

**RESULTADOS**

2T24



**COPEL**

*Pura Energia*

# Destques 2T24

- **EBITDA ajustado** de R\$ 1,3 bilhões em 2T24 (+5,7% vs 2T23) e R\$ 2,6 bilhões no 1S24 (-0,8% vs 1S23)
- **Lucro Líquido**<sup>1</sup> de R\$ 473,6 milhões no 2T24 (+53,9% vs 2T23) e R\$ 1.007 milhões no 1S24 (+6,8% vs 1S23)
- **Alavancagem** de 1,9x EBITDA
- **Geração de caixa operacional** de R\$ 1,6 bilhão no 2T24 (+13,5% vs. 2T23)
- **Eficiência regulatória** da Copel Distribuição de 41,6% LTM ajustado
- **Desinvestimento na UEGA** – *Closing* da operação em 01 de julho
- **Desinvestimento na Compagas** – assinatura do CCVBC
- **Rating AAA:** reafirmação da nota de crédito pela Fitch

<sup>1</sup> Com operações descontinuadas



## Indicadores Financeiros



## Webcast de Resultados

	R\$ milhões					
Destques de Indicadores	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
EBITDA (R\$ milhões)	1.304,4	1.213,9	7,4	2.704,1	2.736,9	(1,2)
EBITDA Ajustado (R\$ milhões)	1.280,3	1.211,8	5,7	2.610,0	2.630,5	(0,8)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	473,6	307,7	53,9	1.007,1	943,2	6,8
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) <sup>1</sup>	0,16	0,10	53,9	0,34	0,32	6,8
Rentabilidade do Patrimônio Líquido <sup>2</sup>	2,0%	1,5%	34,4	4,2%	4,5%	(6,7)
Margem EBITDA	23,8%	23,8%	0,0	24,8%	26,4%	(6,0)
Margem EBITDA Ajustado	23,4%	23,8%	(1,7)	24,0%	25,4%	(5,6)
Margem Operacional	12,0%	12,1%	(0,9)	13,1%	14,3%	(8,4)
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	8,39	7,38	13,7	8,39	7,38	13,7
Endividamento do PL	35,5%	52,2%	(32,0)	35,5%	52,2%	(32,0)
Liquidez Corrente	1,6	1,5	6,8	1,6	1,5	6,8
Alavancagem	1,9	2,5	(24,0)	1,9	2,5	-

<sup>1</sup> Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

<sup>2</sup> Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

Valores sujeitos a arredondamentos.

**08 de agosto de 2024 | 10h BRT**

[Link de acesso](#)

**CPL**  
B3 LISTED N2

**ISE B3**  
**IBOVESPA B3**

**IDIVERSA B3**  
**ICO2 B3**



# Sumário

1. Resultado Consolidado .....	2	4.1.1 Eficiência Regulatória.....	14
1.1 EBITDA .....	2	4.2 Desempenho Operacional.....	15
1.2 Receita Operacional.....	3	4.2.1 Mercado-Fio (TUSD).....	15
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	3	4.2.2 Mercado Cativo.....	15
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	5	4.2.3 Dados Operacionais .....	15
1.5 Resultado Financeiro .....	5	5. Copel Comercialização .....	17
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	5	5.1 Desempenho Econômico-Financeiro .....	17
1.7 Dívida.....	5	5.2 Desempenho Operacional.....	18
2. Investimentos.....	7	6. Performance ESG.....	19
3. Copel Geração e Transmissão.....	9	6.1 Copel pioneira no setor em ESG .....	19
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	9	6.2 Destaques recentes.....	20
3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão.....	10	6.3 Indicadores.....	20
3.2 Desempenho Operacional.....	10	6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	21
3.2.1 Geração .....	11	7. Outros destaques do Período.....	22
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica .....	11	ANEXO.....	29
3.2.3 Geração Térmica .....	12		
3.3 Transmissão .....	12		
3.3.1 RBSE.....	12		
4. Copel Distribuição.....	13		
4.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	13		

# 1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao segundo trimestre de 2024 e ao acumulado do semestre, em comparação com o mesmo período de 2023.

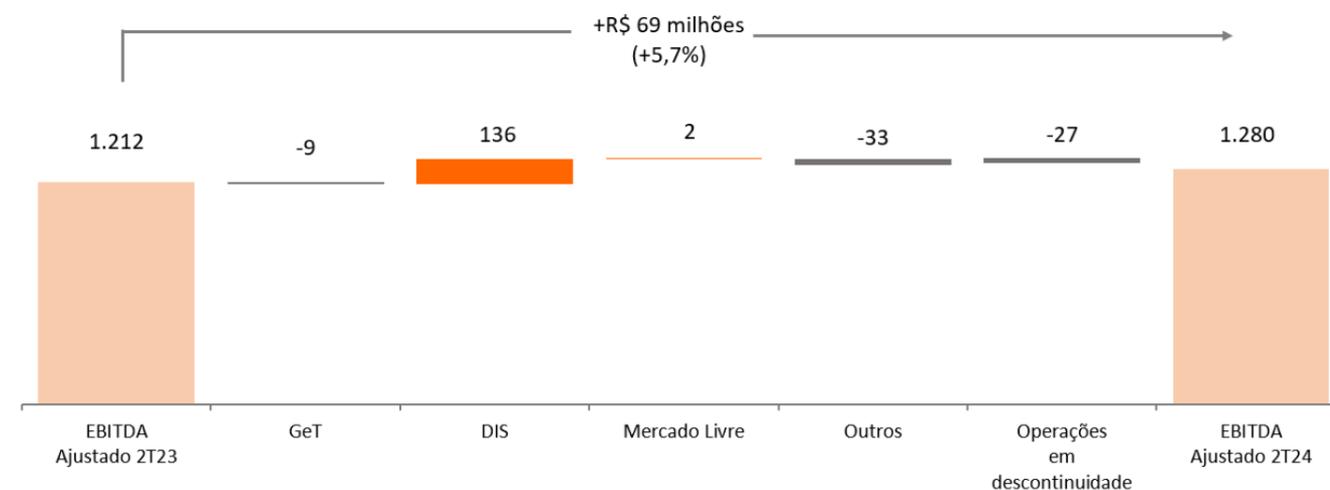
## 1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado<sup>1</sup> da Copel foi de R\$ 1.280,3 milhões no 2T24, montante 5,7% superior aos R\$ 1.211,8 milhões do 2T23 reflexo, sobretudo, do crescimento de 31,6% no EBITDA da Copel Distribuição.

Dessa forma, os principais fatores que explicam o resultado no trimestre são: (i) o crescimento de 6,2% do mercado fio faturado, consequência das temperaturas médias mais elevadas no período; (ii) do reajuste tarifário de junho de 2023, com efeito médio de 6,32% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD); e (iii) o controle dos custos gerenciáveis que apresentaram variação de apenas 0,5% vs. 2T23, ante uma inflação de 3,7% no mesmo período.

Esses eventos foram parcialmente compensados (i) pela redução do preço médio de energia do portfólio da Copel GeT (R\$ 175,71 ante R\$ 187,13 do 2T23, uma variação de -6,1%); e (ii) da menor performance dos complexos eólicos devido ao desvio de geração pelo efeito de volume de vento abaixo da certificação e indisponibilidade do parque gerador decorrentes de manutenções, ocasionando frustração de receita de R\$ 27,1 milhões (-192% a/a).

### 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	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>1.304,4</b>	<b>1.214,0</b>	<b>7,4</b>	<b>2.704,1</b>	<b>2.736,9</b>	<b>(1,2)</b>
(-/+ Valor justo na compra e venda de energia	31,0	22,1	40,3	43,9	(28,2)	-
(-/+ Provisão (reversão) de impairment de ativos	(0,7)	(1,0)	(30,0)	(1,9)	(37,9)	(95,0)
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	138,2	-
<b>EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>1.334,7</b>	<b>1.235,1</b>	<b>8,1</b>	<b>2.746,1</b>	<b>2.809,0</b>	<b>(2,2)</b>
(-/+ Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	17,2	44,7	(61,5)	38,4	88,7	(56,7)
<b>EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS</b>	<b>1.351,9</b>	<b>1.279,8</b>	<b>5,6</b>	<b>2.784,5</b>	<b>2.897,7</b>	<b>(3,9)</b>
(-/+ Equivalência Patrimonial	(80,5)	(72,7)	10,7	(162,2)	(176,8)	(8,3)
(-/+ VNR	(13,3)	(7,8)	70,5	(32,3)	(33,6)	(3,9)
(-/+ Diferença Receita Transmissão Societária/Regulatória	22,2	12,5	77,6	20,0	(56,8)	-
<b>EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Eq. Patrimonial, VNR e efeito IFRS</b>	<b>1.280,3</b>	<b>1.211,8</b>	<b>5,7</b>	<b>2.610,0</b>	<b>2.630,5</b>	<b>(0,8)</b>

Considerando o acumulado do semestre, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 2.610,0 milhões, montante 0,8% inferior aos R\$ 2.630,5 milhões registrados no 1S23, justificado, sobretudo, pelo (i) menor desempenho

<sup>1</sup> 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.

da Copel GeT, em função do menor preço médio de energia e do incremento no desvio de geração dos complexos eólicos; e (ii) redução das margens de comercialização de energia da Copel Comercialização no comparativo semestral devido ao menor preço médio de energia em 19,5%; parcialmente compensado pelo bom desempenho operacional da Copel Dis.

No âmbito dos ativos de transmissão, o item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*).

## 1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.479,3 milhões no 2T24, crescimento de 7,4% em relação aos R\$ 5.100,2 milhões registrados no 2T23. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) do aumento de R\$ 318,7 milhões (+23,6%) na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, do crescimento 6,2% do mercado fio faturado da Copel Distribuição, e do reajuste tarifário de junho de 2023 da Copel Distribuição, com efeito médio de 6,32% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD);
- (ii) do acréscimo de R\$ 253,9 milhões (+13,9%) na receita de fornecimento de energia elétrica, em função, essencialmente, do crescimento de 5,3% no mercado cativo faturado e do reajuste tarifário aplicado no componente de Tarifa de Energia (TE) da distribuidora em junho de 2023, com efeito médio de 17,4%; e
- (iii) do acréscimo de R\$ 73,2 milhões (+12,2%) na receita de construção, em virtude, do aumento do volume de obras relacionadas ao programa “Transformação” da Copel Distribuição (ver item 2), que engloba investimentos orientados ao aprimoramento e modernização de infraestrutura e melhorias no atendimento a consumidores.

