregados na comparação entre os períodos, majoritariamente relacionados ao PDV concluído em agosto de 2024.

| | R\$ mil | | | | | |
|--|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Custo com Pessoal | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 166.337 | 545.301 | (69,5) | 514.552 | 983.750 | (47,7) |
| (-/+ Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | (90.692) | - |
| (-/+ Participação nos lucros/resultados e PPD | (32.662) | (17.179) | 90,1 | (106.384) | (90.180) | 18,0 |
| (-/+ Provisão/Reversão Indenização PDV | (13.342) | (397.253) | - | (13.342) | (397.253) | - |
| TOTAL | 120.332 | 130.870 | (8,1) | 394.826 | 405.625 | (2,7) |

Os serviços de terceiros aumentaram R\$ 24,4 milhões (+15,0%), substancialmente vinculados à limpeza de faixa de servidão e manutenção em linhas de rede.

Os outros custos e despesas operacionais cresceram R\$ 21,0 milhões (+61,9%) devido às perdas na desativação de ativos em função do avanço do programa de investimento e substituição de equipamentos no período.

| | R\$ mil | | | | | |
|---------------------------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| Custos Gerenciáveis | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 166.338 | 545.301 | (69,5) | 514.553 | 983.750 | (47,7) |
| Planos previdenciário e assistencial | 41.217 | 41.429 | (0,5) | 129.216 | 125.133 | 3,3 |
| Material | 15.408 | 17.244 | (10,6) | 46.026 | 48.957 | (6,0) |
| Serviços de terceiros | 187.818 | 163.375 | 15,0 | 519.102 | 467.631 | 11,0 |
| Outros custos e despesas operacionais | 55.063 | 34.012 | 61,9 | 136.234 | 145.500 | (6,4) |
| TOTAL | 465.843 | 801.361 | (41,9) | 1.345.130 | 1.770.971 | (24,0) |

O lucro líquido reportado da Copel Distribuição no 3T24 foi de R\$ 243,8 milhões (ante R\$ 4,6 milhões no 3T23). Excluindo os eventos não recorrentes, o lucro líquido teve uma redução de 5%, em função basicamente do efeito do aumento de R\$ 20,2 milhões em depreciação e amortização no período.

No acumulado do ano, o lucro líquido foi de R\$ 693,6 milhões, um aumento de 78,2%, reflexo da provisão PDV e terço adicional de férias em 2023 e devido a melhoria do desempenho operacional em 2024.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|-------------|-----------|-------|------------|------------|------|
| Principais Indicadores | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões) | 4.352,4 | 3.908,0 | 11,4 | 12.556,1 | 11.069,5 | 13,4 |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (3.893,8) | (3.870,8) | 0,6 | (11.163,7) | (10.430,3) | 7,0 |
| Resultado Operacional (R\$ milhões) | 355,5 | (88,0) | - | 1.010,8 | 308,3 | - |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 243,8 | 4,6 | - | 693,6 | 305,8 | - |
| EBITDA (R\$ milhões) | 611,1 | 169,6 | - | 1.826,3 | 1.024,8 | 78,2 |
| EBITDA ajustado sem VNR (R\$ milhões) | 607,2 | 558,6 | 8,7 | 1.790,1 | 1.470,8 | 21,7 |
| Margem Operacional | 8,2% | - | - | 8,0% | 2,8% | - |
| Margem Líquida | 5,6% | 0,1% | - | 5,5% | 2,8% | - |
| Margem EBITDA | 14,0% | 4,3% | - | 14,5% | 9,3% | 57,1 |
| Margem EBITDA ajustado sem VNR | 14,0% | 14,3% | (2,4) | 14,3% | 13,3% | 7,3 |
| Programa de Investimento (R\$ milhões) | 509,6 | 469,3 | 8,6 | 1.653,8 | 1.424,8 | 16,1 |

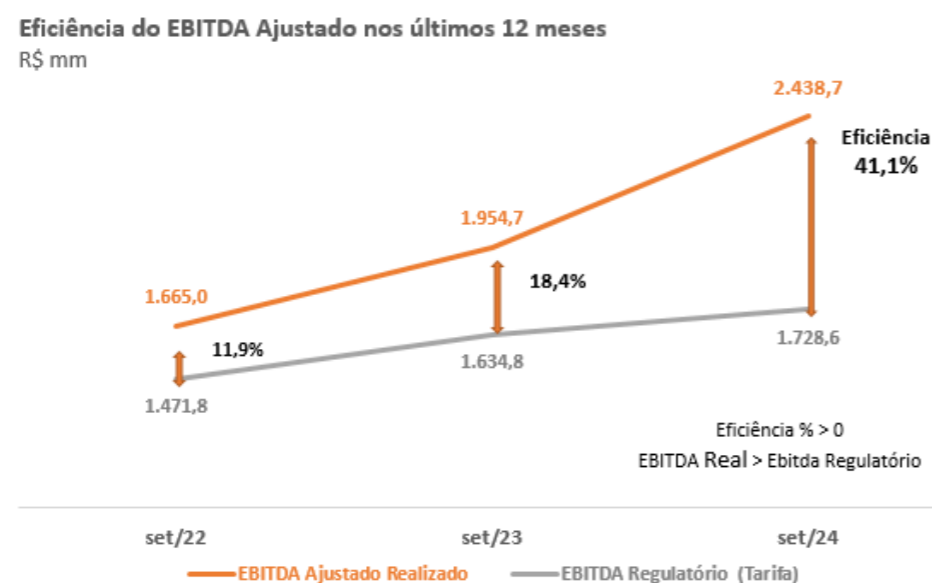
No 3T24, destacam-se também:

- (i) o crescimento de 13,4% da receita com disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, do crescimento de 6,0% do mercado fio e do reajuste tarifário de junho de 2024, com efeito médio de 2,7% na TUSD;

- (ii) o aumento de 54,0% na receita com resultado de ativos e passivos financeiros setoriais ocasionado por maiores custos de energia em função do despacho térmico ocorrido no 3T24;
- (iii) o crescimento de R\$ 381,7 milhões com energia elétrica comprada para revenda (+25,0%) em decorrência, basicamente, de maiores custos com energia proveniente do sistema de geração distribuída;
- (iv) a redução de 32,2% em provisões e reversões, em virtude da redução em perdas de créditos esperadas em R\$ 27,3 milhões, compensado pelo aumento de R\$ 5,1 milhões de provisões para litígios.

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 2.438,7 milhões nos últimos 12 meses, equivalente a uma eficiência de R\$ 710,1 milhões, 41,1% acima do EBITDA regulatório.



Nota: O EBITDA Regulatório é apurado a partir dos valores de WACC sobre Base de Remuneração + Obrigações Especiais + PLPT/RGR, e QRR publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário.

| | set/22 | set/23 | set/24 |
|---|----------------|----------------|----------------|
| EBITDA Reportado (LTM) | 897,6 | 1.466,7 | 2.425,4 |
| (-/+ Provisão/Reversão indenização PDV) | 67,3 | 397,3 | 13,3 |
| (-/+ PLR/PPD s/ Ação PIS/Cofins) | (38,7) | - | - |
| (-/+ Provisão cred. PIS/Cofins) | 810,6 | - | - |
| (-/+ Sobrecontratação) | (71,8) | - | - |
| (-/+ Indenização 1/3 férias) | - | 90,7 | - |
| EBITDA LTM Ajustado | 1.665,0 | 1.954,7 | 2.438,7 |

4.2 Desempenho Operacional

4.2.1 Mercado-Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, teve um aumento de 6,0% no consumo de energia elétrica no 3T24 em relação ao mesmo período do ano anterior e 8,2% no acumulado do ano, em razão, principalmente, das temperaturas mais elevadas e da maior atividade econômica em 2024. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 4,4% no 3T24 e 6,2% no acumulado do ano.

4.2.2 Mercado Cativo

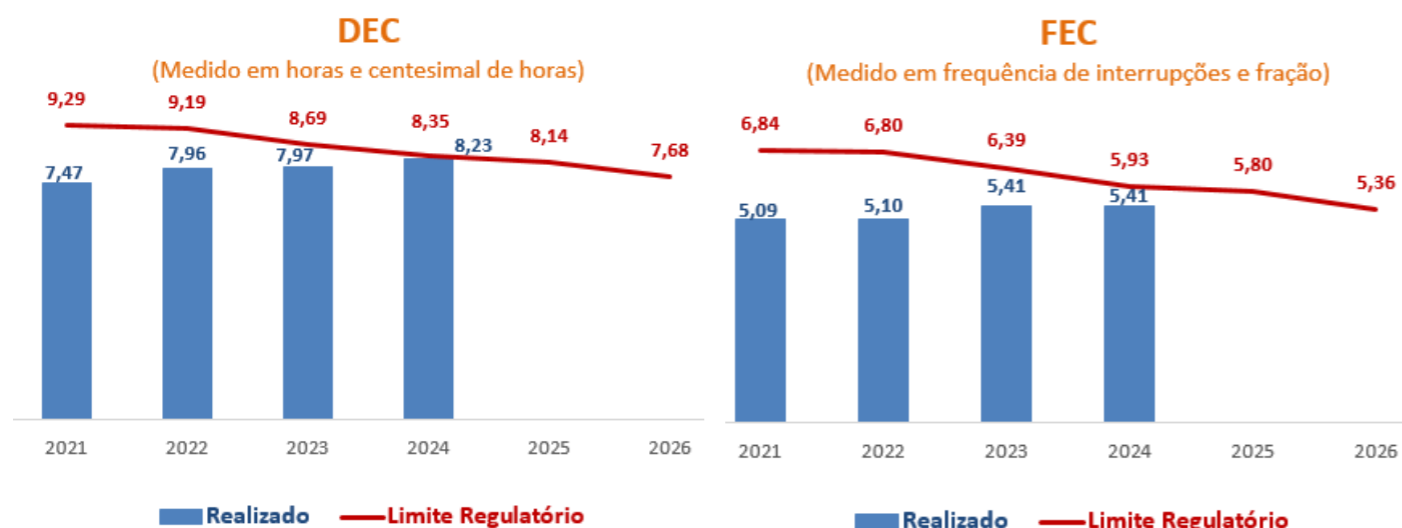
O mercado cativo apresentou aumento de 2,6% no consumo de energia elétrica no 3T24 em relação ao mesmo período do ano anterior e 7,8% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou redução de -0,6% no 3T24 e de 4,3% no acumulado do ano.

4.2.3 Dados Operacionais

A Copel Distribuição tem concessão vigente até 07 de julho de 2045, cujos critérios de qualidade de prestação de serviço (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC) são definidos pela ANEEL.

Apesar dos eventos climáticos severos no Estado do Paraná ocorridos nos últimos meses, a Companhia tem atuado tempestivamente no reestabelecimento do fornecimento de energia e prevenção de vegetação na rede, que contribuíram para manutenção dos índices de qualidade na prestação do serviço dentro dos limites regulatório.

Para o DEC, o resultado dos últimos 12 meses apurado em setembro de 2024 foi de 8,23 horas, enquanto para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,41 interrupções, ambos dentro do limite regulatório estabelecido.



Perdas - As perdas na Distribuição podem ser definidas como a diferença entre a energia elétrica adquirida pelas distribuidoras e a faturada aos seus consumidores, sendo segmentadas como Técnicas e Não Técnicas. As Perdas Técnicas são inerentes à atividade de distribuição de energia elétrica e as Perdas Não Técnicas têm origem principalmente nos furtos (ligação clandestina, desvio direto da rede), fraudes (adulterações no medidor ou desvios), erros de leitura, medição e faturamento.

Ao final de setembro de 2024, as Perdas Técnicas dos últimos 12 meses foram de 2.260 GWh, ante 2.070 GWh do mesmo período do ano anterior e as Perdas Não Técnicas foram de 657 GWh, ante 673 GWh do mesmo período do ano anterior. As perdas totais dos últimos 12 meses totalizaram 2.917 GWh ao final de setembro de 2024.

| GWh - 12 Meses | set/20 | set/21 | set/22 | set/23 | set/24 |
|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Energia Injetada | 32.377 | 34.374 | 35.216 | 35.780 | 39.057 |
| Perdas Distribuição | 2.465 | 2.651 | 2.651 | 2.743 | 2.917 |
| Perdas Técnicas | 1.958 | 1.989 | 2.038 | 2.070 | 2.260 |

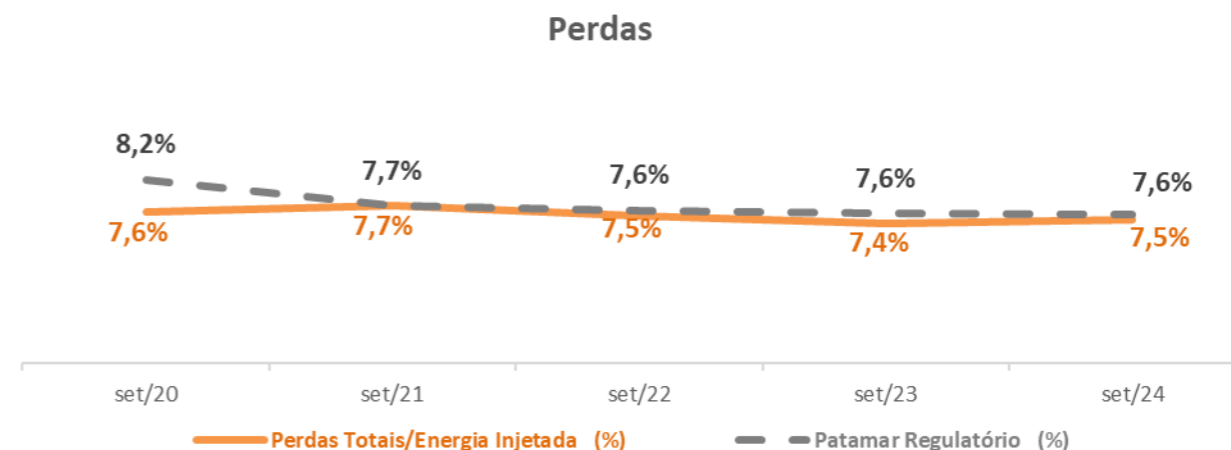
| Perdas Não Técnicas | 507 | 662 | 614 | 673 | 657 |
|---------------------|-----|-----|-----|-----|-----|
|---------------------|-----|-----|-----|-----|-----|

* As perdas refletem a diferença entre a carga medida e o mercado faturado. Em 2020, com o início da pandemia da Covid-19, a carga sofreu rápida retração e o mercado não respondeu na mesma velocidade, devido ao descompasso entre o calendário de medição e o calendário de faturamento dos consumidores, reduzindo o volume de perdas neste período.

As perdas não técnicas, apuradas pela diferença entre as perdas totais e as perdas técnicas, estão em grande medida associadas à gestão da concessionária e às características socioeconômicas das áreas de concessão. Neste sentido, a Copel mantém um Programa de Combate às Perdas não Técnicas através das seguintes ações:

- ✓ Aperfeiçoamento das ações de combate ao procedimento irregular, melhorando o desempenho das inspeções direcionadas;
- ✓ Investimentos destinados à disponibilização e ou aquisição de equipamentos para inspeção;
- ✓ Elaboração e execução de treinamentos específicos e reciclagem relacionados a perdas comerciais;
- ✓ Realização de inspeções, tanto na Média como na Baixa Tensão;
- ✓ Notas educativas na imprensa e mensagens na fatura de energia elétrica.
- ✓ Operações conjuntas com a Polícia Civil e Ministério Público;
- ✓ Abertura de inquérito policial nas regiões onde constatados números expressivos de procedimentos irregulares.

O repasse tarifário de níveis eficientes de perdas está previsto nos contratos de concessão e essas perdas são contempladas nos custos com compra de energia até o limite regulatório estipulado pela ANEEL. A Copel Distribuição manteve-se dentro dos limites regulatórios nos últimos processos tarifários.



5. Copel Comercialização

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel Comercialização apresentou EBITDA ajustado de R\$ 3,2 milhões no 3T24, reflexo, principalmente, da diferença entre a curva de geração horária de contratos face ao perfil de consumo e da diferença de preços entre submercados de energia, com impacto de aproximadamente R\$ 30,0 milhões.

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|-------------|---------------|----------------|-------------|--------------|---------------|
| EBITDA Ajustado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| EBITDA | 20,9 | (20,0) | (204,9) | 42,6 | 89,5 | (52,4) |
| (-/+) Provisão/Reversão indenização PDV | 0,2 | 5,4 | (96,3) | 0,2 | 5,4 | (96,3) |
| (-/+) Valor justo na compra e venda de energia | (17,9) | 34,5 | - | 26,0 | 6,3 | - |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | 1,6 | - |
| EBITDA Ajustado | 3,2 | 19,9 | (83,7) | 68,8 | 102,8 | (33,1) |

O principal ajuste no trimestre foi o valor justo dos contratos de compra e venda de energia (marcação a mercado) - montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia – o qual foi positivo em R\$ 17,9 milhões no 3T24 ante R\$ 34,5 milhões no 3T23, resultado, principalmente, do aumento nos preços de energia.

Os custos gerenciáveis tiveram redução de 36,9% no 3T24, influenciadas, essencialmente, pela redução em pessoal devido à provisão do PDV no 3T23, o decréscimo de despesas com seguros (-R\$ 0,2 milhão), registrado na linha de outros custos, parcialmente compensado pelo aumento em serviços de terceiros (+R\$ 1,1 milhão) com comunicação, processamento e transmissão de dados.

| | R\$ mil | | | | | |
|---------------------------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Custos Gerenciáveis | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 3.591 | 8.351 | (57,0) | 11.152 | 17.463 | (36,1) |
| Planos previdenciário e assistencial | 429 | 443 | (3,3) | 1.321 | 1.424 | (7,4) |
| Material | 14 | 27 | (49,7) | 48 | 60 | (20,6) |
| Serviços de terceiros | 1.847 | 747 | 147,4 | 4.253 | 2.887 | 47,3 |
| Outros custos e despesas operacionais | 953 | 1.259 | (24,4) | 3.516 | 4.146 | (15,3) |
| TOTAL | 6.833 | 10.826 | (36,9) | 20.290 | 25.979 | (21,9) |

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos do PDV, PLR e PPD, registrou decréscimo de 2,0% no 3T24 em função. Isolando os efeitos da inflação acumulada de 4,09%, medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, verifica-se uma redução de 5,9%.

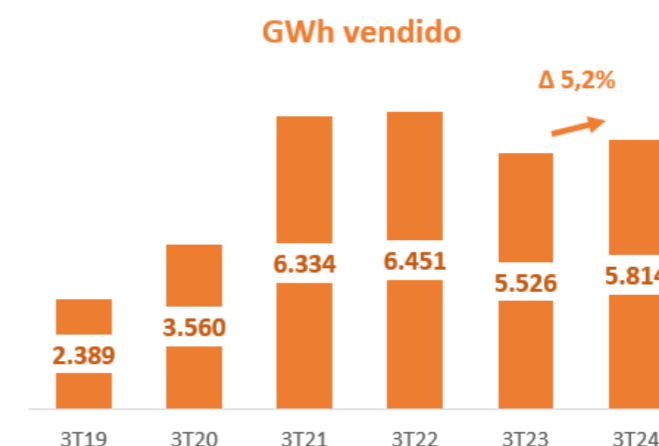
| | R\$ mil | | | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Custo com Pessoal | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Pessoal e administradores | 3.591 | 8.351 | (57,0) | 11.152 | 17.463 | (36,1) |
| (-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD | (797) | (276) | 188,8 | (2.074) | (1.361) | 52,4 |
| (-/+) Provisão/Reversão indenização PDV | (169) | (5.397) | - | (169) | (5.397) | - |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | (1.592) | - |
| TOTAL | 2.624 | 2.678 | (2,0) | 8.909 | 9.113 | (2,2) |

O lucro líquido no 3T24 foi de R\$ 20,5 milhões, montante superior em relação ao prejuízo de R\$ 7,0 milhões no 3T23. Este resultado decorre, principalmente, da variação da marcação a mercado.

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|-------------|-----------|--------|-----------|-----------|--------|
| Principais Indicadores | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões) | 901,4 | 987,9 | (8,8) | 2.590,4 | 3.019,7 | (14,2) |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (880,9) | (1.008,3) | (12,6) | (2.549,1) | (2.931,8) | (13,1) |
| Resultado Operacional (R\$ milhões) | 31,1 | (10,6) | - | 71,2 | 115,7 | (38,4) |
| Lucro Líquido (R\$ milhões) | 20,5 | (7,0) | - | 47,2 | 80,9 | (41,6) |
| EBITDA (R\$ milhões) | 20,9 | (20,0) | - | 42,6 | 89,5 | (52,4) |
| Margem Operacional | 3,5% | - | - | 2,7% | 3,8% | (28,2) |
| Margem Líquida | 2,3% | - | - | 1,8% | 2,7% | (31,9) |
| Margem EBITDA | 2,3% | - | - | 1,6% | 3,0% | (44,5) |
| Programa de Investimento (R\$ milhões) | 0,1 | 0,3 | (66,7) | 0,4 | 1,2 | (66,7) |

5.2 Desempenho Operacional

A Copel Comercialização registrou aumento de 5,2% na quantidade de energia comercializada no 3T24, pelo efeito do aumento das vendas para comercializadoras em contratos bilaterais (+24,3%). O gráfico apresenta a evolução da Copel Comercialização em quantidade de GWh vendido.



6. Performance ESG

6.1 Copel pioneira no setor em ESG

A Copel foi a 1ª empresa do setor a produzir um Relatório de Impacto ambiental para uma obra de geração, e a 1ª empresa do setor de energia no Brasil a tornar-se signatária do Pacto Global da ONU em 2000. A Companhia promove ações para a disseminação da Agenda 2030 da ONU e a implementação dos ODS do setor elétrico. A Copel aderiu ao Compromisso Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética e recebeu o Selo Pró-Equidade de Gênero e Raça do Governo Federal. A Companhia recebeu o Selo Pró-Ética, edições 2018-2019 e 2020-2021, concedido pela CGU e Instituto ETHOS, pela adoção voluntária de medidas de integridade, com reconhecimento público pelo compromisso em implementar medidas voltadas para a prevenção, detecção e remediação de atos de corrupção e fraude. A Copel participa do Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU, primeira e a maior iniciativa de fomento a transparência corporativa do Brasil.

Ambiental

- Movimento Ambição Net Zero – a Copel participa do Movimento Ambição Net Zero. O movimento é parte das estratégias desenvolvidas pelo Pacto Global para que grandes empresas juntas possam promover ações que resultem na redução de gases de efeito estufa até 2030;
- Possui Plano de Neutralidade Copel 2030, aprovado pelo Conselho de Administração: com o propósito de neutralizar a Emissão de Gases de Efeito Estufa (GEE) do Escopo 1, para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia GHG Protocol) até 2030;
- Integra o Compromisso Empresarial Brasileiro para a Biodiversidade com o Conselho Empresarial Brasileiro para o Desenvolvimento Sustentável (CEBDS).

Social

- Ações e Programas – Coleta Seletiva Solidária; Programa Cultivar Energia; EletriCidadania; Programa Boa Vizinhança; Comissão de Diversidade; Programa de Direitos Humanos; EducaODS; Iluminando Gerações; Mais que Energia, entre outros.

- Possui Política de Sustentabilidade, de Gestão de Pessoas, de Saúde e Segurança do Trabalho, entre outras.
- O programa Cultivar Energia – que implanta hortas comunitárias embaixo das linhas de energia da Copel – completou 10 anos de existência, conta com a parceria de 8 municípios do Paraná, nos quais se distribuem 20 hortas da Copel que beneficiam atualmente em torno de 4 mil pessoas com alimentos saudáveis e geração de renda. As hortas também protegem os imóveis da Copel de ocupações irregulares, reforça a presença e marca da empresa nas comunidades e embeleza bairros empobrecidos transformando o meio ambiente e o planejamento urbano das cidades.