Esses aumentos foram parcialmente compensados (i) pela redução de R\$ 162,3 milhões no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), em função de menores custos de energia e outros componentes financeiros da Copel Distribuição; e (ii) pela diminuição de R\$ 120,8 milhões na receita de suprimento de energia elétrica, consequência, basicamente, do menor preço médio na venda de energia (R\$ 175,71 ante R\$ 187,13 do 2T23) na Copel GeT.



No acumulado do semestre, a receita operacional líquida totalizou R\$ 10.896,3 milhões, aumento de 5,1% em relação aos R\$ 10.367,8 milhões registrados no mesmo período de 2023, com destaque para as seguintes variações: (i) aumento de R\$ 627,8 milhões (+22,1%) na receita de “disponibilidade de rede elétrica”; (ii) acréscimo de R\$ 555,2 milhões (+14,9%) com “fornecimento de energia elétrica”; (iii) acréscimo de R\$ 118,5 milhões (+10,5%) na receita de construção; (iv) decréscimo de R\$ 461,0 milhões (-76,0%) na rubrica “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais”; e (v) queda de R\$ 273,3 milhões (-15,7%) na receita de “suprimento de energia elétrica”.

## 1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 2T24, os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 4.611,6 milhões, acréscimo de 7,1% em comparação aos R\$ 4.307,1 milhões registrados no 2T23, devido, principalmente:

- (i) ao crescimento de R\$ 135,3 milhões com energia elétrica comprada para revenda (+7,2%) em decorrência, basicamente, do aumento de 52,8% (+R\$ 132,0 milhões) com energia proveniente do sistema de geração distribuída; e
- (ii) o aumento de R\$ 83,1 milhões (+12,3%) com “encargos de uso da rede elétrica” justificado, principalmente, pelo aumento do consumo de energia no período.

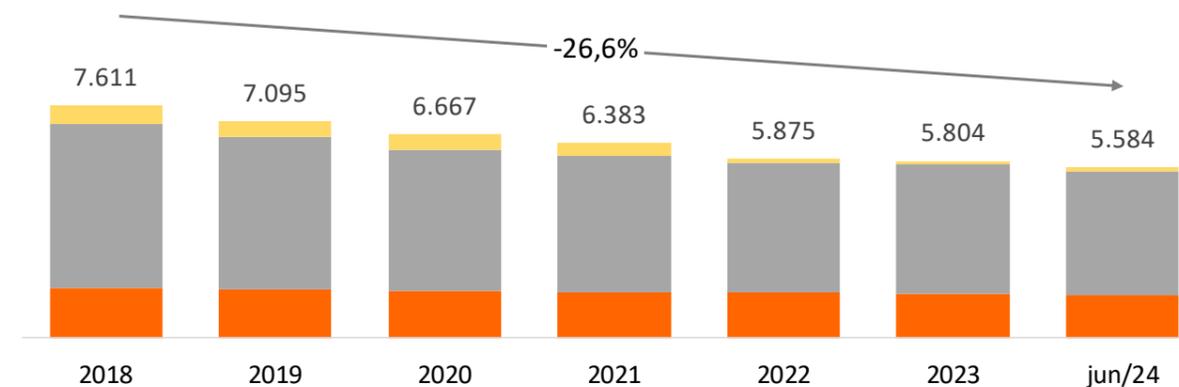
No âmbito dos custos gerenciáveis, o PMSO, excetuando-se provisões e reversões, manteve-se praticamente estável em relação ao ano passado, com crescimento de 0,5%. Os custos com serviço de terceiros aumentaram R\$ 23,7 milhões (+10,3%) em função, basicamente, de maiores custos com manutenção no âmbito da distribuidora; parcialmente compensados pela redução de R\$ 17,3 milhões (-13,7%) em outros custos e despesas operacionais, basicamente por (a) menores perdas relativas à desativação e alienação de bens e (b) menores despesas com seguros no valor de R\$ 4,1 milhões. Os custos com pessoal e administradores apresentaram redução de R\$ 5,0 milhões (-1,7%) em função da redução de 258 empregados no quadro de pessoal.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis (R\$ mil)	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	284.823	289.847	(1,7)	578.696	702.548	(17,6)
Planos previdenciário e assistencial	66.721	65.618	1,7	135.697	129.929	-
Material	21.691	20.547	5,6	40.143	41.254	(2,7)
Serviços de terceiros	253.965	230.236	10,3	498.066	462.667	7,7
Outros custos e despesas operacionais	108.729	126.057	(13,7)	202.829	225.571	(10,1)
<b>TOTAL</b>	<b>735.929</b>	<b>732.305</b>	<b>0,5</b>	<b>1.455.431</b>	<b>1.561.969</b>	<b>(6,8)</b>

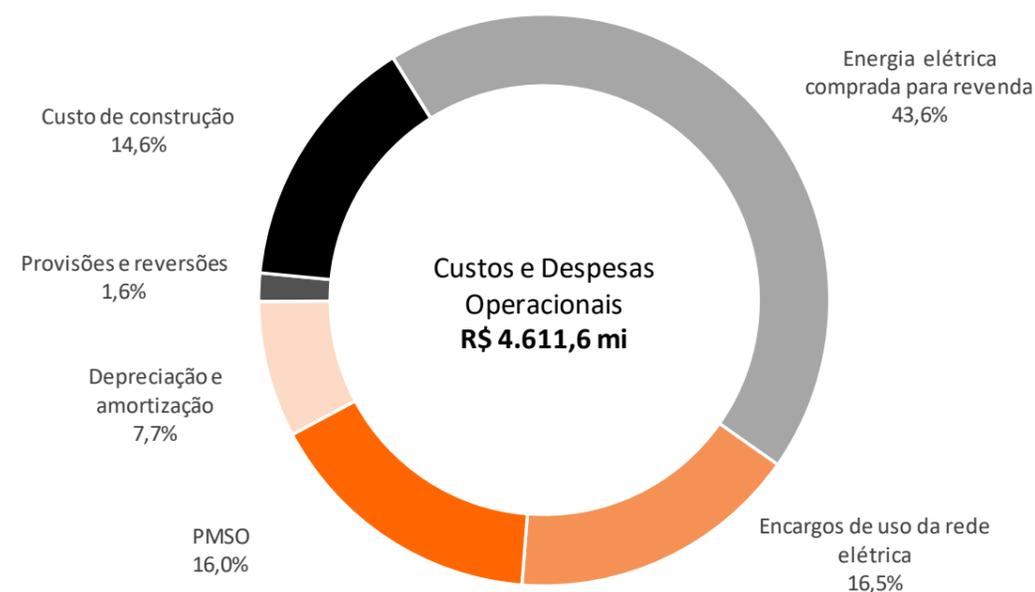
Neutralizando os efeitos das provisões relacionadas ao prêmio por desempenho (PPD), participação nos lucros e resultados (PLR) e programa de demissão voluntária (PDV), verifica-se uma redução de 0,7% no comparativo trimestral. Considerando a inflação acumulada de 3,7% medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, verifica-se uma diminuição em termos reais de 4,2%.

R\$ mil						
Custo com Pessoal (R\$ mil)	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	284.823	289.847	(1,7)	578.696	702.548	(17,6)
(-/+ Participação nos lucros/resultados e PPD)	(51.748)	(55.187)	(6,2)	(110.642)	(107.883)	2,6
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias)	-	-	-	-	(138.173)	-
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV)	-	(2)	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>233.075</b>	<b>234.658</b>	<b>(0,7)</b>	<b>468.054</b>	<b>456.492</b>	<b>2,5</b>

### Evolução do quadro de pessoal



### Breakdown dos Custos e Despesas



No acumulado dos seis primeiros meses o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 9.075,1 milhões, valor 6,9% superior aos R\$ 8.487,2 milhões registrados no mesmo período de 2023. As principais variações foram: (i) aumento de R\$ 287,8 milhões com energia elétrica comprada para revenda decorrente, principalmente, do aumento de 62,3% (+R\$ 310,7 milhões) na compensação financeira de energia proveniente de sistemas de geração distribuída; (ii) pelo acréscimo de R\$ 154,7 milhões em encargos do uso da rede devido ao aumento no consumo de energia; e (iii) pelo maior valor de provisões, de R\$ 96,0 milhões, devido, principalmente, ao acréscimo nas perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) na distribuidora, ante o resultado da recuperação de

faturas pelo término das restrições de cobrança impostas à distribuidora pela pandemia de COVID-19 no 1S23. Esses eventos foram parcialmente compensados, especialmente, pelas reduções de R\$ 123,9 milhões com pessoal e administradores, em função do efeito não recorrente da indenização paga em janeiro 2023 no valor de R\$ 138,2 milhões referente ao abono do terço adicional de férias, após acordo coletivo firmado com os empregados.

## 1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel no 2T24 aumentou 10,7% em relação ao registrado no mesmo período do ano anterior (R\$ 80,5 milhões, ante R\$ 72,7 milhões registrados no 2T23). Esse resultado decorre, basicamente, da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão e pela maior inflação (IPCA) no 2T24 (1,05% ante 0,76% no 2T23). Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