Governança

- A Copel é uma empresa de capital disperso e sem acionista controlador;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes e possui comitês estatutários de assessoramento: Comitê de Auditoria Estatutário - CAE; Comitê de Desenvolvimento Sustentável - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê de Gente - CDG;
- O CAE é formado por membros independentes, sendo um deles membro externo;
- Estabelecimento de Remuneração variável com metas ESG – 2023: 30% do PPD;
- Listada no Nível 2 de Governança da B3;
- Aderente ao Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.2 Destaques recentes

- Com o desinvestimento da totalidade das ações da participação da Copel na UEG Araucária (UEGA) e Compagas, a Companhia consolida o planejamento estratégico de uma matriz energética 100% renovável em operação.

6.3 Indicadores

Em relação ao indicador de GEE escopo 1 (tCO₂), os dados se referem às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (usina térmica, frota, mudança do solo e emissões fugitivas) - dados de 2024 serão verificados posteriormente por terceira parte. As emissões de GEE são calculadas semestralmente.

| Indicador Ambiental | Realizado | | | | | | |
|--|-----------|-----------|-------|-------|-----------|--------|----|
| | 2022 | 2023 | Δ% | 1T24 | 2T24 | 3T24 | Δ% |
| Fontes renováveis (% Capacidade Instalada) | 93,80 | 94,06 | 0,3 | 94,07 | 94,07 | 94,07 | - |
| Fontes renováveis (% Energia Gerada) | 99,20 | 99,86 | 0,7 | 99,97 | 100,00 | 100,00 | - |
| Emissão de GEE escopo 1 (tCO ₂) ¹ | 50.834,4 | 81.690,3 | 60,7 | - | 10.409,90 | - | - |
| Emissão de GEE escopo 2 (tCO ₂) ² | 163.700,8 | 148.798,7 | (9,1) | - | 64.029,0 | - | - |

¹Escopo 1 refere-se às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (usina térmica, frota, mudança do solo e emissões fugitivas) - dados de 2024 serão verificados posteriormente por terceira parte. As emissões de GEE são calculadas semestralmente.

²Escopo 2 refere-se às emissões indiretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (consumo e perda de eletricidade) - As emissões de GEE são calculadas semestralmente.






| Indicador Social | Realizado | | | | | | |
|--|-----------|------|--------|------|------|------|--------|
| | 2022 | 2023 | Δ% | 1T24 | 2T24 | 3T24 | Δ% |
| Mulheres na Copel (% Empregados Próprios) | 21,6 | 21,7 | 0,4 | 21,6 | 21,6 | 21,9 | 1,4 |
| Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros) | 12,6 | 11,7 | (7,2) | 12,4 | 7,2 | 16,2 | 125,6 |
| Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Próprios) | 1,8 | 1,4 | (22,2) | 2,3 | 2,4 | 1,81 | (24,9) |
| Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Terceiros) | 6,6 | 4,9 | (25,6) | 15,9 | 30,9 | 36,0 | 16,6 |

TFIFR: Taxa de frequência de acidentes com afastamento. Esta taxa representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o número de contratados envolvidos em acidentes com afastamento ou casos fatais, no período considerado.

ABNT – NBR 14280: 2001

| Indicador de Governança | Realizado | | | | | | |
|--|-----------|------|-------|------|------|------|-------|
| | 2022 | 2023 | Δ% | 1T24 | 2T24 | 3T24 | Δ% |
| Mulheres em cargos de liderança (%) | 23,0 | 21,8 | (5,2) | 21,6 | 22,3 | 22,0 | (1,3) |
| Mulheres no Conselho de Administração (%) | 11,1 | 11,1 | - | 0,0 | 11,1 | 11,1 | - |
| Conselheiros independentes (%) | 88,8 | 88,8 | - | 88,8 | 88,8 | 88,8 | - |
| Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%) | 81,8 | 82,7 | 1,1 | 61,0 | 77,4 | 81,0 | 4,7 |

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

| Índice | Ranking | Ano de Referência |
|---|--------------------------|-------------------|
|  | Posição 14º 4º no SEB | 2023 |
|  | CSA Score 70 | 2023 |
|  | A- | 2023 |
|  | Sim | 2023 |
|  | Medium Risk | 2023 |
|  | A | 2023 |

7. Outros destaques do Período

Fluxo de Caixa Disponível e Dividendos

O Fluxo de Caixa Disponível é definido na Política de Dividendos como: FCD = Caixa gerado pelas atividades Operacionais, deduzido do caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento, sendo: (a) Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais: caixa gerado pelas atividades operacionais no exercício social, antes de impostos, contribuições (IRCS) e encargos financeiros; (b) Caixa líquido utilizado pelas atividades de Investimento: valor investido no exercício social em ativos não circulantes. A Tabela abaixo demonstra o cálculo do FCD em 30 de setembro de 2024:

R\$ mil

| | 30.09.2024 |
|---|--------------------|
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | |
| CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | 3.967.017 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | |
| PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | (1.735.103) |
| PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM DESCONTINUIDADE | 608.713 |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | (1.126.390) |
| FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL FCD | 2.840.627 |

Em 11 de setembro, o Conselho de Administração aprovou o pagamento de proventos intercalares relativos ao resultado apurado no primeiro semestre, a serem pagos em 29 de novembro de 2024, no total de R\$ 485,1 milhões sendo: a) dividendos no valor de R\$ 202,1 milhões; e b) JCP no valor de R\$ 283 milhões. Mais informações no [Aviso aos Acionistas 07/24](#).

Conclusão do Desinvestimento na COMPAGAS

Em 16 de setembro, a Companhia concluiu o desinvestimento da totalidade de sua participação (51%) na Companhia Paranaense de Gás (Compagas). A Companhia recebeu 40% do *equity value* de R\$ 906,0 milhões, corrigido conforme previsto em contrato considerando a data-base de 31 de dezembro de

2023, e as demais parcelas serão quitadas conforme o seguinte cronograma: i. 30% até 16 de setembro de 2025 e ii. 30% até 16 de setembro de 2026.

Conclusão do Desinvestimento na UEGA

Em 1º de julho, a Companhia concluiu o desinvestimento da totalidade das ações da participação de 81,2% da Copel na UEG Araucária para a Âmbar Energia. O valor da transação (*enterprise value*) equivalente à participação da Copel no ativo foi de R\$ 320,7 milhões.

Venda de imóveis da Copel GeT

A Companhia concluiu a alienação de ativos inservíveis às concessões da Copel GeT, pelo valor total de R\$ 286,0 milhões, dos quais R\$ 10,4 milhões já foram recebidos, e o saldo, acrescido de juros e correção monetária, será recebido em até 10 anos. A operação, concluída em setembro de 2024 com a assinatura dos contratos de compra e venda (CCVA), foi realizada em dois blocos: venda de terrenos e edificações localizados em Curitiba e venda de imóveis localizados próximos de usinas hidrelétricas no interior do Estado do Paraná. O ganho decorrente no processo de alienação foi de R\$ 264,4 milhões, já descontado o valor residual e os custos de alienação.

Novo Diretor Geral para a Copel Distribuição

O engenheiro Marco Antônio Villela de Abreu foi empossado em 19 de agosto como Diretor Geral da Copel Distribuição. Conta com mais de 30 anos de experiência no setor de energia, em ambientes multiculturais e em empresas de grande porte, especialmente no segmento de distribuição de energia elétrica. Foi Diretor de Operação da Distribuição e Diretor de Distribuição de Energia no grupo CPFL e Diretor Presidente da Rio Grande Energia entre 2019 e 2024.

Nova VP de Gente e Gestão

Tomou posse como Vice-Presidente de Gente e Gestão do grupo Copel, em 09 de setembro, a Sra. Márcia Baena. Formada em Psicologia, possui mais de 25 anos de experiência em gestão de pessoas, transformação cultural, estratégia de remuneração, planos de desenvolvimento de carreiras e sucessão e práticas apoiadoras à diversidade. Possui passagens pela América Latina Logística (ALL), Seara Alimentos (Cargill Brazil), Grupo Pão de Açúcar e no Burger King Brasil (ZAMP). Mais recentemente,

exercia a função de Diretora Executiva de Gente, Gestão e Sustentabilidade na Cruzeiro do Sul Educacional S.A.

Novo VP de Estratégia, Novos Negócios e Transformação Digital

O Sr. Diogo Mac Cord tomou posse no cargo de Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e Transformação Digital da Copel em 15 de outubro. É doutor em Engenharia Elétrica e formado em Engenharia de Produção Mecânica, com mestrados em Administração Pública pela Harvard University e Desenvolvimento de Tecnologia pelo LACTEC/UFPR. Entre 2019 e 2022, ocupou as posições de Secretário de Desenvolvimento da Infraestrutura e Secretário Especial de Desestatização no Ministério da Economia. Desenvolveu carreira em consultorias globais, atuando, em especial, nos setores de energia e infraestrutura, com passagem pela KMPG e Ernst and Young – EY, onde mais recentemente exercia a função de líder de infraestrutura e mercados regulados para América Latina.

Novo VP Jurídico e de *Compliance*

O Sr. Yuri Müller Ledra tomou posse no cargo de Vice-Presidente Jurídico e de *Compliance* em 4 de novembro. O Sr. Ledra é graduado em Direito e Administração de empresas com especialização em Direito Civil e Direito Empresarial. Possui experiência nacional e internacional em transações de infraestrutura e questões jurídicas, como M&A, contencioso estratégico e de massa, projetos *greenfield*, ética & *compliance*, societário, ambiental, acordos extrajudiciais, regulação, entre outros.

Atuava na ENGIE Brasil, onde passou por diversas áreas, focado no setor de energia, gás e serviços e mais recentemente exercia a função de Diretor Jurídico, de Ética e Proteção de Dados.

Modernização do Estatuto Social

Em 30 de outubro foi aprovada a reforma do Estatuto Social da Copel. A mudança foi motivada pela transformação da companhia em corporação e pela necessidade de aperfeiçoamento dos instrumentos de governança, de forma a refletir as melhores práticas de mercado. Dentre outras alterações, foram introduzidas modernizações no Estatuto, incluindo o ajuste na estrutura da diretoria da Copel Holding, modificando sua composição e a denominação. Nesse sentido, a Copel passa a contar com o cargo presidente (anteriormente diretor presidente), vice-presidentes (anteriormente diretores) e com diretores (anteriormente diretores adjuntos).

Disclaimer

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no U.S. Private Securities Litigation Reform Act de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.

Relações com Investidores

ri@copel.com

Telefone: (41) 3331-4011

RESULTADO

3T24

Lista de Anexos



I RESULTADO CONSOLIDADO

DRE

BALANÇO
PATRIMONIAL

FLUXO DE CAIXA

EBITDA E RESULTADO
FINANCEIRO

EQV PATRIMONIAL E
INDICADORES

CAPITAL SOCIAL

II RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA

DRE COPEL GET

DRE COPEL DIS

RECEITA
COPEL DIS

DRE COPEL COM

DRE POR EMPRESA
TRIMESTRE

DRE ACUMULADA

ATIVO POR
EMPRESA

PASSIVO POR
EMPRESA

III MERCADO DE ENERGIA

MERCADO TOTAL
E DIS

FLUXO DE
ENERGIA

FLUXO DE
ENERGIA (2)

TARIFAS

ENERGIA COMPRADA E
ENCARGOS

BALANÇO DE ENERGIA
COPEL GET

PREÇOS EÓLICAS

IV DADOS OPERACIONAIS

RESUMO DE
INDICADORES

GERAÇÃO

GERAÇÃO -
PARTICIPAÇÕES

TRANSMISSÃO

DISTRIBUIÇÃO

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > DRE

| | R\$ mil | | | | | |
|---|--------------------|--------------------|----------------|---------------------|---------------------|---------------|
| Demonstração do Resultado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 5.735.608 | 5.543.989 | 3,5 | 16.631.872 | 15.911.770 | 4,5 |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.970.334 | 2.023.937 | (2,6) | 6.255.268 | 5.753.677 | 8,7 |
| Suprimento de energia elétrica | 834.657 | 998.600 | (16,4) | 2.301.493 | 2.738.710 | (16,0) |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | 1.660.092 | 1.502.528 | 10,5 | 5.133.304 | 4.347.990 | 18,1 |
| Receita de construção | 661.016 | 616.653 | 7,2 | 1.908.985 | 1.746.127 | 9,3 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | 17.190 | 8.283 | 107,5 | 49.467 | 41.898 | 18,1 |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 420.709 | 273.256 | 54,0 | 566.185 | 879.709 | (35,6) |
| Outras receitas operacionais | 171.610 | 120.732 | 42,1 | 417.170 | 403.659 | 3,3 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (4.640.519) | (5.160.282) | (10,1) | (13.715.653) | (13.647.472) | 0,5 |
| Energia elétrica comprada para revenda | (2.327.982) | (1.995.559) | 16,7 | (6.314.383) | (5.694.126) | 10,9 |
| Encargos de uso da rede elétrica | (714.064) | (764.852) | (6,6) | (2.222.422) | (2.118.488) | 4,9 |
| Pessoal e administradores | (278.929) | (859.142) | (67,5) | (857.625) | (1.561.690) | (45,1) |
| Planos previdenciário e assistencial | (63.291) | (64.280) | (1,5) | (198.988) | (194.209) | 2,5 |
| Material | (22.093) | (23.497) | (6,0) | (62.236) | (64.751) | (3,9) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | (7.175) | - | (936) | (17.654) | (94,7) |
| Serviços de terceiros | (274.613) | (265.684) | 3,4 | (772.679) | (728.352) | 6,1 |
| Depreciação e amortização | (368.414) | (347.777) | 5,9 | (1.089.197) | (1.027.232) | 6,0 |
| Provisões e reversões | (68.379) | (141.171) | (51,6) | (227.955) | (204.772) | 11,3 |
| Custo de construção | (658.392) | (615.011) | 7,1 | (1.902.041) | (1.734.494) | 9,7 |
| Outros custos e despesas operacionais | 135.638 | (76.134) | (278,2) | (67.191) | (301.704) | (77,7) |
| RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 63.210 | 67.842 | (6,8) | 225.398 | 244.675 | (7,9) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS | 1.158.299 | 451.549 | 156,5 | 3.141.617 | 2.508.973 | 25,2 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (222.378) | (322.810) | (31,1) | (780.237) | (899.289) | (13,2) |
| Receitas financeiras | 331.192 | 264.178 | 25,4 | 857.229 | 796.450 | 7,6 |
| Despesas financeiras | (553.570) | (586.988) | (5,7) | (1.637.466) | (1.695.739) | (3,4) |
| LUCRO OPERACIONAL | 935.921 | 128.739 | 627,0 | 2.361.380 | 1.609.684 | 46,7 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (198.541) | 308.161 | (164,4) | (628.745) | (93.059) | 575,6 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | (65.713) | 27.870 | (335,8) | (208.150) | (297.404) | (30,0) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | (132.828) | 280.291 | (147,4) | (420.595) | 204.345 | (305,8) |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 737.380 | 436.900 | 68,8 | 1.732.635 | 1.516.625 | 14,2 |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | 479.709 | 4.263 | - | 491.571 | (132.266) | - |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 1.217.089 | 441.163 | 175,9 | 2.224.206 | 1.384.359 | 60,7 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | 744.556 | 441.894 | 68,5 | 1.759.435 | 1.520.816 | 15,7 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuadas | 475.104 | (6.489) | (7.421,7) | 463.690 | (141.029) | (428,8) |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade | (7.142) | (1.465) | - | (15.458) | 6.114 | - |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas | 4.571 | 7.223 | - | 16.539 | (1.542) | - |
| EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE | 1.526.713 | 799.326 | 91,0 | 4.230.814 | 3.536.205 | 19,6 |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

| | R\$ mil | | |
|--|-------------------|-------------------|--------------|
| Ativo | set/24 | dez/23 | Δ% |
| CIRCULANTE | 14.948.050 | 13.715.730 | 9,0 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 7.580.218 | 5.634.623 | 34,5 |
| Títulos e Valores Mobiliários | 6.291 | 4.763 | 32,1 |
| Cauções e depósitos vinculados | 9 | 9 | - |
| Clientes | 3.796.409 | 3.761.170 | 0,9 |
| Dividendos a receber | 87.421 | 95.569 | (8,5) |
| Ativos Financeiros Setoriais | 14.074 | 15.473 | (9,0) |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 10.636 | 9.354 | 13,7 |
| Ativos de contrato | 260.703 | 284.616 | (8,4) |
| Outros créditos | 1.351.873 | 949.732 | 42,3 |
| Estoques | 147.233 | 174.726 | (15,7) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 317.318 | 315.218 | 0,7 |
| Outros tributos correntes a recuperar | 973.857 | 943.343 | 3,2 |
| Despesas antecipadas | 53.863 | 62.869 | (14,3) |
| Partes Relacionadas | 751 | 1.336 | (43,8) |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 347.394 | 1.462.929 | (76,3) |
| NÃO CIRCULANTE | 41.605.760 | 42.103.344 | (1,2) |
| Realizável a Longo Prazo | 15.623.369 | 16.343.437 | (4,4) |
| Títulos e Valores Mobiliários | 523.111 | 490.732 | 6,6 |
| Outros investimentos temporários | 37.548 | 31.728 | 18,3 |
| Clientes | 120.919 | 105.259 | 14,9 |
| Depósitos judiciais | 395.267 | 634.712 | (37,7) |
| Ativos Financeiros Setoriais | 42.222 | 15.473 | 172,9 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 3.235.809 | 2.809.901 | 15,2 |
| Ativos de contrato | 7.228.061 | 7.320.445 | (1,3) |
| Outros créditos | 1.156.677 | 853.340 | 35,5 |
| Imposto de renda e contribuição social | 63.352 | 68.003 | (6,8) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | 1.235.054 | 1.757.688 | (29,7) |
| Outros tributos correntes a recuperar | 1.584.860 | 2.256.156 | (29,8) |
| Despesas antecipadas | 489 | - | - |
| Investimentos | 3.582.180 | 3.511.797 | 2,0 |
| Imobilizado | 10.204.330 | 10.825.421 | (5,7) |
| Intangível | 11.874.756 | 11.170.089 | 6,3 |
| Direito de uso de ativos | 321.125 | 252.600 | 27,1 |
| TOTAL DO ATIVO | 56.553.810 | 55.819.074 | 1,3 |

| | R\$ mil | | |
|---|-------------------|-------------------|--------------|
| Passivo | set/24 | dez/23 | Δ% |
| CIRCULANTE | 10.344.091 | 9.309.433 | 11,1 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 440.681 | 927.538 | (52,5) |
| Fornecedores | 2.299.771 | 2.154.430 | 6,7 |
| Imposto de renda e contribuição social | 71.673 | 132.979 | (46,1) |
| Outras obrigações fiscais | 296.582 | 346.083 | (14,3) |
| Empréstimos e financiamentos | 2.012.297 | 675.980 | 197,7 |
| Debêntures | 1.342.205 | 1.225.649 | 9,5 |
| Dividendo a pagar | 463.352 | 464.147 | (0,2) |
| Benefícios pós-emprego | 95.768 | 85.833 | 11,6 |
| Encargos do consumidor a recolher | 68.654 | 61.466 | 11,7 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 169.911 | 320.196 | (46,9) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 103.636 | 101.976 | 1,6 |
| Passivos financeiros setoriais líquidos | 1.205.291 | 476.103 | 153,2 |
| Passivo de arrendamento | 59.975 | 49.742 | 20,6 |
| Outras contas a pagar | 1.399.890 | 859.456 | 62,9 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | 558.591 | - |
| Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins | 290.000 | - | - |
| Provisões para litígios | - | 336.000 | - |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | 24.405 | 533.264 | (95,4) |
| NÃO CIRCULANTE | 20.742.778 | 22.317.974 | (7,1) |
| Fornecedores | 141.288 | 131.143 | 7,7 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 1.839.113 | 1.686.793 | 9,0 |
| Outras Obrigações fiscais | 308.081 | 612.093 | (49,7) |
| Empréstimos e financiamentos | 3.106.148 | 4.667.237 | (33,4) |
| Debêntures | 9.766.979 | 8.393.457 | 16,4 |
| Benefícios pós-emprego | 1.416.448 | 1.398.410 | 1,3 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 297.868 | 233.478 | 27,6 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 797.249 | 791.879 | 0,7 |
| Passivos financeiros setoriais líquidos | - | 27.888 | - |
| Passivo de arrendamento | 279.866 | 220.700 | 26,8 |
| Outras contas a pagar | 409.817 | 579.070 | (29,2) |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | 173.135 | - |
| Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins | 1.273.646 | 1.909.775 | (33,3) |
| Provisões para litígios | 1.106.275 | 1.492.916 | (25,9) |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 25.466.941 | 24.191.667 | 5,3 |
| <i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i> | 25.493.448 | 23.886.153 | 6,7 |
| Capital social | 12.821.758 | 12.821.758 | - |
| Reservas de capital | 976 | - | - |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 284.562 | 307.050 | (7,3) |
| Reserva legal | 1.625.628 | 1.625.628 | - |
| Reserva de retenção de lucros | 8.996.488 | 9.000.506 | (0,0) |
| Dividendo adicional proposto | - | 131.211 | - |
| Lucros acumulados | 1.764.036 | - | - |
| <i>Atribuível aos acionistas não controladores</i> | (26.507) | 305.514 | (108,7) |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

| | R\$ mil | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 30.09.2024 | 30.09.2023 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | |
| Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade | 1.732.635 | 1.516.625 |
| Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais: | 3.799.845 | 3.344.571 |
| Encargos e variações monetárias não realizadas - líquidas | 1.511.124 | 1.433.850 |
| Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas | (88.600) | (87.910) |
| Remuneração de contratos de concessão de transmissão | (597.298) | (561.622) |
| Imposto de renda e contribuição social | 208.150 | 297.404 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 420.595 | (204.345) |
| Resultado da equivalência patrimonial | (225.398) | (244.675) |
| Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego | 192.662 | 192.058 |
| Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 132.771 | 123.556 |
| Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão | (49.467) | (41.898) |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | (623.896) | (969.376) |
| Depreciação e amortização | 1.089.197 | 1.027.232 |
| Provisão decorrente do programa de demissão voluntária | 18.388 | 610.057 |
| Incentivos de longo prazo | 976 | - |
| Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas | 227.955 | 204.772 |
| Realização de mais/menos valia em combinações de negócios | (539) | (542) |
| Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo | 26.009 | 6.347 |
| Baixas de contas a receber vinculadas à concessão | 3.193 | 186 |
| Baixas de ativos de contrato | 11.963 | 8.346 |
| Resultado das baixas de imobilizado | 16.084 | 3.079 |
| Resultado das baixas de intangíveis | 62.406 | 32.177 |
| Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido | (4.631) | (750) |
| Resultado na alienação de imóveis | (264.434) | - |
| Redução (aumento) dos ativos | 674.876 | 57.585 |
| Cientes | 583.818 | 164.172 |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos | 158.889 | 111.960 |
| Depósitos judiciais | 6.133 | 22.198 |
| Ativos financeiros setoriais | 124.699 | 52.035 |
| Outros créditos | (39.671) | (61.482) |
| Estoques | 27.493 | 7.570 |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | (162.094) | (142.982) |
| Outros tributos a recuperar | (33.493) | (77.858) |
| Despesas antecipadas | 8.517 | (3.819) |
| Partes relacionadas | 585 | (14.209) |
| Aumento (redução) dos passivos | (507.704) | 360.062 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | (334.900) | 158.508 |
| Partes relacionadas | - | - |
| Fornecedores | 110.944 | 53.968 |
| Outras obrigações fiscais | 654.962 | 728.036 |
| Benefícios pós-emprego | (164.689) | (160.277) |
| Encargos setoriais a recolher | 7.188 | 16.871 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | (235.389) | (193.727) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | (82.483) | (87.200) |
| Outras contas a pagar | (191.986) | 86.143 |
| Provisões para litígios quitadas | (271.351) | (242.260) |
| CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | 3.967.017 | 3.762.218 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (257.299) | (272.512) |
| Encargos de empréstimos e financiamentos pagos | (386.404) | (434.261) |
| Encargos de debêntures pagos | (658.810) | (708.469) |
| Encargos de passivo de arrendamentos pagos | (23.957) | (17.257) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 2.640.547 | 2.329.719 |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | 3.620 | 118.351 |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | 2.644.167 | 2.448.070 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | |
| Aplicações financeiras | (39.727) | (102.812) |
| Aquisições de ativos de contrato | (1.652.051) | (1.422.976) |
| Aquisições de controladas - efeito no caixa | - | (911.450) |
| Alienação de investimentos | 2.066 | - |
| Aportes em investimentos | - | (10.780) |
| Redução de capital em investidas | 37.129 | - |
| Aquisições de imobilizado | (82.954) | (148.152) |
| Alienações de imobilizado | 10.357 | - |
| Aquisições de intangível | (9.923) | (6.107) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | (1.735.103) | (2.602.277) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | 608.713 | (24.156) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | (1.126.390) | (2.626.433) |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | |
| Ingressos de empréstimos e financiamentos | 2.474 | 45.325 |
| Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos | - | (6.886) |
| Ingressos de debêntures emitidas | 2.320.000 | 2.900.000 |
| Custos de transação na emissão de debêntures | (55.612) | (60.677) |
| Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos | (196.430) | (194.678) |
| Amortizações de principal de debêntures | (1.061.675) | (1.174.084) |
| Amortizações de principal de passivo de arrendamentos | (54.364) | (51.896) |
| Aumento de capital | - | 2.031.619 |
| Custos de transação no aumento de capital | - | (14.941) |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | (586.257) | (335.026) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 368.136 | 3.138.756 |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | (9.656) | 158.062 |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | 358.480 | 3.296.818 |
| TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 1.876.257 | 3.118.455 |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa | 5.634.623 | 2.678.457 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa | 7.580.218 | 5.557.791 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas | (69.338) | 239.121 |
| VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 1.876.257 | 3.118.455 |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E RESULTADO FINANCEIRO