## 1.5 Resultado Financeiro

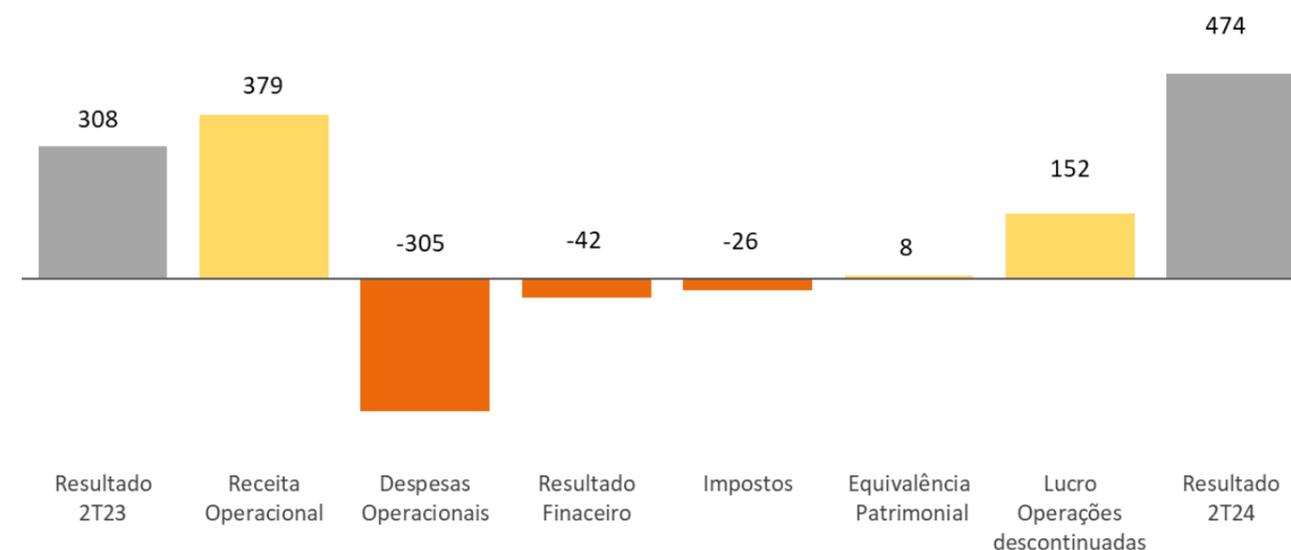
O resultado financeiro foi negativo em R\$ 289,7 milhões, ante R\$ 247,2 milhões negativos registrados no 2T23, reflexo, sobretudo, (i) do aumento de R\$ 55,1 milhões de despesa com variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão, que se refere aos saldos decorrentes dos pagamentos das outorgas das concessões das UHEs Mauá, Colíder, Baixo Iguaçu, Guaricana, Fundão e Santa Clara, corrigidas, em sua maioria, pelo IPCA + taxa de desconto; (ii) da maior despesa (+R\$ 21,4 milhões) com variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu, decorrente da valorização do dólar; e (iii) do aumento de R\$ 21,0 milhões com PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio, referente ao pagamento de JCP da Copel GeT para Holding, sendo que, em 2023, o pagamento ocorreu no final do exercício. Esses eventos foram parcialmente compensados pelo aumento de R\$ 68,9 milhões em renda de aplicações financeiras, em razão do maior volume de recursos disponíveis.

	R\$ mil					
Resultado Financeiro (R\$ mil)	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Receitas Financeiras	274.376	300.019	(8,5)	526.037	532.272	(1,2)
Despesas Financeiras	(564.061)	(547.264)	3,1	(1.083.896)	(1.108.751)	(2,2)
<b>Resultado Financeiro Total</b>	<b>(289.685)</b>	<b>(247.245)</b>	<b>17,2</b>	<b>(557.859)</b>	<b>(576.479)</b>	<b>(3,2)</b>

No acumulado até junho de 2024 o resultado financeiro foi negativo em R\$ 557,9 milhões (R\$ 576,5 milhões até junho de 2023). O resultado deve-se, principalmente, ao aumento de despesa com variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (UBP) e à maior atualização monetária de litígios, parcialmente compensada pelo crescimento na renda de aplicações financeiras.

## 1.6 Resultado Líquido Consolidado

A Copel registrou lucro líquido de R\$ 473,6 milhões ante R\$ 307,7 milhões no 2T23, aumento de 53,9%. Além dos itens já citados, a diferença também é explicada pelo *impairment* de R\$ 150,4 milhões no 2T23 referente à UEGA. Destaca-se o acréscimo de R\$ 26,4 milhões na rubrica “Imposto de Renda e Contribuição Social” e o aumento de R\$ 8,1 milhões na rubrica “depreciação e amortização”.



Considerando o acumulado do semestre, o lucro líquido registrado com operações descontinuadas, foi de R\$ 1.007,1 milhões ante R\$ 943,2 milhões registrados no mesmo período de 2023, acréscimo de 6,8%.

## 1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel, considerando o resultado de operações continuadas, soma R\$ 16.604,9 milhões em 30 de junho de 2024, variação de 11,0% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2023, de R\$ 14.962,3 milhões.

O endividamento bruto representa 63,3% do patrimônio líquido consolidado, que é de R\$ 25.033,7 milhões. Considerando a dívida líquida ajustada, o percentual corresponde a 35,5% do patrimônio líquido.

A tabela e os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final do segundo trimestre de 2024.

### Dívida por Subsidiária

	R\$ mil				
	R\$ mil	GeT <sup>2</sup>	DIS	Outras <sup>3</sup>	Total
Dívida Total		5.985.685	7.775.492	2.843.691	16.604.868
Disponibilidade <sup>1</sup>		2.128.590	2.198.544	3.397.438	7.724.572
<b>Dívida Líquida Ajustada</b>		<b>3.857.095</b>	<b>5.576.948</b>	<b>(553.747)</b>	<b>8.880.295</b>
Duration (anos)		2,6	2,5	3,6	3,3

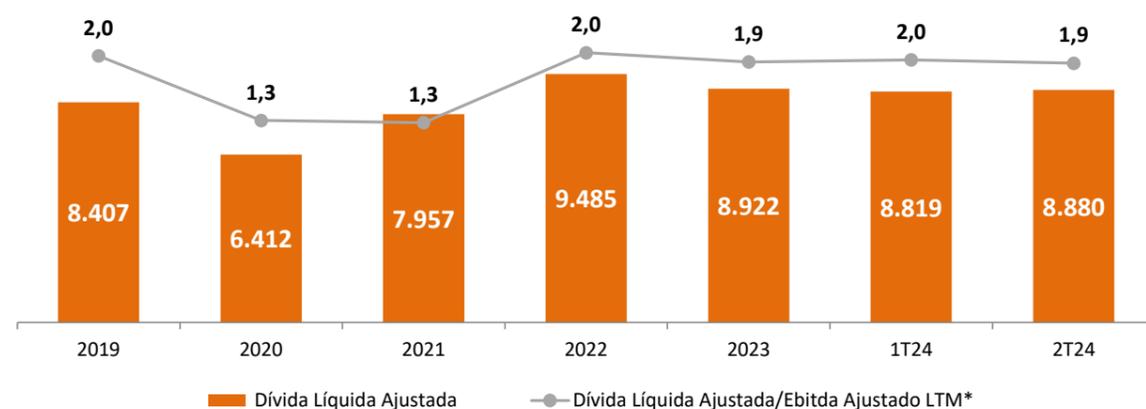
<sup>1</sup> A Companhia possui em disponibilidade o montante de aproximadamente R\$ 2,0 bilhões referente à captação na Oferta Primária de Ações para destinação ao pagamento do Bônus de Outorga para renovação das concessões das usinas FDA, Segredo e Salto Caxias.

<sup>2</sup> Considerada Copel Geração e Transmissão S.A. (controladora).

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

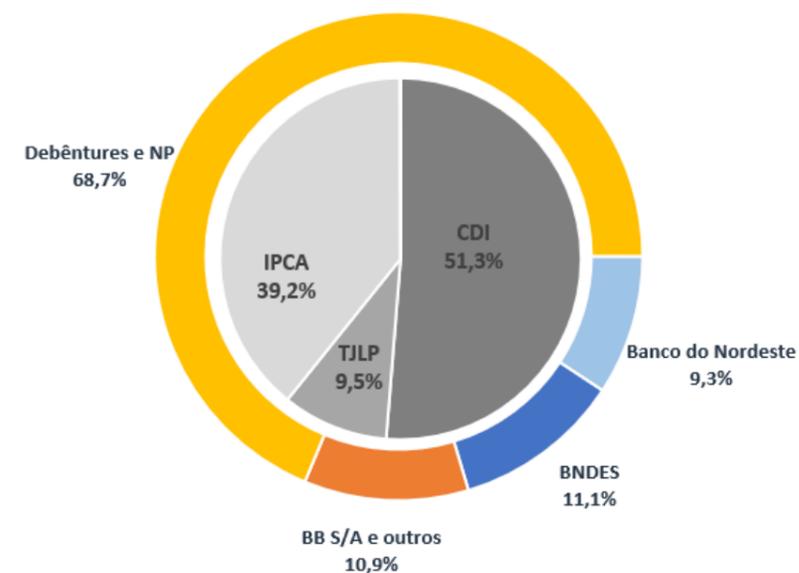
### Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado

R\$ milhões



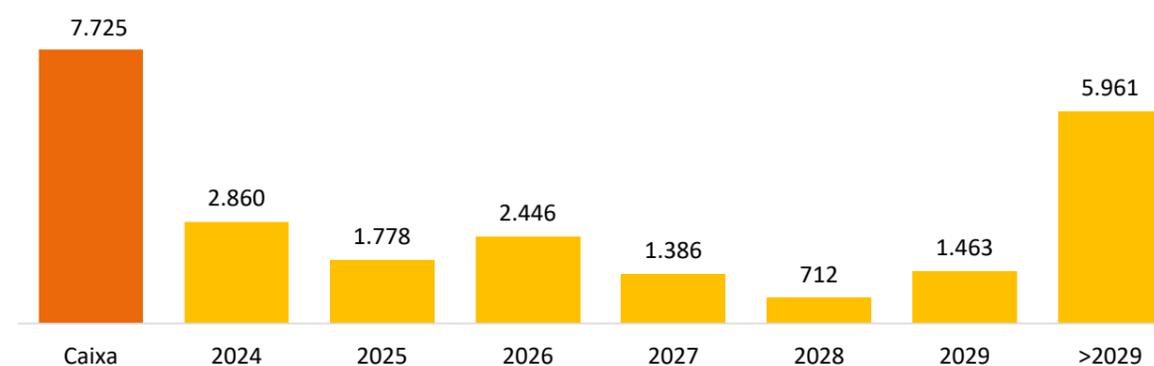
\* sem Eq. Patrimonial, considera operações descontinuadas e exclui efeitos de impairment, repactuação GSF e provisão PIS/Cofins.

### Indexadores da Dívida



### Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 4,3 anos



## 2. Investimentos

No 2T24, o montante realizado do programa de investimentos foi de R\$ 667,4 milhões, sendo 91,3% realizados pela Copel Distribuição e 5,9% pela Copel Geração e Transmissão.

No acumulado do ano, foram investidos R\$ 1.259,4 milhões, sendo 90,8% aplicados na Copel Distribuição, com destinação de 93,4% para ativos elétricos e 6,6% para investimentos em ativos não elétricos e outros investimentos.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões				
	Realizado		Realizado		Previsto
	2T24	1S24	2T23	1S23	2024
<b>Copel Distribuição</b> <sup>1</sup>	<b>609,6</b>	<b>1.144,2</b>	<b>478,4</b>	<b>955,5</b>	<b>2.091,7</b>
<b>Copel Geração e Transmissão</b>	<b>39,3</b>	<b>73,2</b>	<b>69,6</b>	<b>137,4</b>	<b>265,1</b>
Geração	<b>14,3</b>	<b>25,3</b>	<b>23,7</b>	<b>38,2</b>	<b>101,7</b>
Eólicas	5,2	5,9	0,5	1,0	55,5
Usinas Hidrelétricas	8,3	16,6	20,5	29,9	34,0
Pequenas Centrais Hidrelétricas	0,8	2,8	2,7	7,3	12,2
Transmissão	<b>18,1</b>	<b>37,3</b>	<b>44,4</b>	<b>89,9</b>	<b>91,3</b>
Melhorias/Reforço <sup>2</sup>	17,9	36,6	44,4	89,8	90,1
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,2	0,7	0,0	0,1	1,2
Demais projetos GeT <sup>3</sup>	<b>6,9</b>	<b>10,6</b>	<b>1,5</b>	<b>9,3</b>	<b>72,1</b>
<b>Holding</b>	<b>0,4</b>	<b>1,1</b>	<b>0,6</b>	<b>1,1</b>	<b>3,4</b>
<b>Copel Comercialização</b>	<b>0,1</b>	<b>0,3</b>	<b>0,4</b>	<b>0,9</b>	<b>1,5</b>
<b>Copel Serviços e outras participações</b> <sup>4</sup>	<b>18,0</b>	<b>40,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>70,5</b>
<b>Total</b> <sup>4</sup>	<b>667,4</b>	<b>1.259,4</b>	<b>549,0</b>	<b>1.094,9</b>	<b>2.432,2</b>

<sup>1</sup>Inclui Programa "Transformação" composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

<sup>2</sup>Inclui Plano de Modernização de Instalações - PMI.

<sup>3</sup>Inclui 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.

<sup>4</sup>Inclui 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 são alocados nos seguintes projetos:

- **Programa Transformação** - amplo plano de investimento 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 para o atingimento dos objetivos:

- **Paraná Trifásico:** 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 junho de 2024, foram concluídos 17.645 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 junho de 2024 já estavam instalados 801.663 medidores inteligentes. Na primeira fase 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 junho de 2024, o projeto concluiu 87,15% do cronograma previsto.

O Programa Transformação abrange a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes, 15 mil novos pontos automatizados e a implementação da tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

- **Redes Compactas e Protegidas** - implantação de redes compactas predominantemente em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição e redes protegidas exclusivamente em áreas rurais. As redes compactas evitam cortes e podas de árvores e melhoram a qualidade do fornecimento, pois reduzem o número de desligamentos. As redes protegidas também melhoram a qualidade e a confiabilidade do sistema pois evitam interrupções por contato com a vegetação ou outros objetos e intempéries. Ao final de junho

de 2024, a extensão das redes compactas e protegidas instaladas era de 30.310 km, ante 24.676 km em junho de 2023, um acréscimo de 5.634 km, ou 22,83%, em doze meses.

- **Rede Secundária Isolada** - investimento em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC; dificultar o roubo de energia; melhorar as condições do meio ambiente; reduzir as áreas de podas; aumentar a segurança; reduzir a queda de tensão ao longo da rede; aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de junho de 2024, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 23.245 km, ante 22.391 km em junho de 2023, um acréscimo de 854 km, ou 3,81%, em doze meses.

# 3. Copel Geração e Transmissão

## (Resultado Consolidado)

### 3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou um EBITDA ajustado<sup>2</sup> de R\$ 675,6 milhões, montante 2,9% menor que os R\$ 695,6 milhões registrados no 2T23. Esse resultado reflete, principalmente, (i) o menor preço médio do portfólio de energia em 2024 (R\$ 175,71 ante R\$ 187,13 do 2T23), apesar do aumento da energia vendida no período (5.138 GWh ante 4.965 GWh no 2T23); e (ii) da menor performance dos complexos eólicos devido ao desvio de geração pelo efeito de volume de vento abaixo da certificação, maior *curtailment* e indisponibilidade do parque gerador decorrentes de manutenções e instalações, ocasionando frustração de receita de R\$ 27,1 milhões (-192% a/a); parcialmente compensado pelo incremento de R\$ 30,5 milhões na receita de disponibilidade de rede elétrica da Copel GeT, como resultado da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos e da maior inflação no comparativo entre períodos (IPCA de 1,05% no 2T24 ante 0,76% no 2T23). 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.

Adicionalmente, foi registrado redução dos custos com aquisição de “energia elétrica comprada para revenda” em R\$ 38,1 milhões, consequência das melhores condições hidrológicas (GSF médio 99,3%, ante 94,3% no 2T23).

<sup>2</sup> Excluídos itens não recorrentes e efeitos do IFRS sobre ativos de contratos de transmissão.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>748,0</b>	<b>766,6</b>	<b>(2,4)</b>	<b>1.535,8</b>	<b>1.779,9</b>	<b>(13,7)</b>
(-/+ ) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(0,7)	(1,0)	(28,7)	(1,9)	(37,9)	(95,1)
(-/+ ) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	42,4	-
<b>EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>747,3</b>	<b>765,6</b>	<b>(2,4)</b>	<b>1.534,0</b>	<b>1.784,4</b>	<b>(14,0)</b>
(-/+ ) EBITDA Ajustado op. Descontinuada UEGA	(13,8)	(10,1)	36,6	(27,4)	(25,9)	5,7
<b>EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS</b>	<b>733,5</b>	<b>755,5</b>	<b>(2,9)</b>	<b>1.506,6</b>	<b>1.758,5</b>	<b>(14,3)</b>
(-/+ ) Equivalência Patrimonial	(80,1)	(72,4)	10,6	(164,4)	(176,6)	(6,9)
(-/+ ) Diferença Receita Tra Societária/Regulatória	22,2	12,5	77,2	20,0	(56,8)	-
<b>EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Eq. Patrimonial e efeito IFRS no segmento Transmissão</b>	<b>675,6</b>	<b>695,6</b>	<b>(2,9)</b>	<b>1.362,1</b>	<b>1.525,0</b>	<b>(10,7)</b>

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, reduziram 9,1% influenciadas basicamente pelo decréscimo de 33,6% em “Outros custos e despesas operacionais” como consequência de ganhos líquidos com a alienação de imóveis (+R\$15,2 milhões) e menores custos com seguros (-R\$ 2,8 milhões).

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	95.003	95.846	(0,9)	190.755	225.839	(15,5)
Planos previdenciário e assistencial	20.423	20.610	(0,9)	41.431	40.867	1,4
Material	4.577	4.630	(1,1)	8.527	8.924	(4,4)
Serviços de terceiros	68.611	71.128	(3,5)	133.523	134.178	(0,5)
Outros custos e despesas operacionais	37.683	56.776	(33,6)	95.637	105.126	(9,0)
<b>TOTAL</b>	<b>226.298</b>	<b>248.990</b>	<b>(9,1)</b>	<b>469.873</b>	<b>514.934</b>	<b>(8,8)</b>

Neutralizando os efeitos das provisões referentes ao PPD e PLR, verifica-se um incremento de 0,5% nos custos com pessoal e administradores no comparativo trimestral, efeito do reajuste salarial de 4,51% no Acordo Coletivo de outubro de 2023. Considerando a inflação acumulada de 3,7% medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, verifica-se uma diminuição em termos reais de 3,1% nos custos com pessoal, como consequência da redução de 78 empregados entre os períodos.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	95.003	95.846	(0,9)	190.755	225.839	(15,5)
(-/+ ) Participação nos lucros/resultados e PPD	(14.578)	(15.789)	(7,7)	(30.176)	(30.807)	(2,0)
(-/+ ) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	(42.358)	-
<b>TOTAL</b>	<b>80.426</b>	<b>80.057</b>	<b>0,5</b>	<b>160.579</b>	<b>152.674</b>	<b>5,2</b>

No acumulado, a Copel GeT registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.362,1 milhões, decréscimo de 10,7% em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente, em função da (i) redução da receita com “suprimento de energia” em R\$ 283,4 milhões, devido ao menor preço médio de energia e desvio maior de geração nos complexos eólicos; e (ii) menor dispêndio com “energia elétrica comprada para revenda” no período em R\$ 26,3 milhões, explicado pelas melhores condições hidrológicas no 2T24 (GSF médio 99,3% , ante 94,3% no 2T23).

O lucro líquido ficou em R\$ 349,5 milhões ante R\$ 79,7 milhões no 2T23, em função, além dos itens já citados, (i) da redução de Imposto de Renda e Contribuição Social, em função do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP) para Holding; (ii) da redução de R\$ 54,0 milhões com despesas financeiras, em virtude do menor montante da dívida, e (iii) do melhor resultado das operações descontinuadas visto que, no 2T23, houve provisão de *impairment* de R\$ 150,4 milhões referentes à UEGA.

Principais Indicadores	R\$ milhões					
	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.085,4	1.192,0	(8,9)	2.214,4	2.537,9	(12,7)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(624,0)	(706,9)	(11,7)	(1.263,1)	(1.340,2)	(5,8)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	395,1	357,2	10,6	802,4	953,7	(15,9)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	365,1	255,4	43,0	671,7	689,0	(2,5)
Lucro Líquido (R\$ milhões) - Com Op. Descontinuada	349,5	79,7	338,5	641,3	492,7	30,2
EBITDA (R\$ milhões)	748,0	766,6	(2,4)	1.535,8	1.779,9	(13,7)
EBITDA Ajustado (R\$ milhões)	675,6	695,6	(2,9)	1.362,1	1.525,1	(10,7)
Margem Operacional	36,4%	30,0%	21,5	36,2%	37,6%	(3,6)
Margem Líquida	33,6%	21,4%	57,0	30,3%	27,1%	11,7
Margem EBITDA	68,9%	64,3%	7,2	69,4%	70,1%	(1,1)
Margem EBITDA Ajustado	62,2%	58,4%	6,7	61,5%	60,1%	2,4
Programa de Investimento (R\$ milhões)	39,3	69,6	(43,5)	73,2	137,4	(46,7)

### 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					
	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>(A) Receita societária<sup>1</sup></b>	<b>244,8</b>	<b>220,3</b>	<b>11,1</b>	<b>508,2</b>	<b>515,8</b>	<b>(1,5)</b>
Receita O&M e Juros efetivos	243,3	212,7	14,3	503,9	505,8	(0,4)
Receita e margem de construção	19,0	33,2	(42,9)	29,9	71,6	(58,3)
Custo de construção	(17,5)	(25,6)	(31,8)	(25,6)	(61,6)	(58,5)
<b>(B) Receita regulatória<sup>1</sup></b>	<b>266,9</b>	<b>232,8</b>	<b>14,6</b>	<b>528,1</b>	<b>458,9</b>	<b>15,1</b>
<b>(B-A) Diferença Receita Tra Regulatória/Societária</b>	<b>22,2</b>	<b>12,5</b>	<b>77,2</b>	<b>20,0</b>	<b>(56,8)</b>	<b>-</b>
(+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras <sup>2</sup>	(34,3)	(18,8)	82,0	(82,7)	(91,1)	(9,3)
<b>Efeito IFRS no segmento Transmissão</b>	<b>(12,1)</b>	<b>(6,3)</b>	<b>91,2</b>	<b>(62,7)</b>	<b>(148,0)</b>	<b>(57,6)</b>

<sup>1</sup>líquida de impostos e encargos.