| | R\$ milhões | | | | | |
|--|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|
| EBITDA Ajustado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| EBITDA | 1.526,7 | 799,3 | 91,0 | 4.230,8 | 3.536,2 | 19,6 |
| (-/+) Valor justo na compra e venda de energia | (17,9) | 34,5 | (151,8) | 26,0 | 6,3 | 309,8 |
| (-/+) Provisão/reversão de impairment de ativos | (0,5) | (16,1) | (96,7) | (2,4) | (54,0) | (95,6) |
| (-/+) Provisão/reversão Indenização PDV | 18,4 | 610,1 | (97,0) | 18,4 | 610,1 | (97,0) |
| (-/+) Alienação de ativos | (264,4) | - | - | (264,4) | - | - |
| (-/+) Indenização abono terço adicional de férias | - | - | - | - | 138,2 | - |
| (-/+) Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá | - | (26,4) | - | - | (26,4) | - |
| (-/+) Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA | 20,2 | 37,6 | (46,4) | 58,6 | 126,3 | (53,6) |
| EBITDA AJUSTADO | 1.282,5 | 1.439,1 | (10,9) | 4.066,9 | 4.336,7 | (6,2) |
| (-/+) Equivalência Patrimonial | (63,2) | (67,8) | (6,8) | (225,4) | (244,7) | (7,9) |
| (-/+) VNR | (17,2) | (8,3) | 107,3 | (49,5) | (41,9) | 18,1 |
| (-/+) Diferença Receita Transmissão Societária/Regulatória | 37,7 | 28,5 | 32,3 | 57,6 | (28,3) | - |
| EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial | 1.239,7 | 1.391,4 | (10,9) | 3.849,6 | 4.021,8 | (4,3) |

| | R\$ mil | | | | | |
|---|------------------|------------------|---------------|--------------------|--------------------|---------------|
| | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Receitas Financeiras | 331.192 | 264.178 | 25,4 | 857.229 | 796.450 | 7,6 |
| Renda de aplicações financeiras | 205.967 | 168.252 | 22,4 | 537.453 | 367.440 | 46,3 |
| Acréscimos moratórios sobre faturas | 62.839 | 43.664 | 43,9 | 166.016 | 156.334 | 6,2 |
| Varição monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão | 764 | 12.883 | (94,1) | 17.838 | 69.059 | (74,2) |
| Remuneração de ativos e passivos setoriais | 5.281 | 9.850 | (46,4) | 40.795 | 55.755 | (26,8) |
| Varição cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu | 2.051 | 912 | 124,9 | 2.625 | 14.026 | (81,3) |
| Juros sobre impostos a compensar | 40.253 | 17.421 | 131,1 | 58.695 | 50.974 | 15,1 |
| Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais | 10.467 | 13.115 | (20,2) | 26.724 | 41.392 | (35,4) |
| Outras receitas | 17.342 | 8.456 | 105,1 | 42.046 | 71.335 | (41,1) |
| (-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas | (13.772) | (10.375) | 32,7 | (34.963) | (29.865) | 17,1 |
| Despesas Financeiras | (553.570) | (586.988) | (5,7) | (1.637.466) | (1.695.739) | (3,4) |
| Varição monetária, cambial e encargos da dívida | (419.198) | (442.960) | (5,4) | (1.251.890) | (1.355.043) | (7,6) |
| Varição monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP | (35.722) | (33.441) | 6,8 | (107.907) | (101.224) | 6,6 |
| Varição cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu | (5.674) | (6.073) | (6,6) | (20.000) | (7.785) | 156,9 |
| PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio | - | (69.496) | - | (27.812) | (70.754) | (60,7) |
| Remuneração de ativos e passivos setoriais | - | (845) | - | (33.027) | (3.774) | - |
| Juros sobre P&D e PEE | (5.608) | (6.604) | (15,1) | (16.723) | (20.155) | (17,0) |
| Juros sobre parcelamento de tributos | (6.647) | (10.127) | (34,4) | (21.110) | (31.006) | (31,9) |
| Juros sobre passivo de arrendamento | (5.097) | (5.617) | (9,3) | (19.877) | (17.259) | 15,2 |
| Atualização Monetária de Litígios | (39.642) | - | - | (70.988) | - | - |
| Outras despesas financeiras | (14.326) | (14.279) | 0,3 | (41.747) | (29.701) | 40,6 |
| (-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins | (21.656) | 2.454 | - | (26.385) | (59.038) | (55,3) |
| Resultado Financeiro | (222.378) | (322.810) | (31,1) | (780.237) | (899.289) | (13,2) |

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E INDICADORES

| | R\$ mil | | | | | |
|---|---------------|---------------|--------------|----------------|----------------|---------------|
| Variação na Equivalência Patrimonial | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Empreendimentos controlados em conjunto | 57.344 | 61.965 | (7,5) | 211.365 | 227.989 | (7,3) |
| Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A. | 3.656 | 1.921 | 90,3 | (1.189) | (604) | 96,9 |
| Caiuá Transmissora de Energia S.A. | 2.700 | 2.678 | 0,8 | 9.113 | 9.409 | (3,1) |
| Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A. | 4.600 | 4.514 | 1,9 | 14.364 | 19.345 | (25,7) |
| Matrinchá Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A. | 18.007 | 18.993 | (5,2) | 65.354 | 64.765 | 0,9 |
| Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A. | 12.664 | 6.547 | 93,4 | 35.199 | 25.938 | 35,7 |
| Paranaíba Transmissora de Energia S.A. | 6.096 | 6.029 | 1,1 | 21.490 | 29.652 | (27,5) |
| Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. | 2.387 | 12.356 | (80,7) | 36.764 | 45.401 | (19,0) |
| Cantareira Transmissora de Energia S.A. | 7.181 | 8.836 | (18,7) | 30.138 | 33.764 | (10,7) |
| Solar Paraná | 53 | 91 | (41,8) | 132 | 319 | (58,6) |
| Coligadas | 5.866 | 5.877 | (0,2) | 14.033 | 16.686 | (15,9) |
| Dona Francisca Energética S.A. | 1.480 | 1.673 | (11,5) | 4.002 | 4.191 | (4,5) |
| Foz do Chopim Energética Ltda. | 4.386 | 4.203 | 4,4 | 10.033 | 12.496 | (19,7) |
| Outras ¹ | - | 1 | - | (2) | (1) | 100,0 |
| TOTAL | 63.210 | 67.842 | (6,8) | 225.398 | 244.675 | (7,9) |

¹ Inclui Carbocampel S.A.

| | R\$ mil | |
|---|----------------|---------------|
| Principais Indicadores das Coligadas set-24 | Dona Francisca | Foz do Chopim |
| Ativo Total | 175.556 | 47.038 |
| Patrimônio Líquido ¹ | 151.165 | 45.054 |
| Rec. Oper. Líquida | 50.135 | 37.827 |
| Lucro Líquido | 17.377 | 28.053 |
| Participação no empreendimento - % | 23 | 36 |
| Valor contábil do investimento | 34.814 | 16.114 |

| | R\$ mil | | | | | | | |
|---|----------|---------|-----------------------|-----------|------------|-----------|-----------------------|------------|
| Principais Indicadores das Controladas em Conjunto set-24 | Voltalia | Caiuá | Integração Maranhense | Matrinchá | Guaraciaba | Paranaíba | Mata de Santa Genebra | Cantareira |
| Ativo Total | 237.555 | 345.586 | 619.605 | 3.022.708 | 1.663.747 | 2.084.031 | 3.750.192 | 1.845.650 |
| Patrimônio Líquido ¹ | 237.334 | 281.644 | 435.435 | 2.100.980 | 1.076.087 | 1.272.743 | 1.386.843 | 988.182 |
| Rec. Oper. Líquida | - | 26.521 | 43.377 | 223.769 | 132.360 | 169.514 | 280.342 | 126.689 |
| Lucro Líquido | (2.526) | 18.599 | 29.314 | 133.375 | 71.834 | 87.713 | 73.382 | 61.504 |
| Participação no empreendimento - % | 49,0 | 49,0 | 49,0 | 49,0 | 49,0 | 24,5 | 50,1 | 49,0 |
| Valor contábil do investimento | 116.295 | 138.005 | 213.362 | 1.029.479 | 527.282 | 311.822 | 694.808 | 484.208 |

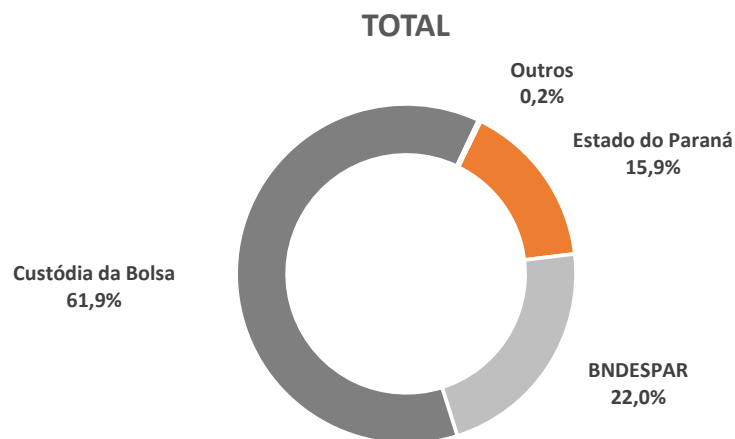
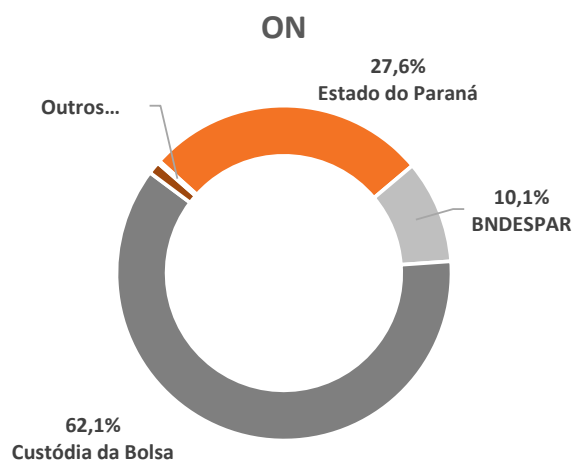
Nota: Resultado das Transmissoras conforme ajustes de aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas Demonstrações Societárias.

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > CAPITAL SOCIAL
Capital Social - Posição em 30/09/2024*

| Acionistas | ON | | PNA | | PNB | | Especial** | TOTAL | mil ações |
|--------------------------|------------------|--------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------------|--------------|
| | | % | | % | | % | | | |
| Estado do Paraná | 358.563 | 27,6% | - | - | 116.081 | 6,9% | <1 | 474.644 | 15,9% |
| BNDSPAR | 131.162 | 10,1% | - | - | 524.646 | 31,2% | - | 655.808 | 22,0% |
| Custódia da Bolsa | 807.503 | 62,1% | 705 | 22,5% | 1.037.645 | 61,8% | - | 1.845.854 | 61,9% |
| B3/Outros | 791.447 | 60,9% | 705 | 22,5% | 948.476 | 56,5% | - | 1.740.629 | 58,4% |
| NYSE | 15.848 | 1,2% | - | - | 87.520 | 5,2% | - | 103.368 | 3,5% |
| LATIBEX | 208 | 0,0% | - | - | 1.649 | 0,1% | - | 1.858 | 0,1% |
| Outros | 3.120 | 0,2% | 2.423 | 77,5% | 962 | 0,1% | - | 6.505 | 0,2% |
| TOTAL | 1.300.347 | 100% | 3.128 | 100% | 1.679.335 | 100% | <1 | 2.982.811 | 100% |

* A 209ª Assembleia Geral Extraordinária aprovou o desfazimento do Programa de UNITS com encerramento em dezembro/23.

** Estado do Paraná possui uma ação preferencial de classe especial com poder de veto conforme estabelecido no Estatuto.



ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL GET (CONSOLIDADO)

| | R\$ mil | | | | | |
|---|------------------|------------------|----------------|--------------------|--------------------|---------------|
| Demonstração do Resultado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.096.920 | 1.364.139 | (19,6) | 3.311.337 | 3.902.035 | (15,1) |
| Suprimento de energia elétrica | 866.089 | 1.108.787 | (21,9) | 2.528.737 | 3.054.871 | (17,2) |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUST) | 204.312 | 238.372 | (14,3) | 708.172 | 744.147 | (4,8) |
| Receita de construção | 19.014 | 8.574 | 121,8 | 48.888 | 80.168 | (39,0) |
| Outras receitas operacionais | 7.505 | 8.406 | (10,7) | 25.540 | 22.849 | 11,8 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (430.080) | (938.675) | (54,2) | (1.693.164) | (2.278.856) | (25,7) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (66.075) | (99.266) | (33,4) | (111.715) | (171.239) | (34,8) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (143.403) | (146.550) | (2,1) | (438.291) | (442.346) | (0,9) |
| Pessoal e administradores | (87.689) | (276.159) | (68,2) | (278.444) | (501.998) | (44,5) |
| Planos previdenciário e assistencial | (19.173) | (20.232) | (5,2) | (60.604) | (61.099) | (0,8) |
| Material | (6.030) | (5.868) | 2,8 | (14.557) | (14.792) | (1,6) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | (6.657) | (100,0) | (936) | (17.654) | (94,7) |
| Serviços de terceiros | (68.491) | (66.872) | 2,4 | (202.014) | (201.050) | 0,5 |
| Depreciação e amortização | (205.511) | (205.446) | 0,0 | (625.566) | (611.009) | 2,4 |
| Provisões e reversões | (16.479) | (75.925) | (78,3) | (22.617) | (55.240) | (59,1) |
| Custo de construção | (16.390) | (6.932) | 136,4 | (41.944) | (68.535) | (38,8) |
| Outros custos e despesas operacionais | 199.161 | (28.768) | (792,3) | 103.524 | (133.894) | (177,3) |
| RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 58.021 | 64.156 | (9,6) | 222.454 | 240.769 | (7,6) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 724.861 | 489.620 | 48,0 | 1.840.627 | 1.863.948 | (1,3) |
| RESULTADO FINANCEIRO | (133.918) | (163.145) | (17,9) | (447.250) | (583.729) | (23,4) |
| Receitas financeiras | 106.711 | 83.126 | 28,4 | 275.770 | 255.509 | 7,9 |
| Despesas financeiras | (240.629) | (246.271) | (2,3) | (723.020) | (839.238) | (13,8) |
| LUCRO OPERACIONAL | 590.943 | 326.475 | 81,0 | 1.393.377 | 1.280.219 | 8,8 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (186.599) | 102.134 | (282,7) | (317.381) | (162.636) | 95,1 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | (60.379) | 32.034 | (288,5) | (174.792) | (188.544) | (7,3) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | (126.220) | 70.100 | (280,1) | (142.589) | 25.908 | (650,4) |
| LUCRO LÍQUIDO operações continuadas | 404.344 | 428.609 | (5,7) | 1.075.996 | 1.117.583 | (3,7) |
| LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas | 12.004 | (19.800) | (160,6) | (18.377) | (216.105) | (91,5) |
| LUCRO LÍQUIDO | 416.348 | 408.809 | 1,8 | 1.057.619 | 901.478 | 17,3 |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas | 404.344 | 431.535 | (6,3) | 1.084.352 | 1.127.695 | (3,8) |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas | 12.004 | (13.839) | (186,7) | (11.586) | (137.766) | (91,6) |
| Atribuído aos acionistas não controladores | - | (8.887) | (100,0) | (15.147) | (88.451) | (82,9) |
| EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE | 930.372 | 695.066 | 33,9 | 2.466.193 | 2.474.957 | (0,4) |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

| | R\$ mil | | | | | |
|---|--------------------|--------------------|----------------|---------------------|---------------------|-----------------|
| Demonstração do Resultado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 4.352.365 | 3.907.992 | 11,4 | 12.556.067 | 11.069.533 | 13,4 |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.482.084 | 1.446.879 | 2,4 | 4.835.789 | 4.049.555 | 19,4 |
| Suprimento de energia elétrica | 62.718 | 48.016 | 30,6 | 83.935 | 140.456 | (40,2) |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD) | 1.568.245 | 1.383.344 | 13,4 | 4.774.303 | 3.918.209 | 21,8 |
| Receita de construção | 642.002 | 608.079 | 5,6 | 1.860.097 | 1.665.959 | 11,7 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | 17.190 | 8.284 | 107,5 | 49.467 | 41.897 | 18,1 |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 420.709 | 273.257 | 54,0 | 566.185 | 879.709 | (35,6) |
| Outras receitas operacionais | 159.417 | 140.133 | 13,8 | 386.291 | 373.748 | 3,4 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (3.893.834) | (3.870.778) | 0,6 | (11.163.695) | (10.430.291) | 7,0 |
| Energia elétrica comprada para revenda | (1.910.333) | (1.528.666) | 25,0 | (5.222.496) | (4.489.552) | 16,3 |
| Encargos de uso da rede elétrica | (676.178) | (731.154) | (7,5) | (2.113.943) | (1.971.815) | 7,2 |
| Pessoal e administradores | (166.337) | (545.302) | (69,5) | (514.553) | (983.750) | (47,7) |
| Planos previdenciário e assistencial | (41.217) | (41.429) | (0,5) | (129.216) | (125.133) | 3,3 |
| Material | (15.409) | (17.244) | (10,6) | (46.026) | (48.957) | (6,0) |
| Serviços de terceiros | (187.818) | (163.376) | 15,0 | (519.102) | (467.631) | 11,0 |
| Depreciação e amortização | (152.595) | (132.378) | 15,3 | (433.938) | (385.557) | 12,5 |
| Provisões e reversões | (46.879) | (69.140) | (32,2) | (188.091) | (146.437) | 28,4 |
| Custo de construção | (642.002) | (608.079) | 5,6 | (1.860.097) | (1.665.959) | 11,7 |
| Outros custos e despesas operacionais | (55.066) | (34.010) | 61,9 | (136.233) | (145.500) | (6,4) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 458.531 | 37.214 | 1.132,1 | 1.392.372 | 639.242 | 117,8 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (103.031) | (125.173) | (17,7) | (381.617) | (330.968) | 15,3 |
| Receitas financeiras | 162.905 | 110.327 | 47,7 | 367.811 | 364.640 | 0,9 |
| Despesas financeiras | (265.936) | (235.500) | 12,9 | (749.428) | (695.608) | 7,7 |
| LUCRO OPERACIONAL | 355.500 | (87.959) | (504,2) | 1.010.755 | 308.274 | 227,9 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (111.695) | 92.569 | (220,7) | (317.165) | (2.444) | 12.877,3 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | - | 1.474 | (100,0) | - | (75.140) | (100,0) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | (111.695) | 91.095 | (222,6) | (317.165) | 72.696,0 | (536,3) |
| LUCRO LÍQUIDO | 243.805 | 4.610 | 5.188,6 | 693.590 | 305.830 | 126,8 |
| EBITDA | 611.126 | 169.592 | 260,4 | 1.826.310 | 1.024.799 | 78,2 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

| | R\$ mil | | | | | |
|---|--------------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------------|---------------|
| RECEITA OPERACIONAL | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.816.194 | 1.746.138 | 4,0 | 5.831.298 | 4.816.963 | 21,1 |
| Residencial | 866.777 | 783.534 | 10,6 | 2.736.461 | 2.133.650 | 28,3 |
| Industrial | 173.431 | 198.150 | (12,5) | 527.212 | 533.185 | (1,1) |
| Comercial, serviços e outras atividades | 416.827 | 404.894 | 2,9 | 1.371.374 | 1.143.960 | 19,9 |
| Rural | 183.580 | 173.464 | 5,8 | 615.340 | 492.363 | 25,0 |
| Poder Público | 63.484 | 58.749 | 8,1 | 212.449 | 165.383 | 28,5 |
| Iluminação Pública | 50.113 | 47.619 | 5,2 | 141.632 | 132.914 | 6,6 |
| Serviço Público | 61.982 | 79.728 | (22,3) | 226.830 | 215.508 | 5,3 |
| Doações e Subvenções | 283.646 | 228.204 | 24,3 | 826.980 | 652.981 | 26,6 |
| Suprimento de energia elétrica | 65.329 | 50.123 | 30,3 | 88.072 | 146.659 | (39,9) |
| Contratos bilaterais | 4.068 | 4.952 | (17,9) | 16.471 | 15.172 | 8,6 |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE | 61.261 | 45.171 | 35,6 | 71.601 | 131.487 | - |
| Disponibilidade de rede elétrica | 2.920.059 | 2.618.520 | 11,5 | 8.874.798 | 7.345.705 | 20,8 |
| Residencial | 957.338 | 836.588 | 14,4 | 2.962.998 | 2.341.546 | 26,5 |
| Industrial | 338.325 | 307.627 | 10,0 | 965.024 | 763.599 | 26,4 |
| Comercial, serviços e outras atividades | 521.217 | 472.809 | 10,2 | 1.644.790 | 1.339.634 | 22,8 |
| Rural | 208.072 | 189.694 | 9,7 | 679.621 | 565.426 | 20,2 |
| Poder Público | 75.184 | 66.894 | 12,4 | 241.233 | 192.317 | 25,4 |
| Iluminação Pública | 52.129 | 52.210 | (0,2) | 152.137 | 150.045 | 1,4 |
| Serviço Público | 57.505 | 64.914 | (11,4) | 194.389 | 179.616 | 8,2 |
| Consumidores livres | 666.994 | 588.220 | 13,4 | 1.912.089 | 1.712.820 | 11,6 |
| Concessionárias e geradoras | 43.295 | 39.564 | 9,4 | 122.517 | 100.702 | 21,7 |
| Receita de construção | 642.002 | 608.079 | 5,6 | 1.860.097 | 1.665.959 | 11,7 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | 17.190 | 8.284 | 107,5 | 49.467 | 41.898 | 18,1 |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 463.591 | 301.109 | 54,0 | 623.895 | 969.376 | (35,6) |
| Outras receitas operacionais | 175.668 | 154.416 | 13,8 | 425.665 | 412.810 | 3,1 |
| Arrendamentos e aluguéis | 162.847 | 112.820 | 44,3 | 404.046 | 338.573 | 19,3 |
| Renda da prestação de serviços | 1.942 | (1.133) | - | 3.696 | 4.619 | (20,0) |
| Outras receitas | 10.879 | 42.729 | - | 17.923 | 69.618 | (74,3) |
| RECEITA OPERACIONAL BRUTA | 6.383.679 | 5.714.873 | 11,7 | 18.580.272 | 16.052.351 | 15,7 |
| (-) Tributos e deduções | (2.031.314) | (1.806.881) | 12,4 | (6.024.205) | (4.982.818) | 20,9 |
| (-) PIS/PASEP e COFINS | (453.255) | (406.685) | 11,5 | (1.315.394) | (1.161.128) | 13,3 |
| (-) ICMS | (794.979) | (680.989) | 16,7 | (2.436.437) | (1.744.143) | 39,7 |
| (-) Encargos Setoriais | (783.080) | (719.207) | 8,9 | (2.272.374) | (2.077.534) | 9,4 |
| (-) ISS | - | - | - | - | (13) | - |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 4.352.365 | 3.907.992 | 11,4 | 12.556.067 | 11.069.533 | 13,4 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL COM (COMERCIALIZAÇÃO)

| | R\$ mil | | | | | |
|---|------------------|--------------------|----------------|--------------------|--------------------|---------------|
| Demonstração do Resultado | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 901.385 | 987.856 | (8,8) | 2.590.380 | 3.019.731 | (14,2) |
| Fornecimento de energia elétrica | 488.576 | 577.462 | (15,4) | 1.420.544 | 1.705.263 | (16,7) |
| Suprimento de energia elétrica | 410.894 | 438.200 | (6,2) | 1.167.170 | 1.306.933 | (10,7) |
| Outras receitas operacionais | 1.915 | (27.807) | (106,9) | 2.666 | 7.535 | (64,6) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (880.878) | (1.008.263) | (12,6) | (2.549.093) | (2.931.809) | (13,1) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (871.755) | (994.997) | (12,4) | (2.523.054) | (2.901.011) | (13,0) |
| Pessoal e administradores | (3.591) | (8.351) | (57,0) | (11.152) | (17.463) | (36,1) |
| Planos previdenciário e assistencial | (429) | (443) | (3,1) | (1.321) | (1.424) | (7,2) |
| Material | (14) | (27) | (49,7) | (48) | (60) | (20,0) |
| Serviços de terceiros | (1.847) | (747) | 147,4 | (4.253) | (2.887) | 47,3 |
| Depreciação e amortização | (443) | (433) | 2,2 | (1.313) | (1.563) | (16,0) |
| Provisões e reversões | (1.847) | (2.006) | (7,9) | (4.436) | (3.255) | 36,3 |
| Outros custos e despesas operacionais | (953) | (1.259) | (24,3) | (3.516) | (4.146) | (15,2) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 20.508 | (20.407) | (200,5) | 41.287 | 87.922 | (53,0) |
| RESULTADO FINANCEIRO | 10.626 | 9.849 | 7,9 | 29.924 | 27.734 | 7,9 |
| Receitas financeiras | 10.731 | 9.961 | 7,7 | 30.166 | 27.998 | 7,7 |
| Despesas financeiras | (105) | (112) | (6,5) | (242) | (264) | (8,4) |
| LUCRO OPERACIONAL | 31.134 | (10.558) | (394,9) | 71.211 | 115.656 | (38,4) |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (10.667) | 3.596 | (396,7) | (23.980) | (34.780) | (31,1) |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | (4.893) | (7.433) | (34,2) | (32.723) | (27.849) | 17,5 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos | (5.774) | 11.029 | (152,4) | 8.743 | (6.931) | (226,1) |
| LUCRO LÍQUIDO | 20.467 | (6.962) | (394,0) | 47.231 | 80.876 | (41,6) |
| EBITDA | 20.951 | (19.974) | (204,9) | 42.600 | 89.485 | (52,4) |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

R\$ mil

| Demonstração do Resultado 3T24 | GET | | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|---|------------------|-----------------|--------------------|------------------|-----------------|---------------|----------------|------------------|-----------------|----------------|-----------------------------------|------------------|------------------|-------------------------|--------------------|
| | Geração | Transmissão | | | | | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 528.893 | 211.441 | 4.352.365 | 155.965 | 19.880 | - | 2.920 | 182.149 | 156.887 | 9.425 | 21.098 | 901.383 | - | (806.798) | 5.735.608 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | - | 1.482.084 | - | - | - | - | - | - | - | - | 488.575 | - | (325) | 1.970.334 |
| Suprimento de energia elétrica | 517.630 | - | 62.717 | - | 19.760 | - | - | 182.150 | 156.884 | 9.425 | - | 410.894 | - | (524.803) | 834.657 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 187.755 | 1.568.245 | - | - | - | - | - | - | - | 18.665 | - | - | (114.573) | 1.660.092 |
| Receita de construção | - | 16.588 | 642.002 | 3.287 | - | - | - | - | - | - | 2.426 | - | - | (3.287) | 661.016 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 17.190 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17.190 |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | 152.678 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (152.678) | - |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 420.709 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 420.709 |
| Outras receitas operacionais | 11.263 | 7.098 | 159.418 | - | 120 | - | 2.920 | (1) | 3 | - | 7 | 1.914 | - | (11.132) | 171.610 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (187.540) | (6.451) | (3.893.834) | (140.556) | (26.214) | - | (2.072) | (160.633) | (71.122) | (5.796) | (4.457) | (880.878) | (62.277) | 801.310 | (4.640.519) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (37.649) | - | (1.910.333) | - | (2.871) | - | - | (19.446) | (7.404) | (1.572) | - | (871.755) | - | 523.048 | (2.327.982) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (89.832) | - | (676.178) | - | (6.104) | - | - | (17.327) | (38.231) | (345) | - | - | - | 113.953 | (714.064) |
| Pessoal e administradores | (47.883) | (35.249) | (166.338) | (7.703) | (1.547) | - | (39) | (3.726) | (525) | (140) | (166) | (3.591) | (19.724) | 7.702 | (278.929) |
| Planos previdenciário e assistencial | (10.666) | (7.796) | (41.217) | (1.003) | (40) | - | (6) | (581) | (82) | (22) | (26) | (429) | (2.426) | 1.003 | (63.291) |
| Material | (2.931) | (1.969) | (15.409) | (449) | (138) | - | - | (724) | (346) | (21) | (31) | (14) | (502) | 441 | (22.093) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | (113.280) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 113.280 | - |
| Serviços de terceiros | (24.009) | (12.365) | (187.818) | (1.166) | (4.684) | - | (972) | (31.746) | (9.371) | (688) | (1.182) | (1.847) | (11.753) | 12.988 | (274.613) |
| Depreciação e amortização | (89.870) | (4.403) | (152.595) | (4.752) | (7.972) | - | (1.053) | (69.143) | (31.885) | (2.847) | (11) | (443) | (843) | (2.597) | (368.414) |
| Provisões e reversões | (10.873) | (5.082) | (46.881) | (5.019) | - | - | - | (285) | - | - | (356) | (1.847) | (20.182) | 22.145 | (68.379) |
| Custos de construção | - | (13.987) | (642.002) | (3.287) | - | - | - | - | - | - | (2.403) | - | - | 3.287 | (658.392) |
| Outros custos e despesas operacionais | 126.173 | 74.400 | (55.063) | (3.897) | (2.858) | - | (2) | (17.655) | 16.722 | (161) | (282) | (952) | (6.847) | 6.060 | 135.638 |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 53.839 | 70.463 | - | - | - | - | - | 5.422 | - | - | - | - | 673.175 | (739.689) | 63.210 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 395.192 | 275.453 | 458.531 | 15.409 | (6.334) | - | 848 | 26.938 | 85.765 | 3.629 | 16.641 | 20.505 | 610.898 | (745.177) | 1.158.299 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (76.970) | (50.400) | (103.031) | (5.518) | (29.724) | - | (1.043) | (14.328) | 5.391 | 1.151 | 1.238 | 10.626 | 34.711 | 5.519 | (222.378) |
| Receitas financeiras | 35.847 | 21.724 | 162.905 | 4.279 | 4.628 | - | 1.230 | 40.722 | 5.526 | 1.151 | 1.741 | 10.731 | 47.308 | (6.600) | 331.192 |
| Despesas financeiras | (112.817) | (72.124) | (265.936) | (9.797) | (34.352) | - | (2.273) | (55.050) | (135) | - | (503) | (105) | (12.597) | 12.119 | (553.570) |
| LUCRO OPERACIONAL | 318.222 | 225.053 | 355.500 | 9.891 | (36.058) | - | (195) | 12.610 | 91.156 | 4.780 | 17.879 | 31.131 | 645.609 | (739.658) | 935.921 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (83.874) | (55.059) | (111.695) | (3.698) | 12.252 | - | (780) | (17.222) | (30.987) | (686) | (1.169) | (10.667) | 98.947 | 6.097 | (198.541) |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 234.348 | 169.994 | 243.805 | 6.193 | (23.806) | - | (975) | (4.612) | 60.169 | 4.094 | 16.710 | 20.464 | 744.556 | (733.561) | 737.380 |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | 12.004 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 475.104 | (7.399) | 479.709 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 246.352 | 169.994 | 243.805 | 6.193 | (23.806) | - | (975) | (4.612) | 60.169 | 4.094 | 16.710 | 20.464 | 1.219.660 | (740.960) | 1.217.089 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | 234.348 | 169.994 | 243.805 | - | (16.902) | - | (975) | (4.612) | 60.169 | 4.094 | 16.710 | 20.464 | 771.712 | (754.251) | 744.556 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada | 12.004 | - | - | 3.158 | - | - | - | - | - | - | - | - | 447.948 | 11.994 | 475.104 |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade | - | - | - | - | (6.904) | - | - | - | - | - | - | - | - | (238) | (7.142) |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas | - | - | - | 3.035 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.536 | 4.571 |
| EBITDA operações continuadas | 485.062 | 279.856 | 611.126 | 20.161 | 1.638 | - | 1.901 | 96.081 | 117.650 | 6.476 | 16.652 | 20.948 | 611.741 | (742.580) | 1.526.713 |

| Demonstração do Resultado 3T23 | GET | | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|---|------------------|------------------|--------------------|------------------|-----------------|-----------------|--------------|------------------|------------------|----------------|-----------------------------|--------------------|-----------------|----------------------|--------------------|
| | Geração | Transmissão | | | | | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 704.719 | 240.649 | 3.907.992 | 242.573 | 31.036 | - | - | 199.932 | 213.301 | 7.129 | 15.481 | 987.856 | - | (1.006.679) | 5.543.989 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | - | 1.446.878 | - | - | - | - | - | - | - | - | 577.462 | - | (403) | 2.023.937 |
| Suprimento de energia elétrica | 688.765 | - | 48.015 | - | 30.789 | - | - | 199.931 | 213.298 | 7.129 | - | 438.200 | - | (627.527) | 998.600 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 224.613 | 1.383.343 | - | - | - | - | - | - | - | 16.342 | - | - | (121.770) | 1.502.528 |
| Receita de construção | - | 9.442 | 608.079 | 4.265 | - | - | - | - | - | - | (868) | - | - | (4.265) | 616.653 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 8.283 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8.283 |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | 238.304 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (238.304) | - |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 273.256 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 273.256 |
| Outras receitas operacionais | 15.954 | 6.594 | 140.138 | 4 | 247 | - | - | 1 | 3 | - | 7 | (27.806) | - | (14.410) | 120.732 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (496.114) | (187.398) | (3.870.778) | (202.225) | (23.651) | (22.213) | 357 | (129.313) | (126.847) | (4.499) | (1.590) | (1.008.263) | (70.976) | 983.228 | (5.160.282) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (58.963) | - | (1.528.666) | - | (26) | - | - | (6.421) | (34.156) | (61) | - | (994.997) | - | 627.731 | (1.995.559) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (91.681) | - | (731.154) | - | (6.225) | (9.051) | - | (16.270) | (40.620) | (337) | - | - | - | 130.486 | (764.852) |
| Pessoal e administradores | (156.490) | (114.062) | (545.301) | (12.617) | (1.278) | (1.439) | (15) | (4.479) | (629) | (297) | (206) | (8.351) | (28.037) | 14.059 | (859.142) |
| Planos previdenciário e assistencial | (11.318) | (8.154) | (41.429) | (1.555) | (44) | (166) | (2) | (620) | (87) | (24) | (29) | (443) | (2.130) | 1.721 | (64.280) |
| Material | (3.755) | (1.289) | (17.244) | (609) | (31) | (10) | - | (570) | (242) | (4) | (12) | (27) | (324) | 620 | (23.497) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (7.175) | - | - | - | - | (432) | - | - | - | - | - | - | - | 432 | (7.175) |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | (165.473) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 165.473 | - |
| Serviços de terceiros | (28.990) | (13.071) | (163.375) | (3.942) | (3.912) | (5.737) | (132) | (24.602) | (8.946) | (688) | (1.628) | (747) | (31.678) | 21.763 | (265.685) |
| Depreciação e amortização | (94.804) | (4.246) | (132.378) | (10.732) | (8.379) | (5.250) | (373) | (64.275) | (31.897) | (2.860) | (12) | (433) | (768) | 8.629 | (347.778) |
| Provisões e reversões | (39.468) | (36.124) | (69.140) | 734 | - | (3) | - | (161) | - | - | (283) | (2.006) | 633 | 4.647 | (141.171) |
| Custos de construção | - | (7.800) | (608.079) | (4.265) | - | - | - | - | - | - | 868 | - | - | 4.265 | (615.011) |
| Outros custos e despesas operacionais | (3.470) | (2.652) | (34.012) | (3.766) | (3.756) | (125) | 879 | (11.915) | (10.270) | (228) | (288) | (1.259) | (8.672) | 3.402 | (76.132) |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 93.239 | 79.666 | - | - | - | - | - | 42.565 | - | - | - | - | 434.934 | (582.562) | 67.842 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 301.845 | 132.917 | 37.214 | 40.348 | 7.385 | (22.213) | 357 | 113.184 | 86.454 | 2.630 | 13.891 | (20.407) | 363.958 | (606.014) | 451.549 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (94.132) | (58.596) | (125.173) | (4.244) | (13.798) | (510) | (140) | (19.280) | 6.546 | 841 | 1.475 | 9.849 | (30.399) | 4.751 | (322.810) |
| Receitas financeiras | 26.303 | 14.934 | 110.327 | 11.267 | 18.396 | 1.125 | 86 | 32.205 | 6.726 | 842 | 2.115 | 9.961 | 42.933 | (13.042) | 264.178 |
| Despesas financeiras | (120.435) | (73.530) | (235.500) | (15.511) | (32.194) | (1.635) | (226) | (51.485) | (180) | (1) | (640) | (112) | (73.332) | 17.793 | (586.988) |
| LUCRO OPERACIONAL | 207.714 | 74.321 | (87.959) | 36.104 | (6.413) | (22.723) | 217 | 93.904 | 93.000 | 3.471 | 15.366 | (10.558) | 333.559 | (601.264) | 128.739 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | 97.453 | 57.675 | 92.569 | (12.649) | 1.528 | - | - | (16.541) | (31.495) | (508) | (1.223) | 3.596 | 108.335 | 9.421 | 308.161 |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 305.167 | 131.996 | 4.610 | 23.455 | (4.885) | (22.723) | 217 | 77.363 | 61.505 | 2.963 | 14.143 | (6.962) | 441.894 | (591.843) | 436.900 |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | (13.839) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (6.489) | 24.591 | 4.263 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 291.327 | 126.370 | 4.610 | 23.455 | (4.885) | (22.723) | 217 | 77.363 | 61.505 | 2.963 | 14.143 | (6.962) | 435.405 | (561.625) | 441.163 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | 305.166 | 126.370 | 4.610 | - | (3.420) | - | 217 | 77.363 | 61.505 | 2.963 | 14.143 | (6.962) | 428.056 | (568.117) | 441.894 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada | (13.839) | - | - | 11.962 | - | (18.451) | - | - | - | - | - | - | 7.349 | 6.490 | (6.489) |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade | - | - | - | - | (1.465) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.465) |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas | - | - | - | 11.493 | - | (4.272) | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.223 |
| EBITDA operações continuadas | 396.649 | 137.163 | 169.592 | 51.080 | 15.764 | (16.963) | 730 | 177.459 | 118.351 | 5.490 | 13.903 | (19.974) | 364.726 | (614.643) | 799.327 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

| Demonstração do Resultado 9M24 | R\$ mil | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------|------------------|---------------------|------------------|-----------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|-----------------|-----------------------------|--------------------|------------------|----------------------|---------------------|
| | GET | | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
| | Geração | Transmissão | | | | | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.588.303 | 724.766 | 12.556.067 | 562.129 | 67.212 | - | 3.093 | 542.593 | 416.916 | 26.594 | 59.742 | 2.590.380 | - | (2.505.923) | 16.631.872 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | - | 4.835.789 | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.420.544 | - | (1.065) | 6.255.268 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.547.071 | - | 83.935 | - | 66.834 | - | - | 538.443 | 416.908 | 26.594 | - | 1.167.170 | - | (1.545.462) | 2.301.493 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 656.585 | 4.774.303 | - | - | - | - | - | - | - | 58.828 | - | - | (356.412) | 5.133.304 |
| Receita de construção | - | 47.995 | 1.860.097 | 13.618 | - | - | - | - | - | - | 893 | - | - | (13.618) | 1.908.985 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 49.467 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 49.467 |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | 548.511 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (548.511) | - |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 566.185 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 566.185 |
| Outras receitas operacionais | 41.232 | 20.186 | 386.291 | - | 378 | - | 3.093 | 4.150 | 8 | - | 21 | 2.666 | - | (40.855) | 417.170 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (806.253) | (173.188) | (11.163.695) | (503.516) | (71.378) | (44.679) | (4.340) | (455.323) | (260.488) | (14.964) | (7.342) | (2.549.093) | (166.560) | 2.505.166 | (13.715.653) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (53.356) | - | (5.222.496) | - | (2.928) | - | - | (47.088) | (9.559) | (1.991) | - | (2.523.054) | - | 1.546.089 | (6.314.383) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (275.413) | - | (2.113.943) | - | (18.726) | (18.392) | - | (49.679) | (119.233) | (1.033) | - | - | - | 373.997 | (2.222.422) |
| Pessoal e administradores | (152.031) | (112.000) | (514.553) | (33.621) | (4.255) | (3.124) | (128) | (11.765) | (1.661) | (447) | (540) | (11.152) | (49.092) | 36.744 | (857.625) |
| Planos previdenciário e assistencial | (33.753) | (24.664) | (129.216) | (4.083) | (124) | (364) | (21) | (1.783) | (253) | (68) | (83) | (1.321) | (7.702) | 4.447 | (198.988) |
| Material | (6.794) | (3.818) | (46.026) | (416) | (239) | (18) | (16) | (2.596) | (1.182) | (87) | (72) | (48) | (1.350) | 426 | (62.236) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (936) | - | - | - | - | (944) | - | - | - | - | - | - | - | 944 | (936) |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | (397.554) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 397.554 | - |
| Serviços de terceiros | (67.174) | (37.982) | (519.102) | (10.650) | (12.598) | (9.842) | (2.533) | (96.707) | (27.186) | (2.263) | (4.588) | (4.253) | (35.198) | 57.397 | (772.679) |
| Depreciação e amortização | (280.055) | (12.450) | (433.938) | (27.146) | (24.232) | (10.316) | (1.729) | (206.666) | (95.773) | (8.540) | (33) | (1.313) | (2.420) | 15.414 | (1.089.197) |
| Provisões e reversões | (16.938) | (10.202) | (188.091) | (7.541) | - | (176) | - | (445) | (7) | (38) | (293) | (4.436) | (49.357) | 49.569 | (227.955) |
| Custos de construção | - | (41.077) | (1.860.097) | (13.618) | - | - | - | - | - | - | (867) | - | - | 13.618 | (1.902.041) |
| Outros custos e despesas operacionais | 80.197 | 69.005 | (136.233) | (8.887) | (8.276) | (1.503) | 87 | (38.594) | (5.634) | (497) | (866) | (3.516) | (21.441) | 8.967 | (67.191) |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 83.246 | 269.437 | - | - | - | - | - | (10.003) | - | - | - | - | 1.825.750 | (1.943.032) | 225.398 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 865.296 | 821.015 | 1.392.372 | 58.613 | (4.166) | (44.679) | (1.247) | 77.267 | 156.428 | 11.630 | 52.400 | 41.287 | 1.659.190 | (1.943.789) | 3.141.617 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (231.737) | (161.521) | (381.617) | (10.607) | (73.886) | (4.372) | (487) | (82.874) | 22.036 | 3.156 | 5.061 | 29.924 | 95.876 | 10.811 | (780.237) |
| Receitas financeiras | 88.115 | 54.876 | 367.811 | 29.114 | 29.394 | 1.068 | 2.063 | 101.948 | 22.474 | 3.111 | 6.617 | 30.166 | 157.457 | (36.985) | 857.229 |
| Despesas financeiras | (319.852) | (216.397) | (749.428) | (39.721) | (103.280) | (5.440) | (2.550) | (184.822) | (438) | 45 | (1.556) | (242) | (61.581) | 47.796 | (1.637.466) |
| LUCRO OPERACIONAL | 633.559 | 659.494 | 1.010.755 | 48.006 | (78.052) | (49.051) | (1.734) | (5.607) | 178.464 | 14.786 | 57.461 | 71.211 | 1.755.066 | (1.932.978) | 2.361.380 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (122.134) | (86.568) | (317.165) | (17.301) | 26.532 | - | (1.117) | (47.565) | (60.653) | (1.890) | (4.079) | (23.980) | 4.369 | 22.806 | (628.745) |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 511.425 | 572.926 | 693.590 | 30.705 | (51.520) | (49.051) | (2.851) | (53.172) | 117.811 | 12.896 | 53.382 | 47.231 | 1.759.435 | (1.910.172) | 1.732.635 |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | (11.586) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 463.690 | 39.467 | 491.571 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 499.839 | 572.926 | 693.590 | 30.705 | (51.520) | (49.051) | (2.851) | (53.172) | 117.811 | 12.896 | 53.382 | 47.231 | 2.223.125 | (1.870.705) | 2.224.206 |
| Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada | 511.425 | 572.926 | 693.590 | - | (36.579) | - | (2.851) | (53.172) | 117.811 | 12.896 | 53.382 | 47.231 | 1.747.850 | (1.905.074) | 1.759.435 |
| Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada | (11.586) | - | - | 15.660 | - | (39.829) | - | - | - | - | - | - | 475.275 | 24.171 | 463.690 |
| Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade | - | - | - | - | (14.941) | - | - | - | - | - | - | - | - | (517) | (15.458) |
| Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade | - | - | - | 15.045 | - | (9.222) | - | - | - | - | - | - | - | 10.715 | 16.539 |
| EBITDA operações continuadas | 1.145.351 | 833.465 | 1.826.310 | 85.759 | 20.066 | (34.363) | 482 | 283.933 | 252.201 | 20.170 | 52.433 | 42.600 | 1.661.610 | (1.959.203) | 4.230.814 |