<sup>2</sup> 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

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão.

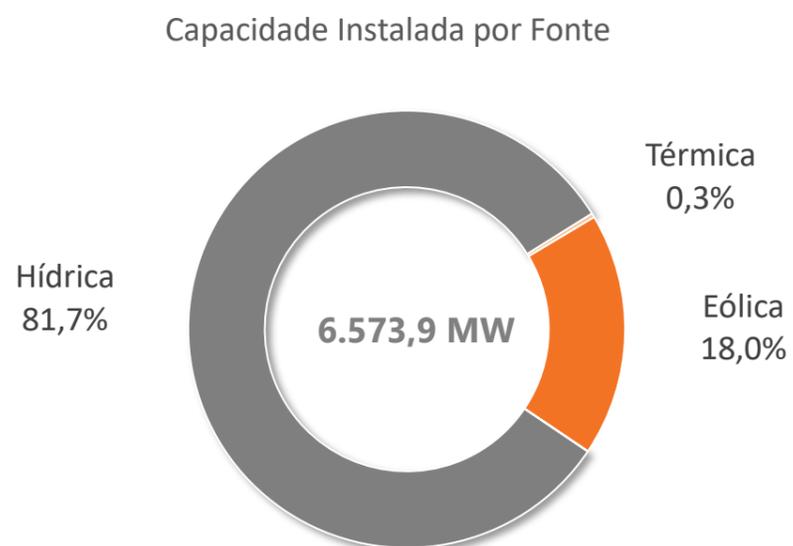
No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e uma unidade térmica, totalizando 6.573,9 MW de potência instalada e 2.939,8 MW médios de garantia física. Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.685 Km de linha de transmissão e 53 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 99,7% de fontes renováveis como hídrica e eólica.



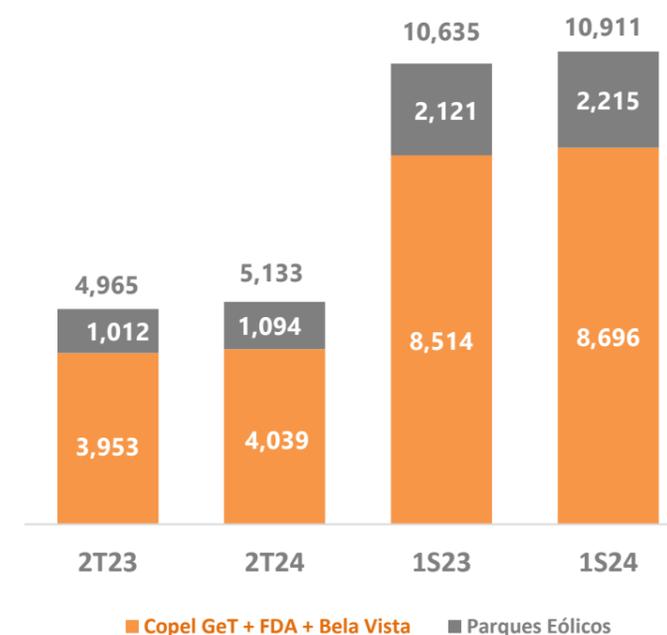
### 3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos até junho de 2024 foi de 13.167 GWh ante a 11.212 GWh até junho de 2023.

No segundo trimestre de 2024, a Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia e PCH Bela Vista) registrou 4.039 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 2,2%.

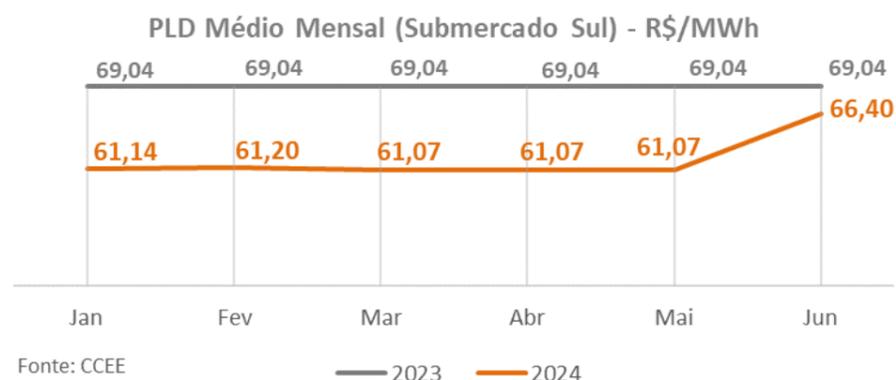
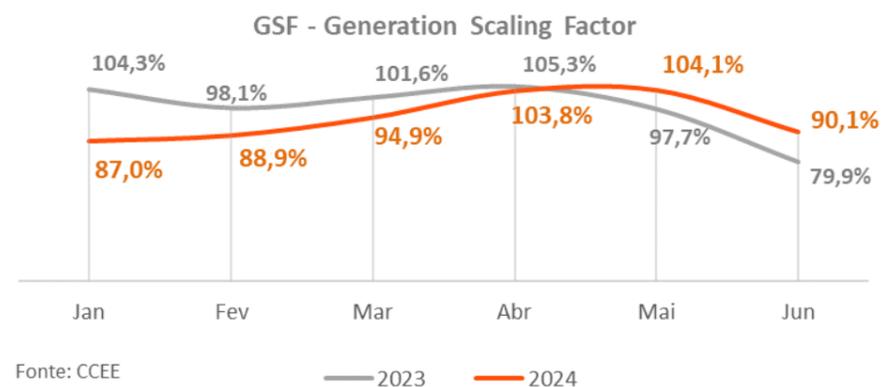
Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida foi 1.094 GWh, um aumento de 8,6%, devido, principalmente, ao aumento da energia vendida no ambiente regulado (CCEARs) pelo início do suprimento do Complexo Eólico Vilas<sup>3</sup>.

Venda Consolidada Geração (GWh)



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

### GSF e PLD



### 3.2.3 Geração Térmica

#### UTE Figueira

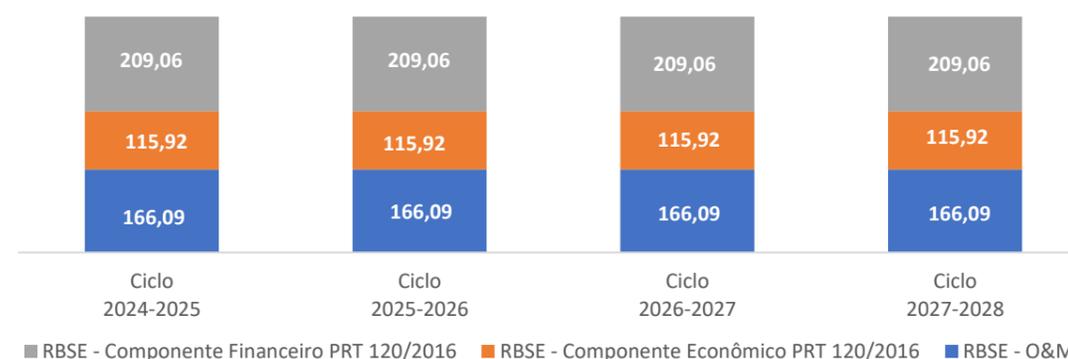
A termelétrica de 20 MW de potência instalada, movida a carvão mineral, está em processo de desinvestimento pela Companhia, não tendo contratos fornecimento de energia vigentes. No 2T23 a geração foi de 2,3 GWh, acumulando no ano despacho de 5,3GWh.

## 3.3 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 com a qualidade de quem acumula 69 anos de experiência no setor. 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 GeT), bem como as 7 SPEs nas quais a Copel GeT possui participação.

### 3.3.1 RBSE

A seguir descrevemos o fluxo de recebimento da parcela da Receita referente a Rede Básica do Sistema Existente – RBSE<sup>4</sup> 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.

<sup>4</sup> Refere-se ao contrato de concessão 060/2001, que representa 41,5% da receita anual permitida (RAP) de transmissão da Copel GET e proporcional das participações.

# 4. Copel Distribuição

## 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel Distribuição apresentou EBITDA ajustado, excluindo a receita referente ao valor nono de reposição (VNR), de R\$ 566,0 milhões no 2T24, um crescimento de 31,6%, em virtude, basicamente, do crescimento de 6,2% do mercado fio faturado (vide item 4.2.1) e do reajuste tarifário de junho de 2023, com aumento médio de 6,32% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD). No acumulado do ano, o EBITDA ajustado, alcançou R\$ 1.182,8 milhões, um crescimento de 29,7%.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>579,4</b>	<b>438,0</b>	<b>32,3</b>	<b>1.215,2</b>	<b>855,2</b>	<b>42,1</b>
(-/+ ) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	90,7	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>579,4</b>	<b>438,0</b>	<b>32,3</b>	<b>1.215,2</b>	<b>945,9</b>	<b>28,5</b>
(-/+ ) VNR	(13,3)	(7,9)	68,9	(32,3)	(33,6)	(4,0)
<b>EBITDA Ajustado sem VNR</b>	<b>566,0</b>	<b>430,1</b>	<b>31,6</b>	<b>1.182,8</b>	<b>912,3</b>	<b>29,7</b>

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, aumentaram 1,8% em comparação no 2T24, como resultado, principalmente, do aumento de R\$ 20,5 milhões com serviços de terceiros, substancialmente vinculados à manutenção do sistema elétrico. Este aumento foi parcialmente compensado (i) pela redução de 5,2% (-R\$ 9,3 milhões) dos custos com pessoal e administradores, devido à redução de 176 empregados no quadro da Copel Distribuição, e (ii) pela redução de 7,3% (-R\$ 5,0 milhões) com outros custos e despesas operacionais, principalmente pela redução de perdas na desativação de bens. No acumulado do ano, os custos gerenciáveis caíram 9,3%, devido, principalmente, à indenização do terço adicional de férias no início do ano de 2023.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	168.357	177.636	(5,2)	348.215	438.449	(20,6)
Planos previdenciário e assistencial	43.135	42.159	2,3	87.999	83.704	5,1
Material	16.675	15.753	5,9	30.617	31.713	(3,5)
Serviços de terceiros	169.585	149.080	13,8	331.284	304.256	8,9
Outros custos e despesas operacionais	63.069	68.045	(7,3)	81.171	111.488	(27,2)
<b>TOTAL</b>	<b>460.822</b>	<b>452.673</b>	<b>1,8</b>	<b>879.287</b>	<b>969.609</b>	<b>(9,3)</b>