| Demonstração do Resultado 9M23 | GET | | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | C. Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|--|--------------------|------------------|---------------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|------------------|------------------|-----------------|-----------------------------|--------------------|------------------|----------------------|---------------------|
| | Geração | Transmissão | | | | | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.893.231 | 803.171 | 11.069.533 | 765.757 | 106.292 | - | - | 609.976 | 582.984 | 22.950 | 48.148 | 3.019.731 | - | (3.010.003) | 15.911.770 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | - | 4.049.555 | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.705.263 | - | (1.141) | 5.753.677 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.847.567 | - | 140.456 | - | 105.591 | - | - | 609.399 | 582.974 | 22.950 | - | 1.306.933 | - | (1.877.160) | 2.738.710 |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST) | - | 703.138 | 3.918.209 | - | - | - | - | - | - | - | 48.466 | - | - | (321.823) | 4.347.990 |
| Receita de construção | - | 80.506 | 1.665.959 | 10.188 | - | - | - | - | - | - | (338) | - | - | (10.188) | 1.746.127 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | - | - | 41.898 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 41.898 |
| Distribuição de gás canalizado | - | - | - | 755.565 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (755.565) | - |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | - | - | 879.709 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 879.709 |
| Outras receitas operacionais | 45.664 | 19.527 | 373.747 | 4 | 701 | - | - | 577 | 10 | - | 20 | 7.535 | - | (44.126) | 403.659 |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (1.157.937) | (406.333) | (10.430.291) | (629.702) | (69.017) | (216.900) | (827) | (391.666) | (336.101) | (14.407) | (6.822) | (2.931.809) | (110.806) | 3.055.146 | (13.647.472) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (96.974) | - | (4.489.552) | - | (1.048) | - | - | (19.628) | (61.983) | (673) | - | (2.901.011) | - | 1.876.743 | (5.694.126) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (281.841) | - | (1.971.815) | - | (17.913) | (26.400) | - | (47.420) | (119.016) | (988) | - | - | - | 346.905 | (2.118.488) |
| Pessoal e administradores | (280.122) | (204.630) | (983.750) | (32.780) | (3.815) | (4.611) | (15) | (13.224) | (2.263) | (1.001) | (758) | (17.463) | (54.649) | 37.391 | (1.561.690) |
| Planos previdenciário e assistencial | (34.577) | (24.535) | (125.133) | (4.506) | (140) | (519) | (2) | (1.562) | (264) | (71) | (90) | (1.424) | (6.411) | 5.025 | (194.209) |
| Material | (8.414) | (4.043) | (48.957) | (1.071) | (190) | (32) | - | (1.111) | (1.072) | (39) | (116) | (60) | (748) | 1.102 | (64.751) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (17.654) | - | - | - | - | (1.031) | - | - | - | - | - | - | - | 1.031 | (17.654) |
| Gás natural e insumos para operação de gás | - | - | - | (533.679) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 533.679 | - |
| Serviços de terceiros | (76.962) | (36.387) | (467.631) | (10.097) | (12.442) | (16.086) | (382) | (86.991) | (27.334) | (2.336) | (4.911) | (2.887) | (47.449) | 63.543 | (728.352) |
| Depreciação e amortização | (284.112) | (11.985) | (385.557) | (30.367) | (25.396) | (16.432) | (1.457) | (190.345) | (95.695) | (8.483) | (30) | (1.563) | (2.250) | 26.440 | (1.027.232) |
| Provisões e reversões | (17.508) | (45.483) | (146.437) | 602 | - | (150.472) | - | 2.183 | (2) | - | (343) | (3.255) | 11.651 | 144.292 | (204.772) |
| Custos de construção | - | (68.873) | (1.665.959) | (10.188) | - | - | - | - | - | - | 338 | - | - | 10.188 | (1.734.494) |
| Outros custos e despesas operacionais | (59.773) | (10.397) | (145.500) | (7.616) | (8.073) | (1.317) | 1.029 | (33.568) | (28.472) | (816) | (912) | (4.146) | (10.950) | 8.807 | (301.704) |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 259.457 | 274.716 | - | - | - | - | - | 70.988 | - | - | - | - | 1.519.621 | (1.880.107) | 244.675 |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS | 994.751 | 671.554 | 639.242 | 136.055 | 37.275 | (216.900) | (827) | 289.298 | 246.883 | 8.543 | 41.326 | 87.922 | 1.408.815 | (1.834.964) | 2.508.973 |
| RESULTADO FINANCEIRO | (286.619) | (231.133) | (330.968) | (9.171) | (10.221) | 4.298 | (633) | (91.186) | 17.769 | 2.427 | 5.013 | 27.734 | (1.471) | 4.872 | (899.289) |
| Receitas financeiras | 80.906 | 44.733 | 364.640 | 24.872 | 85.862 | 9.201 | 359 | 102.134 | 18.255 | 2.428 | 7.053 | 27.998 | 76.069 | (48.060) | 796.450 |
| Despesas financeiras | (367.525) | (275.866) | (695.608) | (34.043) | (96.083) | (4.903) | (992) | (193.320) | (486) | (1) | (2.040) | (264) | (77.540) | 52.932 | (1.695.739) |
| LUCRO OPERACIONAL | 708.132 | 440.421 | 308.274 | 126.884 | 27.054 | (212.602) | (1.460) | 198.112 | 264.652 | 10.970 | 46.339 | 115.656 | 1.407.344 | (1.830.092) | 1.609.684 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (15.233) | (5.626) | (2.444) | (43.239) | (6.673) | (13.614) | - | (50.690) | (89.463) | (2.390) | (3.959) | (34.780) | 113.472 | 61.580 | (93.059) |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE | 692.899 | 434.795 | 305.830 | 83.645 | 20.381 | (226.216) | (1.460) | 147.422 | 175.189 | 8.580 | 42.380 | 80.876 | 1.520.816 | (1.768.512) | 1.516.625 |
| LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS | (137.766) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (141.029) | 146.529 | (132.266) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 555.133 | 434.795 | 305.830 | 83.645 | 20.381 | (226.216) | (1.460) | 147.422 | 175.189 | 8.580 | 42.380 | 80.876 | 1.379.787 | (1.621.983) | 1.384.359 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada | 692.899 | 434.795 | 305.830 | - | 14.267 | - | (1.460) | 147.422 | 175.189 | 8.580 | 42.380 | 80.876 | 1.383.050 | (1.763.012) | 1.520.816 |
| Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada | (137.766) | - | - | 42.659 | - | (183.687) | - | - | - | - | - | - | (3.263) | 141.028 | (141.029) |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade | - | - | - | - | 6.114 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6.114 |
| Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuidade | - | - | - | 40.986 | - | (42.529) | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.542) |
| EBITDA operações continuadas | 1.278.863 | 683.539 | 1.024.799 | 166.422 | 62.671 | (200.468) | 630 | 479.643 | 342.578 | 17.026 | 41.356 | 89.485 | 1.411.065 | (1.861.404) | 3.536.205 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

R\$ mil

| Ativo-Set/24 | Geração e Transmissão | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclaus. | Consolidado |
|--|-----------------------|-------------------|----------|----------------|---------------|----------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|---------------------|-------------------|
| CIRCULANTE | 3.179.147 | 6.701.269 | - | 154.414 | - | 50.684 | 1.066.276 | 312.442 | 55.366 | 95.986 | 1.197.706 | 4.473.957 | (2.339.197) | 14.948.050 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 1.936.356 | 1.938.809 | - | 119.867 | - | 41.356 | 926.444 | 223.501 | 50.464 | 68.005 | 350.620 | 1.924.809 | (13) | 7.580.218 |
| Títulos e valores mobiliários | - | 2.259 | - | - | - | 1.234 | - | - | - | - | 2.666 | 132 | - | 6.291 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | 9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9 |
| Clientes | 364.000 | 3.093.345 | - | 12.010 | - | 2.561 | 95.821 | 82.939 | 4.005 | 8.623 | 332.928 | - | (199.823) | 3.796.409 |
| Dividendos a receber | 59.529 | - | - | - | - | - | 305 | - | - | - | - | 2.134.763 | (2.107.176) | 87.421 |
| Ativos financeiros setoriais | - | 14.074 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14.074 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 10.636 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10.636 |
| Ativos de contrato | 243.555 | - | - | - | - | - | - | - | - | 17.148 | - | - | - | 260.703 |
| Outros créditos | 92.827 | 465.034 | - | 9.090 | - | 3.077 | 6.323 | 3.025 | 7 | 641 | 487.769 | 293.210 | (9.130) | 1.351.873 |
| Estoques | 36.393 | 104.971 | - | 1.293 | - | - | 4.375 | - | - | 201 | - | - | - | 147.233 |
| Imposto de renda e contribuição social | 50.769 | 85.601 | - | 9.666 | - | 2.347 | 22.801 | 1.125 | 764 | 1.165 | 23.292 | 119.788 | - | 317.318 |
| Outros tributos a recuperar | 17.092 | 955.162 | - | - | - | - | 117 | 1.263 | 19 | - | 204 | - | - | 973.857 |
| Despesas antecipadas | 7.222 | 34.545 | - | 2.488 | - | 109 | 7.420 | 589 | 107 | 203 | 211 | 969 | - | 53.863 |
| Partes relacionadas | 13.374 | 7.460 | - | - | - | - | 2.670 | - | - | - | 16 | 286 | (23.055) | 751 |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 347.394 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 347.394 |
| NÃO CIRCULANTE | 20.474.124 | 16.788.137 | - | 604.221 | - | 100.900 | 7.971.556 | 399.328 | 187.537 | 494.793 | 550.368 | 22.194.642 | (28.159.846) | 41.605.760 |
| Realizável a Longo Prazo | 6.073.710 | 7.377.111 | - | 108.424 | - | 15.320 | 715.986 | 56.083 | - | 494.515 | 540.219 | 618.520 | (376.519) | 15.623.369 |
| Títulos e valores mobiliários | 146.223 | 3.095 | - | - | - | - | 351.534 | 17.532 | - | 4.727 | - | - | - | 523.111 |
| Outros investimentos temporários | - | - | - | - | - | 14.683 | - | - | - | - | - | 22.865 | - | 37.548 |
| Clientes | - | 120.919 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 120.919 |
| Depósitos judiciais | 43.602 | 199.226 | - | - | - | 72 | 483 | - | - | 242 | 15.820 | 135.822 | - | 395.267 |
| Ativos financeiros setoriais | - | 42.222 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 42.222 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 876.609 | 2.359.200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.235.809 |
| Ativos de contrato | 4.656.520 | 2.089.303 | - | - | - | - | - | - | - | 489.157 | - | - | (6.919) | 7.228.061 |
| Outros créditos | 265.789 | 35.927 | - | 2.508 | - | - | - | 37.253 | - | 389 | 524.328 | 290.483 | - | 1.156.677 |
| Imposto de renda e contribuição social | 519 | 62.762 | - | - | - | - | - | - | - | - | 71 | - | - | 63.352 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | - | 1.007.505 | - | 100.065 | - | - | - | - | - | - | - | 127.484 | - | 1.235.054 |
| Outros tributos a recuperar | 83.959 | 1.456.952 | - | - | - | 565 | 220 | 1.298 | - | - | - | 41.866 | - | 1.584.860 |
| Partes relacionadas | - | - | - | 5.851 | - | - | 363.749 | - | - | - | - | - | (369.600) | - |
| Investimentos | 8.557.333 | 442 | - | - | - | - | 2.719.859 | - | - | - | - | 21.553.127 | (29.248.581) | 3.582.180 |
| Imobilizado | 4.814.528 | - | - | 319.006 | - | 81.192 | 4.484.368 | 314.080 | 182.647 | 233 | 725 | 7.551 | - | 10.204.330 |
| Intangível | 936.963 | 9.241.872 | - | 176.141 | - | 705 | 7.064 | 28.897 | 4.890 | 45 | 5.168 | 7.757 | 1.465.254 | 11.874.756 |
| Direito de uso de ativos | 91.590 | 168.712 | - | 650 | - | 3.683 | 44.279 | 268 | - | - | 4.256 | 7.687 | - | 321.125 |
| TOTAL | 23.653.271 | 23.489.406 | - | 758.635 | - | 151.584 | 9.037.832 | 711.770 | 242.903 | 590.779 | 1.748.074 | 26.668.599 | (30.499.043) | 56.553.810 |

R\$ mil

| Ativo-Dez/23 | Geração e Transmissão | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclasseif. | Consolidado |
|--|-----------------------|-------------------|------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
| CIRCULANTE | 2.483.103 | 5.153.666 | 240.017 | 209.323 | 36.580 | 13.598 | 1.008.543 | 442.162 | 38.993 | 110.409 | 1.074.359 | 4.820.021 | (1.915.044) | 13.715.730 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 1.008.767 | 626.708 | 101.437 | 166.544 | 22.354 | 3.290 | 831.553 | 353.241 | 34.999 | 83.343 | 294.762 | 2.231.413 | (123.788) | 5.634.623 |
| Títulos e valores mobiliários | - | - | - | - | - | 4.670 | - | - | - | - | - | 93 | - | 4.763 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | 9 | 211 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (211) | 9 |
| Clientes | 425.448 | 2.973.010 | 83.153 | 21.157 | - | - | 115.672 | 84.309 | 3.074 | 7.976 | 382.264 | - | (334.893) | 3.761.170 |
| Dividendos a receber | 212.944 | - | - | - | - | - | 19.883 | - | - | - | - | 1.942.406 | (2.079.664) | 95.569 |
| Ativos financeiros setoriais | - | 15.473 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15.473 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 9.354 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9.354 |
| Ativos de contrato | 268.260 | - | - | - | - | - | - | - | - | 16.356 | - | - | - | 284.616 |
| Outros créditos | 118.627 | 435.619 | 43.950 | 9.398 | 1 | 3.120 | 5.968 | 252 | - | 653 | 383.243 | 2.431 | (53.530) | 949.732 |
| Estoques | 37.923 | 131.927 | 5.383 | 264 | - | 16 | 4.375 | 16 | - | 205 | - | - | (5.383) | 174.726 |
| Imposto de renda e contribuição social | 150.720 | 1.259 | 5.326 | 10.217 | 13.909 | 1.937 | 19.316 | 2.586 | 491 | 1.644 | 13.516 | 113.532 | (19.235) | 315.218 |
| Outros tributos a recuperar | 18.688 | 922.450 | 8 | - | - | 565 | 102 | 1.180 | 23 | - | 333 | - | (6) | 943.343 |
| Despesas antecipadas | 11.334 | 37.807 | 549 | 1.743 | 316 | - | 8.631 | 578 | 406 | 232 | 241 | 1.897 | (865) | 62.869 |
| Partes relacionadas | 24.474 | 9.404 | - | - | - | - | 3.043 | - | - | - | - | 54 | (35.639) | 1.336 |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 196.564 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 528.195 | 738.170 | 1.462.929 |
| NÃO CIRCULANTE | 20.868.273 | 16.677.461 | 783.607 | 594.827 | 386.787 | 49.078 | 8.125.742 | 452.885 | 196.589 | 491.174 | 750.631 | 20.538.876 | (27.812.586) | 42.103.344 |
| Realizável a Longo Prazo | 5.886.631 | 8.229.821 | 73.274 | 83.192 | 98.157 | 593 | 609.417 | 18.922 | 224 | 490.861 | 740.114 | 611.187 | (498.956) | 16.343.437 |
| Títulos e valores mobiliários | 136.591 | 1.005 | - | - | - | - | 330.401 | 16.388 | - | 4.410 | 1.937 | - | - | 490.732 |
| Outros investimentos temporários | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31.728 | - | 31.728 |
| Clientes | - | 105.259 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 105.259 |
| Depósitos judiciais | 94.368 | 380.433 | 61 | - | 41 | 593 | 81 | - | 218 | - | 15.647 | 143.371 | (101) | 634.712 |
| Ativos financeiros setoriais | - | 15.473 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 15.473 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 855.222 | 1.954.679 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.809.901 |
| Ativos de contrato | 4.639.497 | 2.201.958 | 44.039 | - | - | - | - | - | - | 486.451 | - | - | (51.500) | 7.320.445 |
| Outros créditos | 81.646 | 44.839 | 29.174 | 2.507 | - | - | 44 | 1.859 | - | - | 722.423 | 18 | (29.170) | 853.340 |
| Imposto de renda e contribuição social | 508 | 66.123 | - | 1.301 | - | - | - | - | - | - | 71 | - | - | 68.003 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | - | 1.324.670 | - | 73.533 | 73.066 | - | - | - | - | - | - | 359.485 | (73.066) | 1.757.688 |
| Outros tributos a recuperar | 78.799 | 2.135.382 | - | - | 25.050 | - | 178 | 675 | 6 | - | 36 | 41.078 | (25.048) | 2.256.156 |
| Partes relacionadas | - | - | - | 5.851 | - | - | 278.713 | - | - | - | - | - | 35.507 | (320.071) |
| Investimentos | 8.629.485 | 443 | - | - | - | - | 2.788.839 | - | - | - | - | 19.906.237 | (27.813.207) | 3.511.797 |
| Imobilizado | 5.259.216 | - | - | 326.291 | 288.602 | 43.881 | 4.676.981 | 318.527 | 191.085 | 247 | 770 | 8.424 | (288.603) | 10.825.421 |
| Intangível | 1.028.600 | 8.317.327 | 699.697 | 184.539 | 28 | 911 | 7.267 | 115.436 | 5.280 | 66 | 5.784 | 6.336 | 798.818 | 11.170.089 |
| Direito de uso de ativos | 64.341 | 129.870 | 10.636 | 805 | - | 3.693 | 43.238 | - | - | - | 3.963 | 6.692 | (10.638) | 252.600 |
| TOTAL | 23.351.376 | 21.831.127 | 1.023.624 | 804.150 | 423.367 | 62.676 | 9.134.285 | 895.047 | 235.582 | 601.583 | 1.824.990 | 25.358.897 | (29.727.630) | 55.819.074 |

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

| Passivo-Set/24 | Geração e Transmissão | Distribuição | Compagas | Elejor | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassef. | Consolidado |
|---|-----------------------|-------------------|----------|-----------------|---------------|----------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| CIRCULANTE | 3.694.586 | 6.195.893 | - | 112.209 | - | 12.970 | 578.555 | 99.027 | 2.446 | 8.484 | 1.123.740 | 868.100 | (2.351.919) | 10.344.091 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 127.127 | 290.023 | - | 538 | - | - | - | - | - | - | 4.864 | 18.129 | - | 440.681 |
| Partes relacionadas | 4.899 | 11.151 | - | - | - | 46 | 19.682 | 608 | 162 | 192 | 326 | 1.694 | (38.760) | - |
| Fornecedores | 276.865 | 1.752.800 | - | 5.852 | - | 9.410 | 70.270 | 24.717 | 1.796 | 1.150 | 345.172 | 17.722 | (205.983) | 2.299.771 |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | - | - | - | 385 | 11.216 | 56.945 | 314 | 678 | - | 2.135 | - | 71.673 |
| Outras obrigações fiscais | 6.480 | 267.112 | - | 557 | - | 191 | 6.711 | 4.828 | 164 | 264 | 10.099 | 176 | - | 296.582 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.137.538 | 748.329 | - | - | - | - | 121.526 | - | - | 4.904 | - | - | - | 2.012.297 |
| Debêntures | 444.732 | 837.633 | - | - | - | 2.872 | 56.968 | - | - | - | - | - | - | 1.342.205 |
| Dividendos a pagar | 1.529.433 | 310.904 | - | - | - | - | 7.852 | - | - | - | 258.986 | 463.353 | (2.107.176) | 463.352 |
| Benefícios pós-emprego | 24.552 | 66.714 | - | - | - | - | - | - | - | - | 128 | 4.374 | - | 95.768 |
| Encargos do consumidor a recolher | 23.197 | 44.124 | - | - | - | - | - | 855 | - | 478 | - | - | - | 68.654 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 29.350 | 137.568 | - | 1.699 | - | - | - | 671 | - | 623 | - | - | - | 169.911 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 1.198 | - | - | 102.438 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 103.636 |
| Passivos financeiros setoriais | - | 1.205.291 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.205.291 |
| Passivo de arrendamento | 13.523 | 44.682 | - | 249 | - | 66 | 532 | 186 | - | - | 172 | 565 | - | 59.975 |
| Outras contas a pagar | 51.287 | 189.562 | - | 876 | - | - | 283.798 | 10.217 | 10 | 195 | 503.993 | 359.952 | - | 1.399.890 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins | - | 290.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 290.000 |
| Provisões para litígios | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | 24.405 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24.405 |
| NÃO CIRCULANTE | 6.437.740 | 9.817.059 | - | 734.777 | - | 73.992 | 3.114.702 | 27.259 | 2.945 | 39.145 | 308.542 | 307.051 | (120.434) | 20.742.778 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - | - | 351.015 | - | - | - | - | 5.851 | (356.866) | - |
| Fornecedores | 141.288 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 141.288 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 1.386.079 | - | - | 1.109 | - | 485 | 29.330 | 17.957 | 1.393 | 17.801 | 100.993 | - | 283.966 | 1.839.113 |
| Outras obrigações fiscais | - | 308.081 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 308.081 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.004.517 | 2.386 | - | - | - | - | 2.082.381 | - | - | 16.864 | - | - | - | 3.106.148 |
| Debêntures | 2.852.629 | 6.380.683 | - | - | - | 69.687 | 463.980 | - | - | - | - | - | - | 9.766.979 |
| Benefícios pós-emprego | 405.733 | 959.931 | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.731 | 47.053 | - | 1.416.448 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | - | 287.696 | - | - | - | - | - | 9.219 | - | 953 | - | - | - | 297.868 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 64.047 | - | - | 733.202 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 797.249 |
| Passivos financeiros setoriais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Passivo de arrendamento | 83.566 | 132.526 | - | 466 | - | 3.820 | 47.447 | 83 | - | - | 4.360 | 7.598 | - | 279.866 |
| Outras contas a pagar | 61.572 | 10.619 | - | - | - | - | 138.503 | - | - | - | 198.878 | 62.085 | (61.840) | 409.817 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins | - | 1.273.646 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.273.646 |
| Provisões para litígios | 438.309 | 461.491 | - | - | - | - | 2.046 | - | 1.552 | 3.527 | 580 | 184.464 | 14.306 | 1.106.275 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 13.520.945 | 7.476.454 | - | (88.351) | - | 64.622 | 5.344.575 | 585.484 | 237.512 | 543.150 | 315.792 | 25.493.448 | (28.026.690) | 25.466.941 |
| Atribuível aos acionistas da empresa controladora | 13.520.945 | 7.476.454 | - | (88.351) | - | 64.622 | 5.344.575 | 585.484 | 237.512 | 543.150 | 315.792 | 25.493.448 | (28.000.183) | 25.493.448 |
| Capital social | 6.242.770 | 5.372.206 | - | 35.503 | - | 78.785 | 5.186.237 | 409.509 | 223.913 | 275.161 | 237.210 | 12.821.758 | (18.061.294) | 12.821.758 |
| AFAC | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Reservas de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 976 | - | 976 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 475.551 | (163.951) | - | 2.152 | - | - | - | - | - | - | (1.097) | 284.562 | (312.655) | 284.562 |
| Reserva legal | 961.538 | 335.200 | - | - | - | - | 54.684 | 58.164 | 703 | 27.949 | 28.071 | 1.625.628 | (1.466.309) | 1.625.628 |
| Reserva de retenção de lucros | 4.742.299 | 1.239.409 | - | - | - | - | 443.457 | - | - | 186.658 | 4.377 | 8.996.488 | (6.616.200) | 8.996.488 |
| Dividendo adicional proposto | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucros acumulados | 1.098.787 | 693.590 | - | (126.006) | - | (14.163) | (339.803) | 117.811 | 12.896 | 53.382 | 47.231 | 1.764.036 | (1.543.725) | 1.764.036 |
| Atribuível aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (26.507) | (26.507) |
| TOTAL | 23.653.271 | 23.489.406 | - | 758.635 | - | 151.584 | 9.037.832 | 711.770 | 242.903 | 590.779 | 1.748.074 | 26.668.599 | (30.499.043) | 56.553.810 |

R\$ mil

| Passivo-Dez/23 | Geração e Transmissão | Distribuição | Compagas | Elejour | UEG Araucária | Serviços | Parques Eólicos | FDA | Bela Vista | Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru | Mercado Livre | Holding | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|---|-----------------------|-------------------|------------------|-----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| CIRCULANTE | 2.929.672 | 5.490.743 | 206.137 | 109.350 | 49.797 | 4.033 | 549.114 | 218.002 | 3.601 | 22.804 | 932.237 | 857.164 | (2.063.223) | 9.309.433 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 290.601 | 597.160 | 9.452 | 369 | 702 | - | 64 | - | - | - | 8.736 | 30.608 | (10.154) | 927.538 |
| Partes relacionadas | 5.967 | 11.950 | - | - | - | 54 | 30.356 | 865 | 238 | 286 | 379 | 1.841 | (51.933) | - |
| Fornecedores | 318.600 | 1.605.111 | 58.010 | 3.984 | 5.684 | 3.754 | 68.712 | 23.045 | 586 | 976 | 381.520 | 4.529 | (320.085) | 2.154.430 |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | 12.876 | 294 | - | - | 8.721 | 122.906 | 278 | 596 | - | 183 | (12.876) | 132.979 |
| Outras obrigações fiscais | 57.245 | 253.336 | 13.463 | 1.057 | 277 | 208 | 8.611 | 4.871 | 501 | 264 | 19.508 | 474 | (13.734) | 346.083 |
| Empréstimos e financiamentos | 174.260 | 375.135 | - | - | - | - | 120.930 | - | - | 5.656 | - | - | - | 675.980 |
| Debêntures | 607.981 | 569.700 | 81.797 | - | - | - | 47.968 | - | - | - | - | - | (81.797) | 1.225.649 |
| Dividendos a pagar | 1.274.433 | 460.904 | 24.314 | - | 43.134 | - | 40.397 | 55.460 | 1.552 | 14.151 | 185.341 | 464.147 | (2.099.687) | 464.147 |
| Benefícios pós-emprego | 22.124 | 59.742 | - | - | - | - | - | - | - | - | 125 | 3.842 | - | 85.833 |
| Encargos do consumidor a recolher | 15.248 | 44.789 | - | - | - | - | - | 1.177 | - | 252 | - | - | - | 61.466 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | 55.130 | 262.444 | - | 1.672 | - | - | - | 369 | - | 582 | - | - | - | 320.196 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 2.170 | - | - | 99.806 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 101.976 |
| Passivos financeiros setoriais | - | 476.103 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 476.103 |
| Passivo de arrendamento | 8.364 | 40.083 | 2.601 | 249 | - | 17 | 487 | - | - | - | 137 | 405 | (2.601) | 49.742 |
| Outras contas a pagar | 97.549 | 175.695 | 3.624 | 1.919 | - | - | 222.868 | 9.309 | 446 | 41 | 336.491 | 15.135 | (3.620) | 859.456 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | 558.591 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 558.591 |
| Provisões para litígios | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 336.000 | - | 336.000 |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 533.264 | 533.264 |
| NÃO CIRCULANTE | 7.673.539 | 9.557.520 | 302.821 | 730.939 | 55.959 | 4.321 | 3.080.497 | 42.991 | 2.710 | 46.555 | 550.547 | 615.579 | (346.004) | 22.317.974 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | 35.616 | - | 265.157 | - | - | - | - | 5.851 | (306.624) | - |
| Fornecedores | 131.143 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 131.143 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 1.207.009 | - | 21.319 | 1.465 | - | - | 24.244 | 35.267 | 865 | 18.733 | 109.736 | - | 268.156 | 1.686.793 |
| Outras obrigações fiscais | 60.756 | 546.184 | - | - | - | 589 | - | - | - | - | 534 | 4.030 | - | 612.093 |
| Empréstimos e financiamentos | 2.106.275 | 375.585 | - | - | - | - | 2.164.987 | - | - | 20.390 | - | - | - | 4.667.237 |
| Debêntures | 3.160.977 | 4.750.476 | 202.405 | - | - | - | 482.004 | - | - | - | - | - | (202.405) | 8.393.457 |
| Benefícios pós-emprego | 398.594 | 948.724 | 8.608 | - | 718 | - | - | - | - | - | 3.555 | 47.537 | (9.326) | 1.398.410 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | - | 224.996 | - | - | 8.690 | - | - | 7.724 | - | 757 | - | - | (8.690) | 233.478 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 62.990 | - | - | 728.889 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 791.879 |
| Passivos financeiros setoriais | - | 27.888 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27.888 |
| Passivo de arrendamento | 60.761 | 99.138 | 8.972 | 585 | - | 3.732 | 45.781 | - | - | - | 4.022 | 6.681 | (8.972) | 220.700 |
| Outras contas a pagar | 49.539 | 1.559 | 45.086 | - | - | - | 96.018 | - | - | 17 | 431.938 | 25.297 | (70.384) | 579.070 |
| PIS e Cofins a restituir para consumidores | - | 173.135 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 173.135 |
| Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins | - | 1.909.775 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.909.775 |
| Provisões para litígios | 435.495 | 500.060 | 16.431 | - | 10.935 | - | 2.306 | - | 1.845 | 6.658 | 762 | 526.183 | (7.759) | 1.492.916 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 12.748.166 | 6.782.864 | 514.666 | (36.139) | 317.611 | 54.322 | 5.504.674 | 634.053 | 229.271 | 532.222 | 342.206 | 23.886.151 | (27.318.403) | 24.191.667 |
| Atribuível aos acionistas da empresa controladora | 12.748.166 | 6.782.864 | 514.666 | (36.139) | 317.611 | 54.322 | 5.504.674 | 634.053 | 229.271 | 532.222 | 342.206 | 23.886.151 | (27.623.917) | 23.886.153 |
| Capital social | 6.242.757 | 5.372.206 | 220.966 | 35.503 | 425.662 | 16.685 | 5.157.938 | 409.509 | 223.913 | 275.161 | 237.210 | 12.821.758 | (18.617.510) | 12.821.758 |
| AFAC | - | - | - | - | - | 48.950 | 17.681 | - | - | - | - | - | (66.631) | - |
| Reservas de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 498.183 | (163.951) | 983 | 2.844 | 442 | (1) | - | - | - | - | (1.097) | 307.049 | (337.403) | 307.050 |
| Reserva legal | 961.538 | 335.200 | 44.193 | - | - | - | 55.133 | 58.164 | 703 | 27.949 | 28.071 | 1.625.628 | (1.510.951) | 1.625.628 |
| Reserva de retenção de lucros | 5.045.688 | 1.239.409 | 136.905 | - | - | - | 443.457 | - | - | 186.658 | 4.377 | 9.000.505 | (7.056.494) | 9.000.506 |
| Dividendo adicional proposto | - | - | - | - | - | - | 117.100 | 166.380 | 4.655 | 42.454 | 73.645 | 131.211 | (404.235) | 131.211 |
| Lucros acumulados | - | - | 111.619 | (74.486) | (108.493) | (11.312) | (286.635) | - | - | - | - | - | 369.307 | - |
| Atribuível aos acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 305.514 | 305.514 |
| TOTAL | 23.351.377 | 21.831.127 | 1.023.624 | 804.150 | 423.367 | 62.676 | 9.134.285 | 895.046 | 235.582 | 601.581 | 1.824.990 | 25.358.894 | (29.727.630) | 55.819.074 |

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E DIS

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

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Não considera montantes negativos.

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. MCS D 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.

| Mercado Copel DIS | Número de Consumidores | | | Energia Consumida (GWh) | | | | | |
|--|------------------------|------------------|--------------|-------------------------|--------------|-------------|----------------|----------------|-------------|
| | set/24 | set/23 | Δ% | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Residencial | 4.274.234 | 4.190.534 | 2,0 | 2.275 | 2.119 | 7,3 | 7.376 | 6.488 | 13,7 |
| Industrial | 68.991 | 69.319 | (0,5) | 3.244 | 3.102 | 4,6 | 9.496 | 9.194 | 3,3 |
| Cativo | 67.319 | 68.090 | (1,1) | 430 | 490 | (12,3) | 1.315 | 1.464 | (10,1) |
| Livre | 1.672 | 1.229 | 36,0 | 2.814 | 2.612 | 7,7 | 8.180 | 7.731 | 5,8 |
| Comercial | 446.640 | 438.443 | 1,9 | 1.690 | 1.573 | 7,4 | 5.498 | 4.947 | 11,1 |
| Cativo | 444.466 | 436.796 | 1,8 | 1.074 | 1.041 | 3,1 | 3.587 | 3.317 | 8,1 |
| Livre | 2.174 | 1.647 | 32,0 | 616 | 532 | 15,9 | 1.911 | 1.630 | 17,2 |
| Rural | 317.110 | 325.182 | (2,5) | 615 | 570 | 8,0 | 2.056 | 1.874 | 9,7 |
| Cativo | 317.008 | 325.111 | (2,5) | 565 | 530 | 6,5 | 1.902 | 1.754 | 8,4 |
| Livre | 102 | 71 | 43,7 | 51 | 40 | 28,7 | 154 | 120 | 28,7 |
| Outros | 56.442 | 54.844 | 2,9 | 610 | 593 | 2,8 | 1.905 | 1.836 | 3,8 |
| Cativo | 56.234 | 54.832 | 2,6 | 556 | 591 | (6,0) | 1.829 | 1.830 | (0,1) |
| Livre | 208 | 12 | 1.633,3 | 54 | 2 | - | 76 | 5 | - |
| Total Mercado Cativo | 5.159.261 | 5.075.363 | 1,7 | 4.898 | 4.772 | 2,6 | 16.010 | 14.853 | 7,8 |
| Total Mercado Livre | 4.156 | 2.959 | 40,5 | 3.535 | 3.185 | 11,0 | 10.321 | 9.486 | 8,8 |
| Suprimento a Concessionárias | 7 | 7 | - | 253 | 238 | 6,6 | 752 | 698 | 7,8 |
| Total Mercado Fio | 5.163.424 | 5.078.329 | 1,7 | 8.687 | 8.195 | 6,0 | 27.083 | 25.036 | 8,2 |
| Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD) | 383.261 | 293.245 | 30,7 | (581) | (428) | 35,9 | (1.859) | (1.280) | 45,3 |
| Total Mercado Faturado | | | | 8.106 | 7.767 | 4,4 | 25.224 | 23.756 | 6,2 |

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

| Tarifas Suprimento (R\$/MWh) | Quantidade MW médio | set/24 | set/23 | Δ% | Classe de Produto* | Vigência* |
|---|------------------------|---------------|---------------|--------------|-----------------------|-----------------------|
| Copel Geração e Transmissão | | | | | | |
| Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá) | 67 | 299,79 | 287,48 | 4,3% | SP100 | 01.07.2020 31.12.2040 |
| Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II) | 8 | 314,84 | 308,79 | 2,0% | SP100 | 01.01.2018 31.12.2042 |
| Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder) | 129 | 228,36 | 218,79 | 4,4% | SP89 | 01.01.2019 31.12.2044 |
| Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu) | 37 | 237,22 | 226,92 | 4,5% | SP89 | 12.11.2018 11.11.2048 |
| Leilão - CCEAR 2009 - 2016 (Salto Caxias) | | | 252,99 | - | - | - |
| Leilão - CCEAR 2024 - 2053 (PCH Bela Vista) | 16 | 262,14 | | - | - | - |
| Copel Distribuição | | | | | | |
| Concessionárias no Estado do Paraná | 14 | 282,75 | 273,04 | 3,6% | - | - |
| Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento | 271 | 254,64 | 229,86 | 10,8% | - | - |

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

* Repactuação do GSF

| Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh) | Quantidade MW médio | set/24 | set/23 | Δ% |
|---|------------------------|---------------|---------------|--------------|
| Itaipu ¹ | 492,3 | 235,82 | 233,13 | 1,2% |
| Leilão 2010 - H30 | 68,9 | 313,22 | 301,38 | 3,9% |
| Leilão 2010 - T15 ² | 43,9 | 313,86 | 202,73 | 54,8% |
| Leilão 2011 - H30 | 56,8 | 322,93 | 310,73 | 3,9% |
| Leilão 2011 - T15 ² | 53,7 | 307,29 | 263,42 | 16,7% |
| Leilão 2012 - T15 ² | 107,5 | 293,65 | 177,61 | 65,3% |
| Leilão 2016 - T20 ² | 26,6 | 229,47 | 119,38 | 92,2% |
| Angra | 97,5 | 347,53 | 348,35 | -0,2% |
| CCGF ³ | 438,5 | 179,84 | 162,73 | 10,5% |
| Santo Antônio | 135,7 | 200,41 | 192,84 | 3,9% |
| Jirau | 225,8 | 176,33 | 169,67 | 3,9% |
| Outros Leilões ⁴ | 542,1 | 310,43 | 210,79 | 47,3% |
| Total / Tarifa Média de Compra | 2.289,3 | 249,86 | 209,67 | 19,2% |

Com PIS/COFINS.

¹ Transporte de Furnas não incluído.

² Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

³ Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

⁴ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

*A tabela foi atualizada para todos os períodos conforme nova metodologia de apuração dos preços médios, resultado da 4ª fase da AP 78/2011 da Aneel, aprovada em 28/03/2016.

| Tarifas Fornecimento - Copel Distribuição (R\$/MWh) | set/24 | set/23 | Δ% |
|---|---------------|---------------|--------------|
| Industrial | 551,30 | 560,61 | -1,7% |
| Residencial | 527,34 | 558,28 | -5,5% |
| Comercial | 583,06 | 634,07 | -8,0% |
| Rural | 575,85 | 608,38 | -5,3% |
| Outros | 590,55 | 456,41 | 29,4% |
| Tarifa média de fornecimento e disponibilidade | 601,56 | 623,45 | -3,5% |
| Tarifa média de demanda (R\$/kW) | 40,02 | 37,86 | 5,7% |

Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS

| | R\$ mil | | | | | |
|--|------------------|------------------|-------------|------------------|------------------|-------------|
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR | 1.077.768 | 901.620 | 19,5 | 3.009.783 | 2.733.586 | 10,1 |
| Itaipu Binacional | 252.548 | 262.672 | (3,9) | 707.070 | 727.924 | (2,9) |
| Câmara de Comercialização de Energia - CCEE | 277.655 | 126.710 | 119,1 | 450.261 | 351.525 | 28,1 |
| Micro e mini geradores e recompra de clientes | 390.409 | 280.518 | 39,2 | 1.200.327 | 779.695 | 53,9 |
| Proinfa | 84.278 | 93.256 | (9,6) | 252.990 | 276.732 | (8,6) |
| Contratos bilaterais | 478.001 | 540.684 | (11,6) | 1.267.164 | 1.451.261 | (12,7) |
| Valor justo na compra e venda de energia | (17.872) | 6.347 | - | 26.009 | 6.347 | - |
| (-) PIS/Pasep e Cofins | (214.805) | (216.248) | (0,7) | (599.221) | (632.944) | (5,3) |
| TOTAL | 2.327.982 | 1.995.559 | 16,7 | 6.314.383 | 5.694.126 | 10,9 |

| | R\$ mil | | | | | |
|---|----------------|----------------|--------------|------------------|------------------|------------|
| Encargos de uso da rede elétrica | 3T24 | 3T23 | Δ% | 9M24 | 9M23 | Δ% |
| Encargos de transporte de Itaipu | 43.439 | 57.786 | (24,8) | 153.025 | 133.755 | 14,4 |
| Encargos dos serviços do sistema - ESS | 39.171 | 28.760 | 36,2 | 61.629 | 40.795 | 51,1 |
| Encargos de uso do sistema | 596.896 | 672.004 | (11,2) | 1.925.312 | 1.837.173 | 4,8 |
| Encargo de Energia de Reserva - EER | 115.845 | 95.034 | 21,9 | 337.581 | 347.788 | (2,9) |
| (-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica | (81.293) | (88.730) | (8,4) | (255.131) | (241.021) | 5,9 |
| TOTAL | 714.058 | 764.854 | (6,6) | 2.222.416 | 2.118.490 | 4,9 |

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA

| | (MW médio) | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Balanço de Energia - Copel GET - set/24 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Recursos próprios GeT | 2.082 | 2.062 | 2.068 | 2.071 | 2.079 |
| GeT ⁽¹⁾ | 1.489 | 1.470 | 1.473 | 1.466 | 1.454 |
| GPS (CCGF) ⁽²⁾ | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Bela Vista + FDA | 520 | 519 | 522 | 532 | 552 |
| Recursos próprios SPE's Eólicas ⁽³⁾ | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 |
| Compras | 79 | 94 | 11 | - | - |
| TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS | 2.705 | 2.700 | 2.623 | 2.615 | 2.623 |
| TOTAL DE VENDAS | 2.384 | 2.288 | 1.884 | 1.632 | 1.327 |
| Venda (Regulado) | 766 | 781 | 781 | 781 | 780 |
| Venda (Regulado) % | 28% | 29% | 30% | 30% | 30% |
| Venda (Livre) | 1.618 | 1.507 | 1.103 | 851 | 547 |
| Venda (Livre) % | 60% | 56% | 43% | 33% | 21% |
| Disponibilidade Total | 319 | 412 | 739 | 982 | 1294 |
| Disponibilidade Total (%) | 12% | 15% | 27% | 37% | 49% |
| Preços médios energia vendida (R\$) ⁽⁴⁾ | 176,31 | 173,72 | 179,21 | 183,17 | 195,46 |

Referência: setembro/24

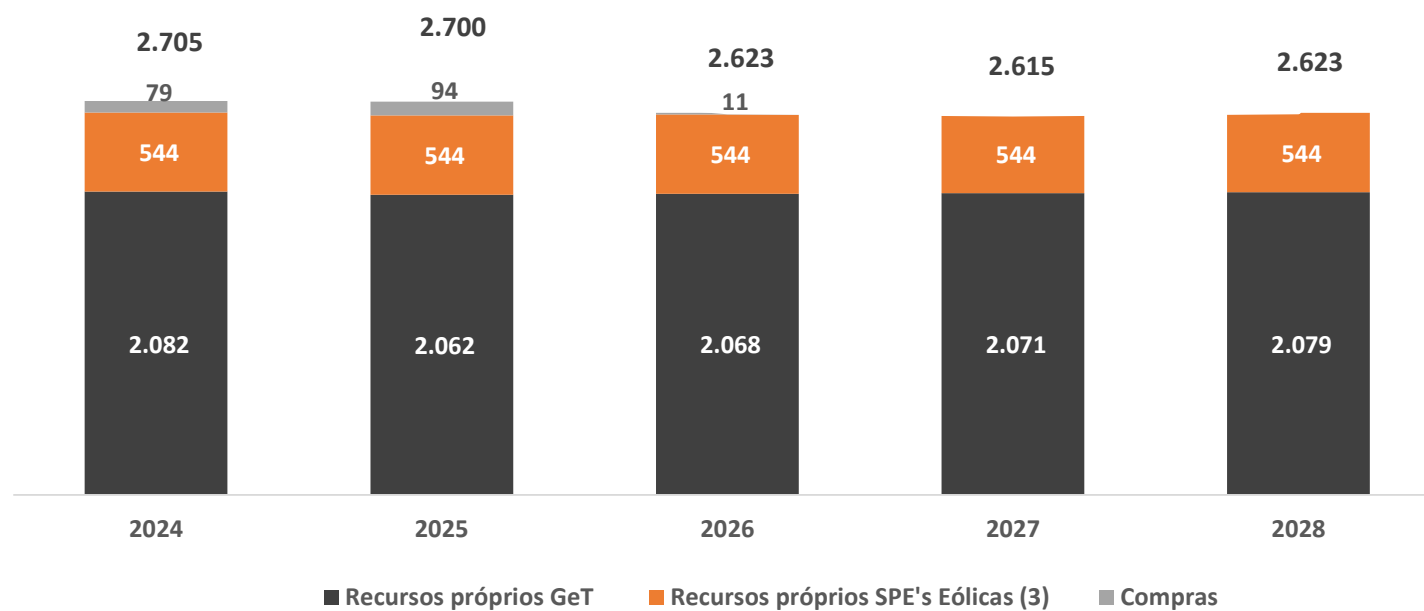
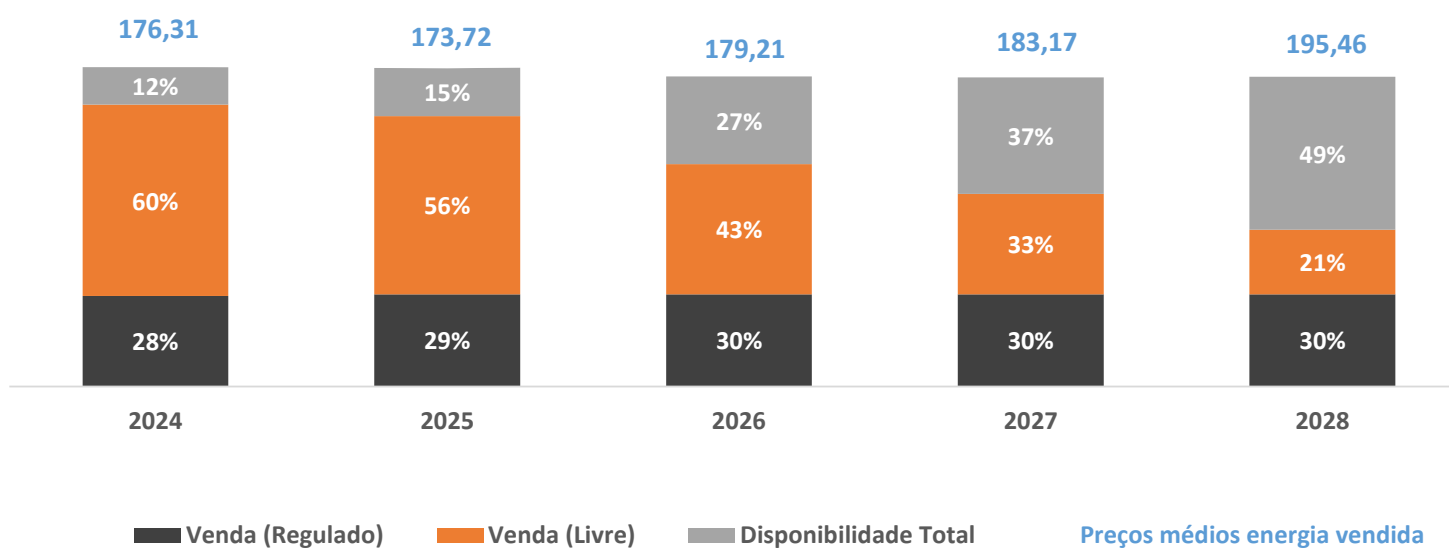
Nota: Considera Garantia Física atualizada pela Portaria N°2.107/2023, de 23.03.2023, para: FDA, Segredo e Salto Caxias.

(1) Inclui Usinas Mauá e Baixo Iguaçu (proporcional à participação no empreendimento) e GPS 30% (ex-CCGF). Não inclui Elejor e Foz do Chopim.

(2) GPS 70% (regime de cotas).

(3) Não inclui Complexo Eólico Voltália.

(4) Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.

RECURSOS (MW médios)

VENDAS (MW médios)

Observações:

1- Descontadas as perdas e consumo interno.

2- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.

3- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.

4- Considerado as Compras de energia em cada período.

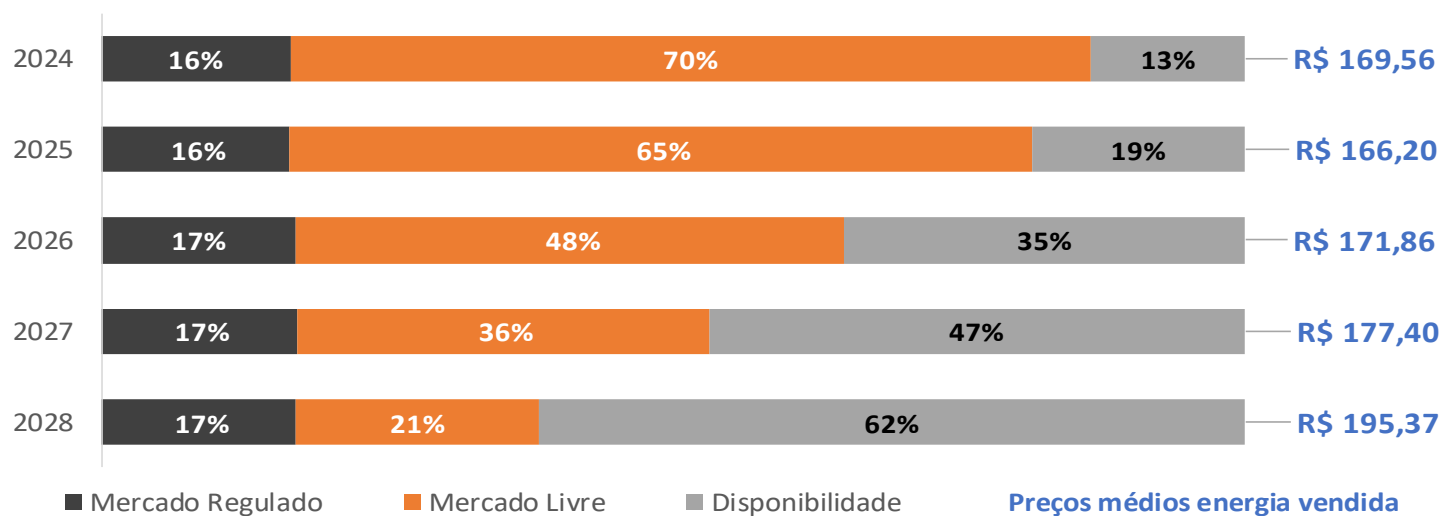
5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até setembro/2024.