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos da provisão de PPD e PLR, registrou uma redução de 3,7%, mesmo com a recomposição salarial aplicada em acordo coletivo e política salarial. No acumulado do ano, excluindo estes efeitos e os montantes relativos à indenização do terço adicional de férias, houve uma redução de 0,1%. Considerando a inflação acumulada medida pelo INPC, de 3,70% entre 2T23 e 2T24, a linha de custo com pessoal e administradores registrou redução em termos reais de 7,2%.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	168.357	177.636	(5,2)	348.215	438.449	(20,6)
(-/+ ) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	(90.692)	-
(-/+ ) Participação nos lucros/resultados e PPD	(33.307)	(37.367)	(10,9)	(73.720)	(73.002)	1,0
(-/+ ) Provisão/Reversão Indenização PDI	-	2	-	-	2	-
<b>TOTAL</b>	<b>135.050</b>	<b>140.270</b>	<b>(3,7)</b>	<b>274.495</b>	<b>274.756</b>	<b>(0,1)</b>

O lucro líquido da Copel Distribuição no 2T24 foi de R\$ 207,9 milhões, um aumento de 28,7%, ocasionado pelos bons resultados operacionais do segundo trimestre. No acumulado do ano, o lucro líquido foi de R\$ 449,8 milhões, um aumento de 49,3%, devido aos bons resultados operacionais do primeiro e segundo trimestres, influenciados por temperaturas mais elevadas.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

R\$ milhões						
Principais Indicadores	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.152,7	3.629,9	14,4	8.203,7	7.161,5	14,6
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.713,2)	(3.320,7)	11,8	(7.269,9)	(6.559,5)	10,8
Resultado Operacional (R\$ milhões)	304,3	215,9	41,0	655,3	396,2	65,4
Lucro Líquido (R\$ milhões)	207,9	161,5	28,7	449,8	301,2	49,3
EBITDA (R\$ milhões)	579,4	438,0	32,3	1.215,2	855,2	42,1
EBITDA ajustado sem VNR (R\$ milhões)	566,0	430,1	31,6	1.182,8	912,3	29,7
Margem Operacional	7,3%	5,9%	23,2	8,0%	5,5%	44,4
Margem Líquida	5,0%	4,4%	12,5	5,5%	4,2%	30,4
Margem EBITDA	14,0%	12,1%	15,6	14,8%	11,9%	24,0
Margem EBITDA ajustado sem VNR	13,6%	11,8%	15,0	14,4%	12,7%	13,2
Programa de Investimento (R\$ milhões)	609,6	478,4	27,4	1.144,2	955,5	19,7

No 2T24, destacam-se também:

- (i) o crescimento de 25,1% da receita com disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, do crescimento de 6,2% do mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Microgeração Distribuída – MMGD, e do reajuste tarifário de junho

de 2023, com efeito médio de um aumento de 6,32% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD);

- (ii) o aumento de 26,3% na receita de fornecimento de energia elétrica, devido ao crescimento de 5,3% no mercado cativo faturado no trimestre e o efeito médio de um aumento de 17,4% no componente de Tarifa de Energia (TE) no reajuste tarifário de 2023;
- (iii) a redução de 70,3% na receita com suprimento de energia elétrica, devido à redução da receita com a liquidação de energia no Mercado de Curto Prazo da CCEE;
- (iv) o crescimento de R\$ 176,4 milhões com energia elétrica comprada para revenda (+11,8%) em decorrência, basicamente, de maiores custos com energia proveniente do sistema de geração distribuída;
- (v) a redução de 44,8% da rubrica Resultado de ativos e passivos setoriais, devido, principalmente, aos menores custos de energia no período;
- (vi) o aumento de 17,7% dos custos com encargos do uso da rede elétrica, efeito das maiores despesas com encargos de uso da rede básica (+R\$ 94,6 milhões), dado o reajuste da RAP das transmissoras e com transporte de potência de Itaipu (+R\$ 23,0 milhões), dado o aumento da tarifa; e
- (vii) provisões e reversões, que praticamente mantiveram-se estáveis, com um aumento de R\$ 5,5 milhões de provisões para litígios, mormente trabalhistas, compensado pela redução R\$ 5,2 milhões de PECLD, que passaram de R\$ 29,6 milhões para R\$ 24,4 milhões, devido, principalmente, ao aumento de 16,76% na recuperação de faturas.

### 4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 2.381,2 milhões nos últimos 12 meses, equivalente a uma eficiência de R\$ 699,7 milhões, 41,6% acima do EBITDA regulatório.

**Eficiência do EBITDA Ajustado nos últimos 12 meses**  
R\$ mm



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

	R\$ milhões		
	jun/22	jun/23	jun/24
<b>EBITDA Reportado (LTM)</b>	<b>854,9</b>	<b>1.793,7</b>	<b>1.983,9</b>
(-/+ ) Provisão/Reversão indenização PDV	59,1	(0,2)	397,3
(-/+ ) PLR s/ GSF	49,3	-	-
(-/+ ) PLR/PPD s/ Aço PIS/Cofins	(38,7)	-	-
(-/+ ) Provisão cred. PIS/Cofins	810,6	-	-
(-/+ ) Sobrecontratação	(71,8)	-	-
(-/+ ) Venda Imóveis	(27,9)	-	-
(-/+ ) Indenização 1/3 férias	-	90,7	-
(-/+ ) Conta bandeira tarifária sobre GD	(43,4)	-	-
(-/+ ) Adesão ao Programa de Parcelamento - REFIS/PR	-	33,3	-
<b>EBITDA LTM Ajustado</b>	<b>1.592,1</b>	<b>1.917,5</b>	<b>2.381,2</b>

## 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 8,2% no consumo de energia elétrica no 2T24 em relação ao mesmo período do ano anterior e 9,2% no acumulado do ano, em razão, principalmente, das temperaturas elevadas de 2024. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 6,2% no 2T24 e 7,1% no acumulado do ano.

### 4.2.2 Mercado Cativo

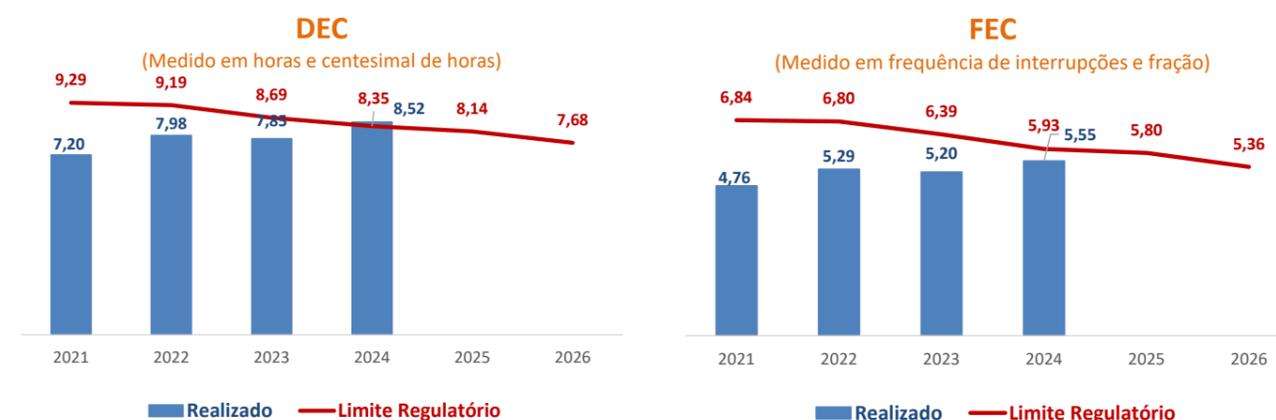
O mercado cativo apresentou aumento de 8,7% no consumo de energia elétrica no 2T24 em relação ao mesmo período do ano anterior e 10,2% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou aumento de 5,3% no 2T24 e de 6,5% no acumulado do ano.

### 4.2.3 Dados Operacionais

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão até 07 de julho de 2045. A Copel Distribuição cumpriu com os requisitos condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade para o ciclo de fiscalização dos 5 anos iniciais. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implica na abertura do processo de caducidade. Para o critério de qualidade de prestação de serviço de distribuição, a ANEEL definiu os limites de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC

para os exercícios de 2021 a 2026. Para o DEC, o resultado dos últimos 12 meses apurado em junho de 2024 foi de 8,52 horas. Para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,55 interrupções.

Nos últimos meses ocorreram aumentos significativos de eventos climáticos severos no Estado do Paraná, causando danos no sistema e, conseqüentemente, a redução da resiliência da rede, aumentando a quantidade de desligamentos e dificultando a atuação das equipes de manutenção. Investimentos que aumentarão a robustez da rede estão em curso, como os projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e o Confiabilidade Total.



**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 junho de 2024, as Perdas Técnicas dos últimos 12 meses foram de 2.230 GWh, ante 2.052 GWh do mesmo período do ano anterior e as Perdas Não Técnicas foram de 681 GWh, ante 645 GWh do mesmo período do ano anterior. As perdas totais dos últimos 12 meses totalizaram 2.911 GWh ao final de junho de 2024.

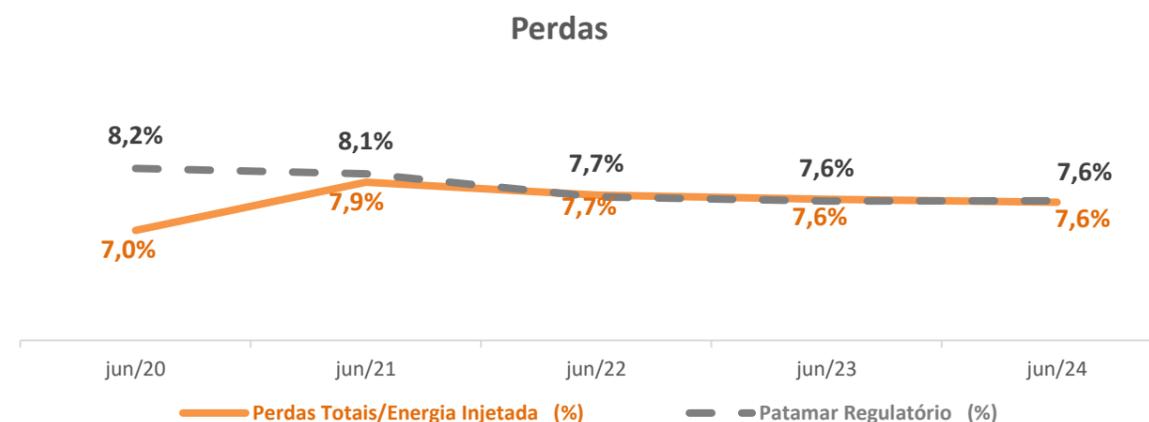
GWh - 12 Meses	jun/20	jun/21	jun/22	jun/23	jun/24
Energia Injetada	32.186	33.996	35.063	35.459	38.545
Perdas Distribuição	2.263	2.693	2.694	2.697	2.911
Perdas Técnicas	1.946	2.056	2.029	2.052	2.230
Perdas Não Técnicas	317	637	665	645	681

\* 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

No 2T24, a Copel Comercialização apresentou EBITDA ajustado de R\$ 34,8 milhões, montante 7,2% superior aos R\$ 32,4 milhões registrados no 2T23, reflexo, principalmente, de melhora na margem de comercialização de energia no período em função da redução no preço médio de energia comprada para revenda.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>EBITDA</b>	<b>3,8</b>	<b>10,3</b>	<b>(62,9)</b>	<b>21,6</b>	<b>109,5</b>	<b>(80,2)</b>
(-/+ Valor justo na compra e venda de energia	31,0	22,1	40,4	43,9	(28,2)	-
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	1,6	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>34,8</b>	<b>32,4</b>	<b>7,2</b>	<b>65,5</b>	<b>82,9</b>	<b>(20,9)</b>

No trimestre, 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 - teve efeito, principalmente, da realização de contratos que saíram da base e do deslocamento do PLD do nordeste em relação as outras regiões.

Os custos gerenciáveis tiveram redução de 6,9% no 2T24, impactado, principalmente, pelo decréscimo de despesas com certificação com energia renovável (-R\$ 0,6 milhão) e seguros (-R\$ 0,2 milhão), parcialmente compensada pelo incremento nos custos com pessoal e administradores (+R\$ 0,3 milhão).

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	3.895	3.641	7,0	7.561	9.112	(17,0)
Planos previdenciário e assistencial	441	471	(6,5)	892	981	(9,2)
Material	17	24	(30,6)	34	33	3,6
Serviços de terceiros	1.661	1.638	1,4	2.406	2.140	12,4
Outros custos e despesas operacionais	397	1.115	(64,5)	2.563	2.887	(11,3)
<b>TOTAL</b>	<b>6.411</b>	<b>6.890</b>	<b>(6,9)</b>	<b>13.457</b>	<b>15.153</b>	<b>(11,2)</b>

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos PLR e PPD, registrou um aumento de 3,3% no 2T24 em função, principalmente, dos efeitos do ACT 2022/2024 com reajustes salariais de 4,51% em outubro de 2023. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 3,70% entre os trimestres, a linha de custo com pessoal e administradores registrou redução em termos reais de -0,4%. No acumulado, desconsiderando os efeitos do PLR e PPD, indenização por PDV e indenização para o abono do terço adicional de férias, a conta de pessoal reduziu 2,3%.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Pessoal e administradores	3.895	3.641	7,0	7.561	9.112	(17,0)
(-/+ Participação nos lucros/ resultados e PPD	(676)	(524)	29,0	(1.277)	(1.085)	17,7
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	(1.592)	-
<b>TOTAL</b>	<b>3.219</b>	<b>3.117</b>	<b>3,3</b>	<b>6.285</b>	<b>6.435</b>	<b>(2,3)</b>

O lucro líquido no 2T24 foi de R\$ 9,2 milhões, 46,9% inferior aos R\$ 17,3 milhões do 2T23. Este resultado decorre, principalmente, da variação da marcação a mercado (R\$ 31,0 milhões negativos no 2T24 ante R\$ 22,1 milhões negativos no 2T23).

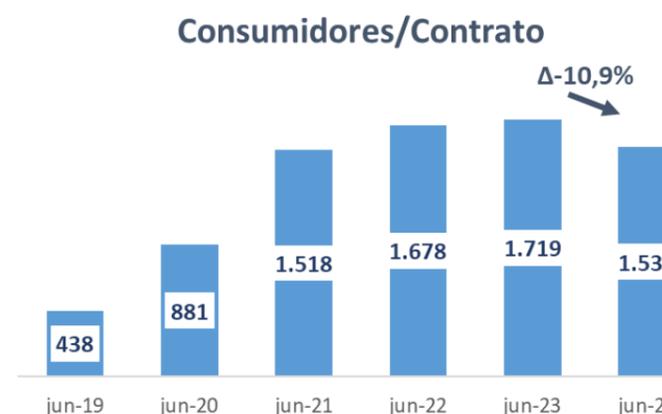
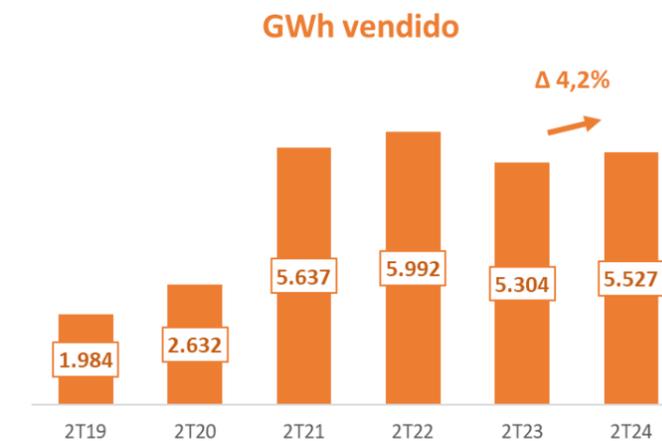
R\$ milhões						
Principais Indicadores	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	829,3	915,2	(9,4)	1.689,0	2.031,9	(16,9)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(825,9)	(905,3)	(8,8)	(1.668,2)	(1.923,5)	(13,3)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	13,7	19,2	(28,6)	40,1	126,2	(68,2)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	9,2	17,3	(46,9)	26,8	87,8	(69,5)
EBITDA (R\$ milhões)	3,8	10,3	(62,9)	21,6	109,5	(80,2)
Margem Operacional	1,7%	2,1%	(21,2)	2,4%	6,2%	(61,8)
Margem Líquida	1,1%	1,9%	(41,4)	1,6%	4,3%	(63,3)
Margem EBITDA	0,5%	1,1%	(59,1)	1,3%	5,4%	(76,2)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,1	0,4	(75,0)	0,3	0,9	(66,7)

Já no acumulado do semestre, o EBITDA ajustado reduziu 20,9%, resultado, principalmente, da menor margem na comercialização em função do menor preço médio de energia em 19,5% e maior provisão para devedores duvidosos e maior custo com pessoal. O lucro líquido da Copel Comercialização foi de R\$ 26,8 milhões ante R\$ 87,8 milhões registrados no primeiro semestre de 2023, como resultado da queda no EBITDA e também pela variação da marcação a mercado.

## 5.2 Desempenho Operacional

A Copel foi pioneira ao criar uma comercializadora de energia e a primeira a vender energia para consumidores livres, quando da criação dessa categoria no país, em 1995. A Copel Comercialização, criada em 2016, está entre as maiores do país em volume de energia comercializada no ambiente de contratação livre, oferecendo mais economia e tranquilidade para clientes de todas as regiões do Brasil.

A Copel Comercialização é responsável pela comercialização de energia e prestação de serviços no ACL. Em junho de 2024, a Companhia registrou 1.532 clientes/contratos, uma redução de 10,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, em função de menor realização de contrato para Clientes Livres (-14,1%), parcialmente compensado pelo aumento de 39,8% em contratos bilaterais, especialmente para comercializadoras. A quantidade de energia comercializada alcançou 5.527 GWh vendidos no 2T24, aumento de 4,2% em relação ao mesmo período do ano anterior, pelo efeito do aumento das vendas para comercializadoras em contratos bilaterais (+23,8%). O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Comercialização em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais.



# 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

- 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;
- 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.
- 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.

- Reformulou sua Política de Sustentabilidade que passou a abranger em seu escopo as políticas corporativas de Direitos Humanos, de Engajamento com as Partes Interessadas, de Investimento Social Privado, de Mudança do Clima, de Biodiversidade e Ambiental.
- Possui Política de Gestão de Pessoas, de Saúde e Segurança do Trabalho, entre outras.
- O Programa EletriCidadania de voluntariado corporativo da Copel completou 20 anos de existência. Criado institucionalmente em 2004, desde então já reuniu mais de 1,2 mil voluntários, em mais de 30 mil horas de atividades. A estimativa é de que pelo menos 190 mil pessoas tenham sido beneficiadas pelas ações solidárias.

### Governança

- Possui comitês estatutários de assessoramento ao Conselho de Administração: Comitê de Auditoria Estatutário - CAE; Comitê de Desenvolvimento Sustentável - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê de Gente - CDG;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes;
- O Comitê de Auditoria Estatutário - 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;
- Em 11/08/2023, a Copel foi transformada em Corporação. Com isso, a companhia se tornou uma empresa de capital disperso e sem acionista controlador.
- Aderente ao Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU.

### ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



## 6.2 Destaques recentes

- Em linha com a diretriz estratégica de ter uma matriz energética 100% renovável, a Copel concretizou o desinvestimento da totalidade das ações da participação da Copel (81,2%1) na UEG Araucária (“UEGA”) para a Âmbar Energia S.A, após cumpridas todas as condições previstas no respectivo Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA).
- A Copel publicou o Relato Integrado 2023, que detalha as ações da empresa no âmbito ESG e destaca o compromisso da Copel com práticas sustentáveis e responsáveis, reafirmando sua dedicação ao cuidado com o meio ambiente, a responsabilidade social e a governança corporativa. O relatório, elaborado em conformidade com as melhores práticas internacionais de transparência e governança, segue os padrões da norma internacional Global Reporting Initiative (GRI) e é uma referência essencial para diversas partes interessadas, servindo como base para avaliações externas que analisam o desempenho das empresas em termos de sustentabilidade.
- Em razão das fortes chuvas que assolaram o Rio Grande do Sul em 2024, a Copel promoveu uma campanha para arrecadar donativos, destinados pela Defesa Civil do Paraná à população afetada pelas enchentes naquele estado. Os empregados da Copel contribuíram com 4,5 mil peças de vestuário, 3,4 mil litros de água, cerca de duas toneladas de alimentos e ração para animais, além de 18,5 mil itens de limpeza e higiene. Adicionalmente, a Companhia enviou para um centro de arrecadação da Defesa Civil do RS 1,2 mil colchões e mais 1,3 mil itens de limpeza - como baldes, vassouras, escovas e luvas -, além de 51 mil sacos de plástico para várias utilidades. As doações também incluíram um caminhão com pallets de madeira para uso em abrigos na região de São Leopoldo.