6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.

7 - Preços médio de energia bruto (com PIS/COFINS e sem ICMS)

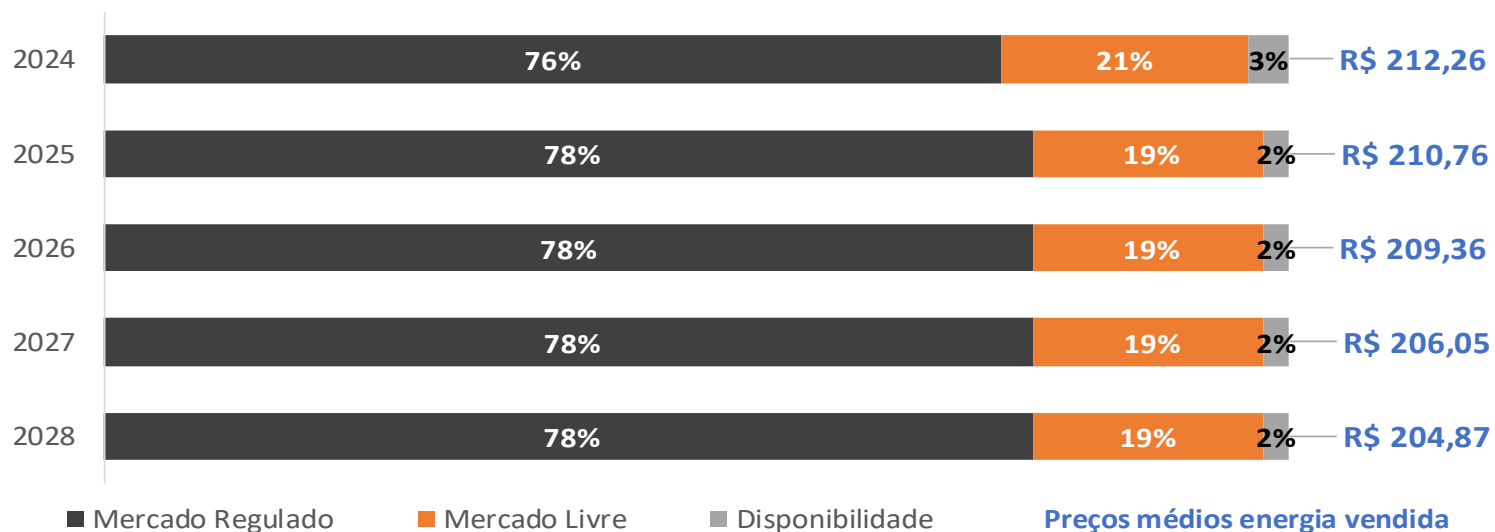
8 - Considera a garantia física da renovação das usinas FDA, Salto Caxias e Segredo.

Balanco de Contratacao Energetica GET*



*Inclui hidrelétricas, CCGF (Usina GPS), SPE FDA, SPE Bela Vista, UTE Figueira e Palmas Eólica.

Balanco de Contratacao Energetica SPE's Eolicas



Observações:

- 1- Descontadas as perdas e consumo interno.
- 2- Considerado as GFs das SPEs eolicas constante para todos os periodos.
- 3- Considerado as Vendas das SPEs eolicas constante para todos os periodos.
- 4- Considerado as Compras de energia em cada periodo.
- 5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até setembro/2024.
- 6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.
- 7 - Preços médio de energia bruto (com PIS/COFINS e sem ICMS)
- 8 - Considera a garantia física da renovação das usinas FDA, Salto Caxias e Segredo.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > PREÇOS EÓLICAS

| Complexos Eólicos - Vendas | Leilão ¹ | Preço (R\$) ² | Certificação | Quantidade MW médio/ano | Início Suprimento | Fim Suprimento |
|--|-------------------------|--------------------------|--------------|-------------------------|-------------------|----------------|
| São Bento Energia, Invest. e Part. S.A. | | | | | | |
| GE Boa Vista S.A. | | 310,36 | P50 | 5,70 | | |
| GE Farol S.A. | 2º LFA (26/08/2010) | 301,32 | P50 | 9,10 | 01.01.2013 | 31.12.2032 |
| GE Olho D'Água S.A. | | 301,32 | P50 | 14,90 | | |
| GE São Bento do Norte S.A. | | 301,32 | P50 | 14,00 | | |
| | | | | | | |
| Copel Brisa Potiguar S.A. | | | | | | |
| Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A. | 2º LFA (26/08/2010) | 304,53 | P50 | 13,20 | 01.01.2013 | 31.12.2032 |
| Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A. | | 304,53 | P50 | 12,80 | | |
| Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A. | | 304,53 | P50 | 12,50 | | |
| Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. | | 304,53 | P50 | 13,70 | | |
| Santa Maria Energias Renováveis S.A. | 4º LER (18/08/2011) | 214,62 | P50 | 15,70 | 01.07.2014 | 30.06.2034 |
| Santa Helena Energias Renováveis S.A. | | 214,62 | P50 | 16,00 | | |
| Ventos de Santo Uriel S.A. | | 212,95 | P50 | 9,00 | | |
| Complexo Eólico Cutia | | | | | | |
| UEE Cutia S.A. | 6º LER (31/10/2014) | 252,45 | P90 | 9,60 | 01.10.2017 | 30.09.2037 |
| UEE Esperança do Nordeste S.A. | | 252,45 | P90 | 9,10 | | |
| UEE Guajiru S.A. | | 252,45 | P90 | 8,30 | | |
| UEE Jangada S.A. | | 252,45 | P90 | 10,30 | | |
| UEE Maria Helena S.A. | | 252,45 | P90 | 12,00 | | |
| UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A. | | 252,45 | P90 | 10,60 | | |
| UEE Potiguar S.A. | | 252,45 | P90 | 11,30 | | |
| Complexo Eólico Bento Miguel | | | | | | |
| CGE São Bento do Norte I S.A. | 20ª LEN (28/11/2014) | 239,12 | P90 | 9,70 | 01.01.2019 | 31.12.2038 |
| CGE São Bento do Norte II S.A. | | 239,12 | P90 | 10,00 | | |
| CGE São Bento do Norte III S.A. | | 239,12 | P90 | 9,60 | | |
| CGE São Miguel I S.A. | | 239,12 | P90 | 8,70 | | |
| CGE São Miguel II S.A. | | 239,12 | P90 | 8,40 | | |
| CGE São Miguel III S.A. | | 239,12 | P90 | 8,40 | | |
| Complexo Eólico Vilas | | | | | | |
| Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV) | 28ª LEN (31/08/2018) | 128,58 | P90 | 8,20 | 01.01.2024 | 31.12.2043 |
| Vila Maranhão I | | 128,58 | P90 | 8,30 | | |
| Vila Maranhão II | | 128,58 | P90 | 8,30 | | |
| Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III) | 29ª LEN (28/06/2019) | 128,58 | P90 | 8,20 | 01.01.2023 | 31.12.2042 |
| Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III) | | 107,26 | P90 | 3,30 | | |
| Complexo Jandaira | | | | | | |
| Jandaira I | 30ª LEN (18/10/2019) | 131,17 | P90 | 1,60 | 01.01.2025 | 31.12.2044 |
| Jandaira II | | 131,17 | P90 | 4,10 | | |
| Jandaira III | | 131,17 | P90 | 4,40 | | |
| Jandaira IV | | 131,17 | P90 | 4,30 | | |
| Aventura | | | | | | |
| Aventura II | 26º LEN (20/12/2017) | 138,66 | P90 | 11,70 | 01.01.2023 | 31.12.2042 |
| Aventura III | | 138,66 | P90 | 12,80 | | |
| Aventura IV | | 138,66 | P90 | 14,10 | | |
| Aventura V | | 138,66 | P90 | 15,00 | | |
| Santa Rosa & Mundo Novo | | | | | | |
| Santa Rosa & Mundo Novo I | 26º LEN (20/12/2017) | 141,52 | P90 | 16,50 | 01.01.2023 | 31.12.2042 |
| Santa Rosa & Mundo Novo II | | 141,52 | P90 | 17,00 | | |
| Santa Rosa & Mundo Novo III | | 141,52 | P90 | 18,00 | | |
| Santa Rosa & Mundo Novo IV | | 141,52 | P90 | 7,50 | | |
| Santa Rosa & Mundo Novo V | | 141,52 | P90 | 8,10 | | |
| Complexo Voltália³ | | | | | | |
| Caranaúbas | 04ª LER (18/08/2011) | 208,18 | - | 13,10 | 01.07.2014 | 30.06.2034 |
| Reduto | | 208,18 | - | 13,90 | | |
| Santo Cristo | | 208,18 | - | 14,80 | | |
| São João | | 208,18 | - | 14,30 | | |

¹LFA - Leilão de Fontes Alternativas/LER - Leilão de Energia de Reserva/LEN - Leilão de Energia Nova.

²Preço atualizado pelo IPCA até set/24 (Referência out/24). Fonte: CCEE

³Valores apresentados referem-se a 100 % do Complexo. A Copel possui 49% de participação no empreendimento.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

GWh

| FLUXO DE ENERGIA | COPEL DIS | | COPEL GET + FDA + BELA VISTA | | EÓLICAS | | COPEL COM | | ELIMINAÇÕES | | CONSOLIDADO | |
|---------------------------------------|--------------|--------------|------------------------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | 3T24 | 3T23 | 3T24 | 3T23 | 3T24 | 3T23 | 3T24 | 3T23 | 3T24 | 3T23 | 3T24 | 3T23 |
| Geração Própria | | | 6.700 | 5.724 | 1.089 | 1225 | | | | | 7.789 | 6.949 |
| Energia Comprada | 6.375 | 5.939 | 466 | 453 | 7 | 21 | 5.814 | 5.526 | 3.470 | 3.264 | 9.192 | 8.675 |
| Copel Mercado Livre | | | 321 | 330 | | 0 | | | 321 | 330 | 0 | 0 |
| Empresas do grupo | 60 | 60 | | | | | 3.089 | 2.874 | 3.149 | 2.934 | 0 | 0 |
| Itaipu | 1.146 | 1.200 | | | | | | 0 | | | 1.146 | 1.200 |
| Leilão – CCEAR | 3.898 | 3.233 | | | | | | 0 | | | 3.898 | 3.233 |
| CCEE (MCP) | 6 | 0 | | | | | | 85 | | | 6 | 85 |
| Angra | 215 | 220 | | | | | | | | | 215 | 220 |
| CCGF | 933 | 1.101 | | | | | | | | | 933 | 1.101 |
| Proinfa | 104 | 110 | | | | | | | | | 104 | 110 |
| Outros (1) | 13 | 15 | | | 7 | 21 | 2.725 | 2.555 | | | 2.745 | 2.591 |
| Elejor | | | | | | | | 12 | | | 0 | 12 |
| Dona Francisca | | | 34 | 34 | | | | | | | 34 | 34 |
| Recebimento MRE | | | 111 | 89 | | | | | | | 111 | 89 |
| Disponibilidade | 6.375 | 5.939 | 7.166 | 6.177 | 1.096 | 1246 | 5.814 | 5.526 | 3.470 | 3.264 | 16.981 | 15.624 |
| Mercado cativo | 4.898 | 4.772 | | | | | | | | | 4.898 | 4.772 |
| Concessionárias e Permissionárias (2) | 18 | 20 | | | | | | | | | 18 | 20 |
| Suprimento concessionária CCEE (3) | | | 40 | 36 | | | | | | | 40 | 36 |
| CCEE (Cessões MCSD EN) (4) | 532 | 75 | | | | | | | | | 532 | 75 |
| CCEE (MVE) (5) | | 0 | | | | | | | | | 0 | 0 |
| CCEE (MCP) (6) | 699 | 658 | 19 | -573 | -121 | -56 | 27 | 3014 | | | 624 | 3.043 |
| Consumidores Livres | | | | 0 | | | 2.753 | 2.182 | | | 2.753 | 2.182 |
| Contratos Bilaterais | | | 0 | 0 | 179 | 187 | 2.713 | | | | 2.892 | 187 |
| Leilão CCEAR (7) | | | 581 | 1741 | 657 | 577 | | | | | 1.238 | 2318 |
| Entrega/ Cessão MRE (8) | | | 3.545 | 2.250 | | | | | | | 3.545 | 2.250 |
| CER (9) | | | | | 230 | 231 | | | | | 230 | 231 |
| Copel Mercado Livre | | | 2.952 | 2.694 | 137 | 180 | | | 3.089 | 2.874 | 0 | 0 |
| Empresas do grupo | | | 29 | 29 | 31 | 31 | 321 | 330 | 381 | 390 | 0 | 0 |
| Perdas e diferenças (10) | 228 | 414 | | | -17 | 96 | | | | | 211 | 510 |

(1) Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCSD EM da Copel Distribuição (compra)

(2) Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

(3) Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

(4) Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

(5) CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

(6) CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

(10) Inclui perdas da rede básica, perdas na distribuição, diferenças na alocação de Itaipu no CG, efeitos de MMGD e diferenças dos parques eólicos.

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

| FLUXO DE ENERGIA | COPEL DIS | | COPEL GET + FDA + BELA VISTA | | EÓLICAS | | COPEL COM | | ELIMINAÇÕES | | CONSOLIDADO | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|------------------------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 9M24 | 9M23 | 9M24 | 9M23 | 9M24 | 9M23 | 9M24 | 9M23 | 9M24 | 9M23 | 9M24 | 9M23 |
| Geração Própria | - | - | 18.087 | 14.850 | 2.412 | 2.761 | - | - | - | - | 20.499 | 17.611 |
| Energia Comprada | 18.232 | 17.950 | 729 | 897 | 201 | 127 | 17.383 | 16.724 | 11.118 | 10.251 | 25.427 | 25.447 |
| Copel Comercialização | - | - | 414 | 398 | 190 | - | - | - | 604 | 398 | 0 | 0 |
| Empresas do grupo | 184 | 173 | - | - | - | 106 | 10.330 | 9.574 | 10.514 | 9.853 | 0 | 0 |
| Itaipu | 3.414 | 3.561 | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.414 | 3.561 |
| Leilão – CCEAR | 10.480 | 9.790 | - | - | - | - | - | - | - | - | 10.480 | 9.790 |
| CCEE (MCP) | 245 | - | - | 296 | - | - | - | 85 | - | - | 245 | 381 |
| Angra | 641 | 652 | - | - | - | - | - | - | - | - | 641 | 652 |
| CCGF | 2.914 | 3.409 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.914 | 3.409 |
| Proinfa | 315 | 314 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315 | 314 |
| Outros (1) | 39 | 51 | - | - | 11 | 21 | 7.053 | 7.033 | - | - | 7.103 | 7.105 |
| Elejor | - | - | - | - | - | - | - | 32 | - | - | 0 | 32 |
| Dona Francisca | - | - | 100 | 100 | - | - | - | - | - | - | 100 | 100 |
| Recebimento MRE | - | - | 215 | 103 | - | - | - | - | - | - | 215 | 103 |
| Disponibilidade | 18.232 | 17.950 | 18.816 | 15.747 | 2.613 | 2888 | 17.383 | 16.724 | 11.118 | 10.251 | 45.926 | 43.058 |
| Mercado cativo | 16.010 | 14.852 | - | - | - | - | - | - | - | - | 16.010 | 14.852 |
| Concessionárias e Permissionárias (2) | 67 | 66 | - | - | - | - | - | - | - | - | 67 | 66 |
| Suprimento concessionária CCEE (3) | - | - | 128 | 121 | - | - | - | - | - | - | 128 | 121 |
| CCEE (Cessões MCSD EN) (4) | 602 | 172 | - | - | - | - | - | - | - | - | 602 | 172 |
| CCEE (MVE) (5) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 |
| CCEE (MCP) (6) | 853 | 1.887 | 341 | (191) | (89) | 8 | 124 | 3.257 | - | - | 1229 | 4.961 |
| Consumidores Livres | - | - | - | - | - | - | 7.982 | 8.030 | - | - | 7.982 | 8.030 |
| Contratos Bilaterais | - | - | 4 | 106 | 419 | 436 | 8.673 | 5.039 | - | 106 | 9.096 | 5.475 |
| Leilão CCEAR (7) | - | - | 1.736 | 3.189 | 1.852 | 1.546 | - | - | - | - | 3.588 | 4735 |
| Entrega/ Cessão MRE (8) | - | - | 6.499 | 3.307 | - | - | - | - | - | - | 6.499 | 3.307 |
| CER (9) | - | - | - | - | 694 | 685 | - | - | - | - | 694 | 685 |
| Copel Comercialização | - | - | 10.015 | 9.124 | 315 | 450 | - | - | 10.330 | 9.574 | 0 | 0 |
| Empresas do grupo | - | - | 93 | 91 | 92 | 83 | 604 | 398 | 788 | 571 | 1 | 1 |
| Perdas e diferenças (10) | 700 | 973 | - | - | (670) | (320) | - | - | - | - | 30 | 653 |

(1) Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCSD EM da Copel Distribuição (compra)

(2) Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

(3) Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

(4) Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

(5) CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

(6) CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

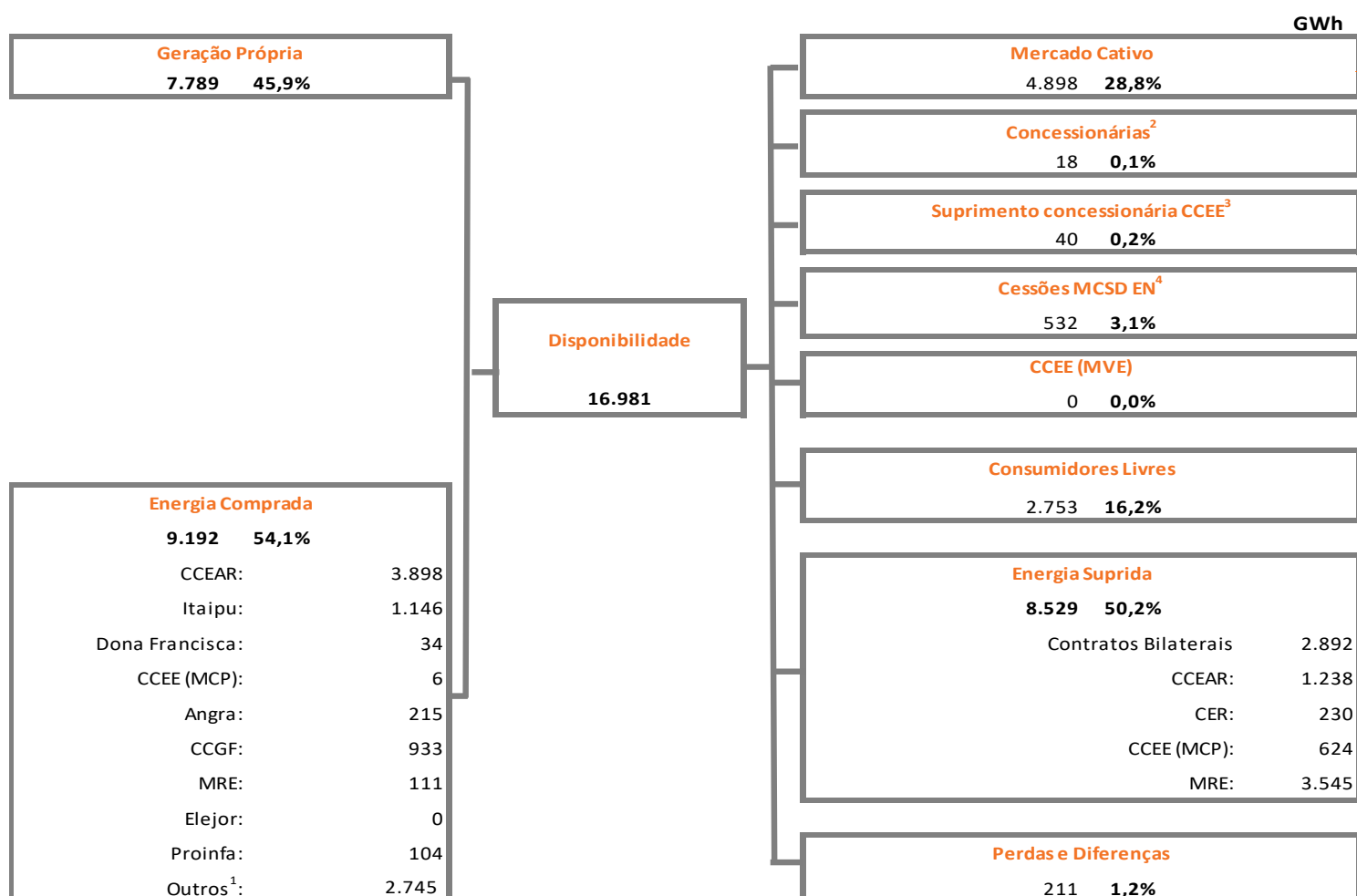
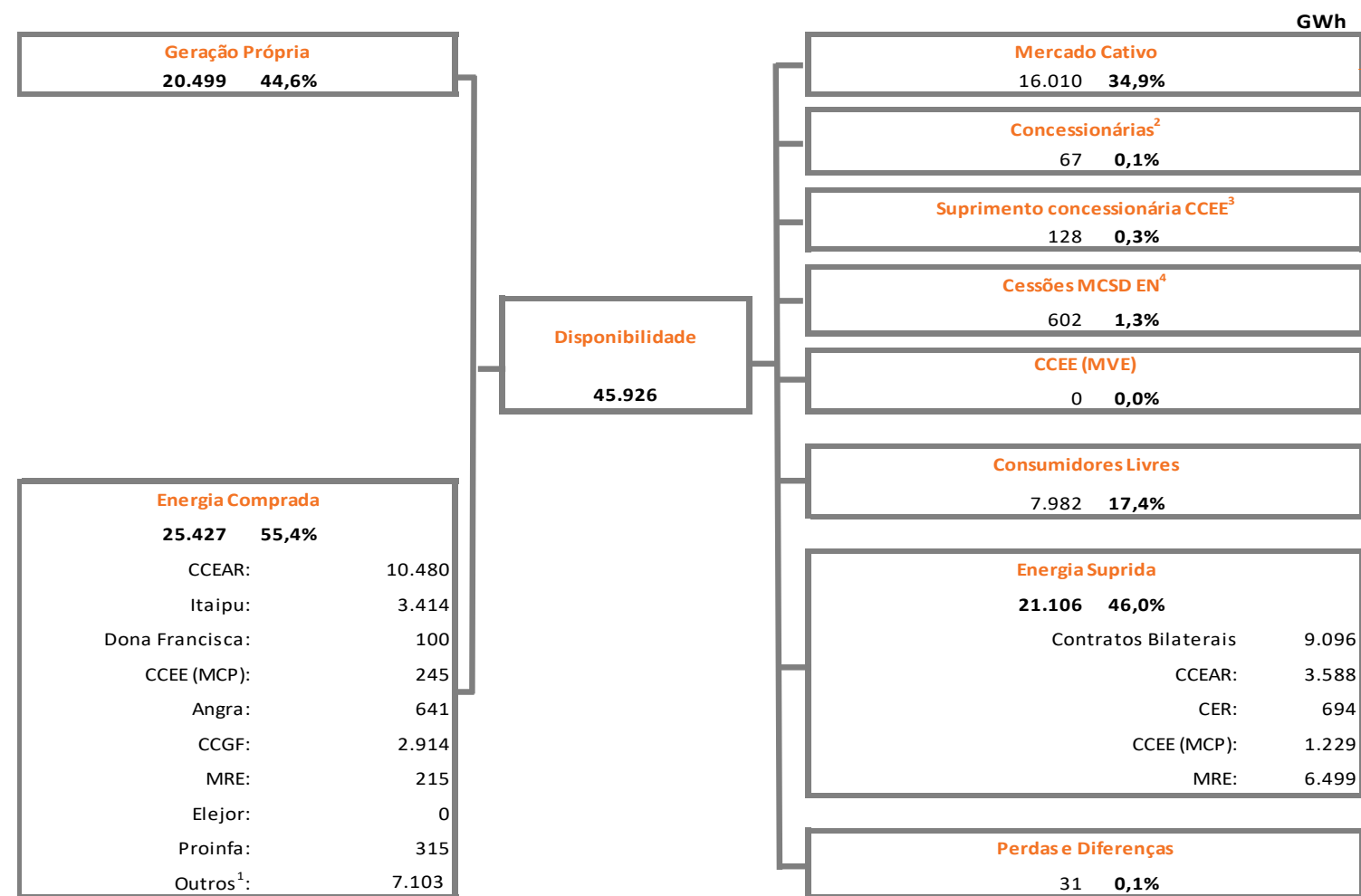
(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

(10) Inclui perdas da rede básica, perdas na distribuição, diferenças na alocação de Itaipu no CG, efeitos de MMGD e diferenças dos parques eólicos.

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO
FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 3T24

FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 9M24

Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

¹Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização e Copel Distribuição.

²Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

³Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

⁴Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis de Energia Nova

⁵Considera os efeitos da Mini e Microgeração Distribuída (MMGD).

⁶Considera perdas e o volume de energia não entregue, referente aos contratos por disponibilidade, que preveem posterior ressarcimento.

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP) ou através de contratos bilaterais.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

| Quadro de Pessoal Copel | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | set/24 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Geração e Transmissão | 1.620 | 1.533 | 1.523 | 1.487 | 1.477 | 1.104 |
| Distribuição | 4.964 | 4.641 | 4.430 | 4.257 | 4.203 | 3.237 |
| Telecomunicações | 412 | 355 | - | - | - | - |
| Holding | 61 | 96 | 169 | 84 | 83 | 60 |
| Comercialização | 38 | 42 | 44 | 47 | 41 | 36 |
| Serviços | - | - | - | 217 | - | - |
| TOTAL | 7.095 | 6.667 | 6.166 | 6.092 | 5.804 | 4.437 |

| Quadro de Pessoal Controladas | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | set/24 |
|-------------------------------|------|------|------|------|------|--------|
| Elejor | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |

GERAÇÃO

| Copel GET | Quantidade | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) |
|---|------------|---|--|
| Hidrelétrica | 18 | 4.868,5 | 2.067,9 |
| Eólica | 43 | 1.130,2 | 561,3 |
| Copel GET (Consórcios/Participações) | | Capacidade Instalada (MW) proporcional | Garantia Física (MW médio) proporcional |
| Hidrelétrica | 3 | 299,6 | 155,2 |
| Total Copel GET | | 6.298,3 | 2.784,4 |
| Outras Participações Copel | | Capacidade Instalada (MW) proporcional | Garantia Física (MW médio) proporcional |
| Hidrelétrica | 5 | 201,3 | 109,7 |
| Eólica | 4 | 53,2 | 28,0 |
| Solar | 1 | 1,1 | - |
| Total Outras Participações | 10 | 255,6 | 137,7 |
| TOTAL Grupo Copel | | 6.553,9 | 2.922,1 |

TRANSMISSÃO

| Copel GeT | Quantidade | RAP (R\$ milhões) |
|----------------------------|-----------------------|---------------------------------------|
| Linhas de Transmissão (km) | 3.705 | 1.062,6 |
| Subestações (quantidade) | 45 | |
| Participações | Quantidade | RAP Proporcional (R\$ milhões) |
| Linhas de Transmissão (km) | 5.980 | 532,6 |
| Subestações (quantidade) | 8 | |
| TOTAL | Linhas 9.685 | 1.595,2 |
| | Subestações 53 | |

DISTRIBUIÇÃO

| | | | |
|---|---------|---|-----------|
| Linhas e redes de distribuição (km) | 212.926 | Consumidores cativos | 5.159.261 |
| Subestações | 396 | Consumidores por empregado da Dis | 1.594 |
| Potência instalada em subestações (MVA) | 12.088 | DEC (em horas e centesimal de hora - LTM) | 8,23 |
| Municípios atendidos | 395 | FEC (em número de interrupções - LTM) | 5,41 |
| Localidades atendidas | 1.068 | | |

COMERCIALIZAÇÃO

| | |
|-----------------------|-------|
| Número de contratos | 1.602 |
| Energia vendida (GWh) | 5.814 |

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
COPEL GET

| | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física ⁽⁶⁾ (MW médio) | Geração 9M24 (GWh)* | Vencimento da Concessão |
|--|---------------------------|---|---------------------|-------------------------|
| Hídrica | 4.868,5 | 2.067,9 | 17.910,8 | |
| Usina hidrelétrica de grande porte (UHE) | 4.772,0 | 2.006,8 | 17.559,4 | |
| Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia - FDA) ⁽⁴⁾ | 1.676,0 | 575,3 | 5.337,6 | 21.12.2024 |
| Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁴⁾ | 1.260,0 | 558,3 | 5.227,1 | 25.09.2032 |
| Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁴⁾ | 1.240,0 | 575,4 | 5.113,7 | 20.03.2033 |
| Gov. Parigot de Souza (GPS) ^{(1) (4)} | 260,0 | 103,6 | 950,4 | |
| - Regime de Cotas (70%) | 182,0 | 72,5 | 665,3 | 03.01.2053 |
| - Copel GeT(30%) | 78,0 | 31,1 | 285,1 | |
| Colíder ⁽⁴⁾ | 300,0 | 178,1 | 822,2 | 30.01.2046 |
| Guaricana ⁽⁴⁾ | 36,0 | 16,1 | 108,4 | 21.07.2028 |
| Pequena central hidrelétrica (PCH) | 86,9 | 55,9 | 320,7 | |
| Bela Vista | 29,8 | 18,6 | 107,4 | 02.01.2041 |
| Cavernoso ⁽⁴⁾ | 1,3 | 1,0 | 0,7 | 23.06.2033 |
| Cavernoso II ⁽⁴⁾ | 19,0 | 10,6 | 47,8 | 06.12.2050 |
| Chaminé ⁽⁴⁾ | 18,0 | 11,6 | 85,0 | 02.08.2028 |
| Apucarantina ⁽⁴⁾ | 10,0 | 6,7 | 32,8 | 27.01.2027 |
| Derivação do Rio Jordão ^{(4) **} | 6,5 | 5,9 | 39,1 | 21.06.2032 |
| São Jorge ⁽⁴⁾ | 2,3 | 1,5 | 7,9 | 24.07.2026 |
| Central geradora hidrelétrica (CGH) | 9,6 | 5,2 | 30,7 | |
| Marumbi | 4,8 | 2,4 | 20,8 | (5) |
| Chopim I | 2,0 | 1,5 | 2,8 | (2) |
| Melissa | 1,0 | 0,6 | 2,0 | (2) |
| Salto do Vau | 0,9 | 0,6 | 4,6 | (2) |
| Pitangui ** | 0,9 | 0,1 | 0,4 | (2) |
| Térmica | 20,0 | 17,7 | 2,3 | |
| Figueira ⁽⁷⁾ | 20,0 | 17,7 | 2,3 | 27.03.2019 |
| Eólica | 1.130,2 | 561,3 | 2.397,9 | |
| Palmas⁽³⁾ | 2,5 | 0,4 | 2,0 | 29.09.2029 |
| São Bento Energia, Invest. e Part. S.A. | 94,0 | 38,1 | 163,8 | |
| GE Boa Vista S.A. | 14,0 | 5,2 | 20,5 | 28.04.2046 |
| GE Farol S.A. | 20,0 | 8,8 | 35,5 | 20.04.2046 |
| GE Olho D'Água S.A. | 30,0 | 12,8 | 55,5 | 01.06.2046 |
| GE São Bento do Norte S.A. | 30,0 | 11,3 | 52,3 | 19.05.2046 |
| Copel Brisa Potiguar S.A. | 183,6 | 89,4 | 299,9 | |
| Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 12,1 | 43,6 | 25.04.2046 |
| Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 11,9 | 41,4 | 31.05.2046 |
| Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 12,3 | 39,0 | 31.05.2046 |
| Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. | 27,0 | 12,4 | 46,4 | 27.04.2046 |
| Santa Maria Energias Renováveis S.A. | 29,7 | 15,7 | 39,0 | 08.05.2047 |
| Santa Helena Energias Renováveis S.A. | 29,7 | 16,0 | 60,2 | 09.04.2047 |
| Ventos de Santo Uriel S.A. | 16,2 | 9,0 | 30,2 | 09.04.2047 |
| Cutia | 180,6 | 71,4 | 364,0 | |
| UEE Cutia S.A. | 23,1 | 9,6 | 50,8 | 05.01.2042 |
| UEE Esperança do Nordeste S.A. | 27,3 | 9,1 | 44,6 | 11.05.2050 |
| UEE Guajiru S.A. | 21,0 | 8,3 | 37,2 | 05.01.2042 |
| UEE Jangada S.A. | 27,3 | 10,3 | 61,7 | 05.01.2042 |
| UEE Maria Helena S.A. | 27,3 | 12,0 | 58,0 | 05.01.2042 |
| UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A. | 27,3 | 10,6 | 56,9 | 11.05.2050 |
| UEE Potiguar S.A. | 27,3 | 11,5 | 54,7 | 11.05.2050 |
| Bento Miguel | 132,3 | 58,7 | 261,3 | |
| CGE São Bento do Norte I S.A. | 23,1 | 10,1 | 51,8 | 04.08.2050 |
| CGE São Bento do Norte II S.A. | 23,1 | 10,8 | 50,9 | 04.08.2050 |
| CGE São Bento do Norte III S.A. | 23,1 | 10,2 | 40,7 | 04.08.2050 |
| CGE São Miguel I S.A. | 21,0 | 9,3 | 40,7 | 04.08.2050 |
| CGE São Miguel II S.A. | 21,0 | 9,1 | 39,3 | 04.08.2050 |
| CGE São Miguel III S.A. | 21,0 | 9,2 | 38,0 | 04.08.2050 |
| Vilas | 186,7 | 98,6 | 285,3 | |
| Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV) | 32,0 | 17,8 | 51,6 | 14.01.2054 |
| Vila Maranhão I | 32,0 | 17,8 | 51,7 | 11.01.2054 |
| Vila Maranhão II | 32,0 | 17,8 | 51,7 | 14.01.2054 |
| Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III) | 32,0 | 16,6 | 48,6 | 14.01.2054 |
| Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III) | 58,9 | 28,6 | 81,7 | 06.12.2054 |
| Jandaira | 90,1 | 46,9 | 210,7 | |
| Jandaira I | 10,4 | 5,6 | 28,6 | 02.04.2055 |
| Jandaira II | 24,3 | 12,3 | 56,9 | 02.04.2055 |
| Jandaira III | 27,7 | 14,8 | 70,0 | 02.04.2055 |
| Jandaira IV | 27,7 | 14,2 | 55,2 | 02.04.2055 |
| Aventura⁽⁸⁾ | 105,0 | 65,0 | 329,9 | |
| Aventura II | 21,0 | 13,1 | 65,6 | 06.05.2053 |
| Aventura III | 25,2 | 15,5 | 78,2 | 06.11.2053 |
| Aventura IV | 29,4 | 18,5 | 94,7 | 06.05.2053 |
| Aventura V | 29,4 | 17,9 | 91,5 | 06.05.2053 |
| Santa Rosa e Mundo Novo⁽⁸⁾ | 155,4 | 92,8 | 480,9 | |
| Santa Rosa e Mundo Novo I | 33,6 | 17,3 | 86,4 | 06.04.2053 |
| Santa Rosa e Mundo Novo II | 29,4 | 17,2 | 95,3 | 06.04.2053 |
| Santa Rosa e Mundo Novo III | 33,6 | 21,5 | 113,7 | 06.04.2053 |
| Santa Rosa e Mundo Novo IV | 33,6 | 21,0 | 110,9 | 06.01.2053 |
| Santa Rosa e Mundo Novo V | 25,2 | 15,8 | 74,5 | 06.01.2053 |
| TOTAL | 6.018,7 | 2.646,9 | 20.311,0 | |

(1) RAG de R\$ 167,9 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 3.353, de 23 de julho 2024, da Aneel.

(2) Usinas dispensadas de concessão, possuem apenas registro na ANEEL.

(3) Garantia Física considerada a geração média da eólica.

(4) Extensão de Outorga Conforme REH 2919/2021, 2932/2021 e 3.242/2023.

(5) Em homologação na ANEEL.

(6) Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 para: FDA, Segredo, Salto Caxias e GPS, válidas a partir de janeiro/2023.

(7) Conforme Despacho nº 561/2024, operação comercial suspensa.

(8) O Complexo Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo passaram a compor o portfólio da Companhia em jan/23.

* Considera consumo interno dos geradores.

** Usina não participam do MRE.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

| Empreendimento | Sócios | Capacidade Instalada (MW) Total | Garantia Física ¹ (MW médio) | Capacidade Instalada (MW) Proporcional | Garantia Física (MW médio) Proporcional | Vencimento da Concessão |
|---|--|---------------------------------|---|--|---|-------------------------|
| Hídrica | | 1.111,8 | 586,8 | 500,9 | 264,9 | |
| Usina hidrelétrica de grande porte (UHE) | | 1.076,6 | 561,5 | 486,2 | 254,2 | |
| UHE Gov. Jayme Canet Junior (Mauá) (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul) | COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49% | 361,0 | 188,5 | 184,1 | 96,1 | 28.06.2049 |
| UHE Baixo Iguaçu (Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu) | COPEL GeT - 30% Geração Céu Azul - 70% | 350,2 | 172,4 | 105,1 | 51,7 | 03.12.2049 |
| UHE Santa Clara (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 120,2 | 66,0 | 84,2 | 46,2 | 10.05.2040 |
| UHE Fundão (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 120,2 | 62,1 | 84,1 | 43,5 | 11.06.2040 |
| UHE Dona Francisca (DFESA) | COPEL - 23,03% Gerdau - 53,94% Celesc - 23,03% | 125,0 | 72,5 | 28,8 | 16,7 | 21.09.2037 |
| Pequena central hidrelétrica (PCH) | | 29,1 | 20,4 | 10,4 | 7,3 | |
| PCH Arturo Andreoli ⁵ (Foz do Chopim) | COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23% | 29,1 | 20,4 | 10,4 | 7,3 | 07.07.2034 |
| Central geradora hidrelétrica (CGH) | | 6,1 | 4,9 | 4,3 | 3,4 | |
| CGH Santa Clara I (Elejor) | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 3,6 | 2,8 | 2,5 | 2,0 | (2) |
| CGH Fundão I | COPEL - 70% Paineira Participações - 30% | 2,5 | 2,1 | 1,7 | 1,5 | (2) |
| Eólica | | 108,5 | 57,1 | 53,2 | 28,0 | |
| Voltalia - São Miguel do Gostoso (4 parques) | COPEL - 49% Voltalia - 51% | 108,5 | 57,1 | 53,2 | 28,0 | (3) |
| Solar | | 2,3 | - | 1,1 | - | |
| Solar Paraná ⁴ | COPEL - 49% Sistechne Participações Societárias Ltda. - 51% | 2,3 | - | 1,1 | - | 15.09.2046 |
| TOTAL | | 1.222,6 | 643,9 | 555,2 | 292,9 | |

¹ Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 da: UHE Mauá, UHE Santa Clara, UHE Fundão e UHE Dona Francisca

² A Elejor, solicitou reenquadramento das suas Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs Fundão I e Santa Clara I para Centrais Geradoras Hidrelétricas CGHs, conforme alteração do Art. 8º da lei 9074/1995.O que foi formalizado por meio das Resoluções Autorizativas ANEEL 14.744 e 14.745 de 20.06.2023, ficando as usinas dispensadas de concessão, possuindo apenas registro na ANEEL.

³ O vencimento da concessão dos parques eólicos são respectivamente: Carnáubas (09.04.2047), Reduto (16.04.2047), Santo Cristo (18.04.2047), São João (26.03.2047).

⁴ Holding de 6 SPEs que atuam no ramo de geração distribuída (usinas fotovoltaicas): Pharma Solar II, Pharma Solar III, Pharma Solar IV, em operação comercial, e Bandeirantes Solar I e Bandeirantes Solar II, em pré-operacional.

⁵ Extensão de Outorga Conforme REH 3.242/2023.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO

| Subsidiária / SPE | Contrato de Concessão | Empreendimento | UF | LT | | | RAP ¹ (R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|--|-----------------------|--|-------|----------------------------|------------|---------------|--------------------------------|-------------------------|
| | | | | Extensão (km) ² | Quantidade | MVA | | |
| Copel GeT | 060/2001 ³ | Diversos | SP/PR | 2.129 | 35 | 12.815 | 663,1 | 01.01.2043 |
| Copel GeT | 075/2001 ⁴ | LT Bateias - Jaguariaíva | PR | 138 | - | - | 17,0 | 17.08.2031 |
| Copel GeT | 006/2008 | LT Bateias - Pilarzinho | PR | 32 | - | - | 2,8 | 17.03.2038 |
| Copel GeT | 027/2009 | LT Foz - Cascavel Oeste | PR | 117 | - | - | 16,6 | 19.11.2039 |
| Copel GeT | 010/2010 | LT Araraquara II — Taubaté | SP | 334 | - | - | 45,3 | 06.10.2040 |
| Copel GeT | 015/2010 | SE Cerquilha III | SP | - | 1 | 300 | 7,3 | 06.10.2040 |
| Copel GeT | 022/2012 | LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira | PR | 102 | - | - | 8,1 | 27.08.2042 |
| Copel GeT | 002/2013 | LT Assis — Paraguaçu Paulista II | SP | 83 | 1 | 150 | 11,7 | 25.02.2043 |
| Copel GeT | 005/2014 | LT Bateias - Curitiba Norte | PR | 31 | 1 | 300 | 13,3 | 29.01.2044 |
| Copel GeT | 021/2014 | LT Foz do Chopim - Realeza | PR | 52 | 1 | 300 | 13,5 | 05.09.2044 |
| Copel GeT | 022/2014 | LT Assis - Londrina | SP/PR | 122 | - | - | 28,1 | 05.09.2044 |
| Copel GeT | 006/16 ⁵ | Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos | PR | 255 | 4 | 900 | 160,9 | 07.04.2046 |
| Costa Oeste Copel GeT - 100% | 001/2012 | LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul | PR | 159 | 1 | 300 | 19,7 | 12.01.2042 |
| Marumbi Copel GeT - 100% | 008/2012 | LT Curitiba - Curitiba Leste | PR | 29 | 1 | 672 | 28,3 | 10.05.2042 |
| Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100% | 002/2005 ⁶ | LT Ivaiporã - Londrina | PR | 122 | - | - | 27,0 | 04.03.2035 |
| Subtotal Copel GeT⁷ | | | | 3.705 | 45 | 15.737 | 1.062,6 | |
| Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51% | 007/2012 | LT Guaiá - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte | PR | 142 | 2 | 700 | 17,0 | 10.05.2042 |
| Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51% | 011/2012 | LT Açailândia - Miranda II | MA | 365 | - | - | 25,6 | 10.05.2042 |
| Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51% | 012/2012 | LT Paranaíba - Ribeirãozinho | MT | 2.033 | 4 | 800 | 138,8 | 10.05.2042 |
| Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51% | 013/2012 | LT Ribeirãozinho - Marimondo | GO/MG | 930 | 1 | - | 71,7 | 10.05.2042 |
| Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51% | 007/2013 | LT Barreiras II - Pirapora II | GO/MG | 967 | - | - | 47,7 | 02.05.2043 |
| Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51% | 19/2014 | LT Estreito - Fernão Dias | MG/SP | 656 | - | - | 70,7 | 05.09.2044 |
| Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9% | 001/14 | LT Araraquara II - Bateias | SP/PR | 887 | 1 | 3.600 | 161,1 | 14.05.2044 |
| Subtotal SPEs⁸ | | | | 5.980 | 8 | 5.100 | 532,6 | |
| Total | | | | 9.685 | 53 | 20.837 | 1.595,2 | |

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2024/2025, com vigência a partir de 01 de julho de 2024, conforme REH 3.348/2024 - Nota Técnica nº 105/2024 - STR/ANEEL, de 09 de julho de 2024. Considera ativos que entraram em operação até 30/09/2024.

² Considera trechos em circuito duplo (circuitos que compartilham a mesma torre de transmissão).

³ Contrato renovado conforme Lei 12.783/13. A parcela O&M faz parte da RBSE, nos termos da Lei. Ela será recebida até o fim da concessão (jan/2043). O valor da RAP para o ciclo 2024-2025, excluindo a RBSE, conforme a REH 3.348/2024, é de R\$ 148,3 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias, vigentes quando da publicação da REH 3.348/2024.

⁴ A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

⁵ Estavam previstos na implantação das SEs Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

⁶ A partir de 09/07/2021 a RAP sofreu redução de 50%.

⁷ Resultado Consolidado.

⁸ Resultado por Equivalência Patrimonial.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > DISTRIBUIÇÃO
DADOS OPERACIONAIS

| Número de Consumidores | Localidades atendidas | Municípios atendidos | Tensão | Quantidade de Subestações | MVA | Km de linhas |
|------------------------|-----------------------|----------------------|---------|---------------------------|---------------|----------------|
| 5.159.261 | 1.068 | 395 | 13,8 kV | - | - | 113.526 |
| | | | 34,5 kV | 237 | 1.704 | 91.744 |
| | | | 69 kV | 36 | 2.518 | 778 |
| | | | 88 kV | 0 | 5 | - |
| | | | 138 kV | 123 | 7.861 | 6.878 |
| | | | | 396 | 12.088 | 212.926 |

| Relação Consumidor por empregado DIS | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | set/24 |
|--------------------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Consumidores Cativos | 4.713.240 | 4.835.852 | 4.926.608 | 5.011.555 | 5.098.006 | 5.159.261 |
| Empregados Copel Dis | 4.964 | 4.641 | 4.430 | 4.257 | 4.203 | 3.237 |
| Consum/Emp | 949 | 1.042 | 1.112 | 1.177 | 1.213 | 1.594 |

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

| Ano | DEC ¹ (horas) | FEC ² (interrupções) |
|--------|-----------------------------|------------------------------------|
| 2020 | 7,83 | 5,61 |
| 2021 | 7,47 | 5,09 |
| 2022 | 7,96 | 5,10 |
| 2023 | 7,97 | 5,41 |
| set/24 | 8,23 | 5,41 |

¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

² FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções

* Valores dos últimos 12 meses

| Período | Perda Técnica | | Perda Não Técnica | | Perda Total | |
|---------|-----------------|----------|-------------------|---------------|-----------------|-----------|
| | Regulatória (1) | Real (2) | Regulatória (3) | Calculada (4) | Regulatória (5) | Total (6) |
| set/20 | 6,05% | 6,02% | 4,70% | 3,49% | 8,16% | 7,61% |
| set/21 | 5,79% | 5,91% | 4,47% | 4,48% | 7,71% | 7,71% |
| set/22 | 5,79% | 5,73% | 4,47% | 4,22% | 7,63% | 7,53% |
| set/23 | 5,79% | 5,85% | 4,47% | 4,71% | 7,57% | 7,67% |
| set/24 | 5,79% | 6,24% | 4,47% | 4,22% | 7,57% | 7,47% |

(1) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(2) Perda técnica calculada e informada mensalmente para Aneel;

(3) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(4) Diferença entre as perdas totais informadas e as perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denergia injetada, também informado mensalmente para

(5) (Percentual regulatório de PNT x Mercado BT informado + perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denergia injetada) / Energia injetada;

(6) Perda total sobre energia injetada.

OBS: No cálculo das perdas totais da distribuidora estão consideradas as perdas de energia inerentes ao sistema elétrico de potência (perdas técnicas), as perdas comerciais (decorrentes principalmente de fraudes, furtos) e as diferenças relacionadas com o deslocamento do calendário de faturamento e os efeitos da parcela da mini e micro geração distribuída na rede da Companhia. Todos os valores referem-se à média dos últimos 12 meses.