## 6.3 Indicadores

Em relação ao indicador de GEE escopo 1(tCO2) o aumento registrado se deve ao retorno da operação comercial da UTE Figueira, em 07/12/2022, pelo Despacho ANEEL nº2502/2022, com geração até setembro de 2023. Em linha com o plano de ter uma matriz de geração 100% limpa. Conforme Fato Relevante 03/24, a térmica está em processo de desinvestimento pela Companhia.

Indicador Ambiental	Realizado					
	2022	2023	Δ%	1T24	2T24	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,80	94,06	0,3	94,07	94,07	-
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	99,20	99,86	0,7	99,97	100,00	0,0
Emissão de GEE escopo 1 (tCO2) <sup>1</sup>	50.834,4	81.690,3	60,7	-	-	-
Emissão de GEE escopo 2 (tCO2) <sup>2</sup>	163.700,8	148.798,7	(9,1)	-	-	-

<sup>1</sup>Escopo 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 2023 estão em fase de verificação por terceira parte. As emissões de GEE são realizadas de forma semestral.

<sup>2</sup>Escopo 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 realizadas de forma semestral.

Indicador Social	Realizado					
	2022	2023	Δ%	1T24	2T24	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	21,6	21,7	0,4	21,6	21,6	-
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	12,6	11,7	(7,2)	12,4	7,2	(42,1)
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Próprios)	1,8	1,4	(22,2)	2,3	2,4	4,8
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Terceiros)	6,6	4,9	(25,6)	15,9	30,9	94,5

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	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	23,0	21,8	(5,2)	21,6	22,3	3,2
Mulheres no Conselho de Administração (%)	11,1	11,1	-	0,0	11,1	-
Conselheiros independentes (%)	88,8	88,8	-	88,8	88,8	-
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)	81,8	82,7	1,1	61,0	77,4	26,9

## 6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
	Posição 15º 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 março de 2024:

R\$ mil

	<b>30.06.2024</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	
<b>CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>2.951.403</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.162.302)
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM DESCONTINUIDADE	(15.791)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.178.093)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD"</b>	<b>1.773.310</b>

Em 28 de junho, a Companhia efetuou o pagamento de proventos aos acionistas no montante de R\$ 632 milhões, totalizando um *Payout* de 50%, em conformidade com a Política de Dividendos.

## Desinvestimento da Compagas

Em 1 de julho foi assinado Contrato de Compra e Venda do Bloco de Controle com a Compass Dois Ltda, subsidiária da Compass Gás e Energia S.A., referente à venda da totalidade das ações representativas de 51% da Companhia Paranaense de Energia – Compagas. O valor de venda (*equity value*) foi de R\$ 906,0 milhões, a ser corrigido conforme previsto em contrato. A conclusão da Transação está condicionada ao não exercício do direito de preferência dos atuais acionistas e à verificação de

condições usuais para operações desta natureza, incluindo a aprovação dos órgãos competentes. Mais informações estão disponíveis no [Fato Relevante 06/24](#).

## 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 após o cumprimento de todas as condições previstas no contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA). Com o desinvestimento, a Companhia dá mais um passo para atender a diretriz estratégica de ter uma matriz 100% renovável, fortalecendo os pilares para a perenidade e o crescimento sustentável dos negócios.

## Reajuste Tarifário da Copel Distribuição

A partir de 24 de junho de 2024 entraram em vigor a nova composição tarifária da Copel Distribuição, com reajuste homologado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) cujo efeito médio a ser percebido pelos consumidores foi de 0,00%. Mais informações estão disponíveis no [Comunicado ao Mercado 20/2024](#).

## Fitch Reafirma Rating 'AAA(bra)' da Copel e suas Subsidiárias

Em 24 de maio de 2024, a agência de classificação de risco Fitch Ratings ("Fitch") reafirmou o rating 'AAA (bra)' de Longo Prazo da Copel e de suas subsidiárias integrais Copel Geração e Transmissão, Copel Distribuição e Copel Serviços, o mais alto possível na escala da Fitch. Ao mesmo tempo, a perspectiva dos ratings corporativos foi mantida como estável. A alavancagem financeira conservadora, o forte perfil de negócios, os ganhos de eficiência na Distribuição e o fluxo de caixa livre positivo destacam-se como pontos relevantes da classificação.

## Novo CFO

Tomou posse como Diretor de Finanças e de Relações com Investidores da Companhia ("CFO"), em 1º de julho de 2024, o economista Felipe Gutterres. O novo diretor possui uma sólida trajetória profissional em empresas nacionais e internacionais, com vasta experiência em finanças corporativas, liderança, desenvolvimento e sustentabilidade de negócios, negociações complexas, inovação corporativa, gerenciamento de riscos operacionais e relações com investidores, com reconhecido histórico em

grandes empresas nos segmentos de Infraestrutura, Logística, Óleo e Gás e Tecnologia, como o Wilson Sons, Sistac, Shell e a Fintech Arara.io, atuando como CF&IRO e CEO.

### **Novo Diretor Geral da Copel Comercialização**

Em 03 de junho de 2024, o engenheiro Rodolfo Lima foi empossado como novo diretor-geral da Copel Comercialização. Com vasta experiência no setor elétrico, o novo diretor traz consigo um histórico de liderança e inovação, com profundo conhecimento na área de desenvolvimento de mercado, comercialização e negociação no setor elétrico brasileiro, além de experiência na área de avaliações sistêmicas e de definição estratégica para mitigação de riscos, previsões de preços no curto e longo prazo. Recentemente, o executivo desempenhava a função de *Chief of Commercial Officer (CCO)* na AES Brasil e, anteriormente, já ocupou cargos de liderança na Three Gorges Corporation (CTG) e CPFL Energia.

### **Novo Diretor de Regulação e Mercado**

O engenheiro André Gomes foi empossado em 1º de julho de 2024 como Diretor de Regulação e Mercado. Com mais de 24 anos de experiência no setor elétrico, exerceu cargos de liderança em órgãos e empresas como CPFL Energia, AES Brasil e na Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), sendo responsável por assuntos regulatórios, estratégicos e institucionais, destacando-se na condução de processos de reajuste e revisão tarifária de distribuição e transmissão e na liderança do processo de gestão pós-privatização da CEEE-T. Seu último cargo exercido foi de Presidente da CPFL Transmissão.

### **Copel vence o prêmio de melhor fundo de investimentos em transição energética**

A Copel venceu o prêmio *Energy Summit Awards* na categoria Fundos de Investimentos, que tem o objetivo de reconhecer as iniciativas que estão acelerando a transformação no segmento de energia e ESG. O fundo vencedor é o Copel Ventures I, primeiro fundo de *Corporate Venture Capital (CVC)* da Companhia, voltado para investimentos em startups no setor de energia. O fundo busca impulsionar a inovação e o crescimento sustentável no segmento por meio de contratações feitas a partir de editais públicos.

### **Ouvidoria da Copel é eleita a melhor do Brasil pela 4ª vez pela Aneel**

A ouvidoria da Copel foi eleita a melhor do Brasil pela quarta vez em sete anos. O prêmio, considerada a principal premiação do setor elétrico na área e de iniciativa da Aneel, reconhece a maior eficiência no tratamento das reclamações dos clientes e na estrutura de atendimento oferecida.

### **Engenheira da Copel é homenageada no Prêmio Crea-PR Engenheira Enedina Marques 2024**

A engenheira Gisele Monteiro foi homenageada com o prêmio Enedina Alves Marques, que tem como objetivo valorizar talentos femininos e celebrar suas conquistas. Graduada pela Universidade Tecnológica Federal do Paraná (UTFPR), com especialização em Proteção de Sistemas Elétricos, Finanças, MBA Executivo em Administração e em Desenvolvimento Humano de Gestores. Atuou como professora de pós-graduação em mercado de energia e regulação do setor elétrico com passagem pela Universidade Positivo, Fundação Getúlio Vargas e UniSociesc-Joinville. Iniciou na Copel como técnica em eletrônica, atuou como engenheira de proteção de sistemas e exerceu posições de liderança nas áreas de eficiência energética, regulação, tarifas e em comercialização de energia. Recentemente desempenhou a função de Head de Mercado de Energia com coordenação das atividades de planejamento, gestão de portfólio e de risco.

### **Copel implanta sistema de gestão inteligente de redes de energia**

No dia 16 de maio, foi concluído o último Go-Live do Sistema ADMS (*Advanced Distribution Management System*), com a entrada em operação da região leste. O ADMS é uma tecnologia de ponta que ajuda na supervisão e no controle – em tempo real – de subestações de distribuição de energia elétrica. A nova tecnologia proporciona uma visão abrangente de toda a rede de distribuição, permitindo que os operadores monitorem e controlem a rede de forma mais eficaz, respondendo rapidamente a quaisquer anomalias ou emergências.

# 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**

**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

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	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>5.479.266</b>	<b>5.100.224</b>	<b>7,4</b>	<b>10.896.264</b>	<b>10.367.781</b>	<b>5,1</b>
Fornecimento de energia elétrica	2.079.469	1.825.581	13,9	4.284.934	3.729.740	14,9
Suprimento de energia elétrica	726.606	847.446	(14,3)	1.466.836	1.740.110	(15,7)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.667.928	1.349.244	23,6	3.473.212	2.845.462	22,1
Receita de construção	674.322	601.105	12,2	1.247.969	1.129.474	10,5
Valor justo do ativo indenizável da concessão	13.307	7.881	68,8	32.277	33.615	(4,0)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	199.893	362.227	(44,8)	145.476	606.453	(76,0)
Outras receitas operacionais	117.741	106.740	10,3	245.560	282.927	(13,2)
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(4.611.582)</b>	<b>(4.307.060)</b>	<b>7,1</b>	<b>(9.075.134)</b>	<b>(8.487.190)</b>	<b>6,9</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(2.012.934)	(1.877.592)	7,2	(3.986.401)	(3.698.567)	7,8
Encargos de uso da rede elétrica	(760.284)	(677.178)	12,3	(1.508.358)	(1.353.636)	11,4
Pessoal e administradores	(284.823)	(289.847)	(1,7)	(578.696)	(702.548)	(17,6)
Planos previdenciário e assistencial	(66.721)	(65.618)	1,7	(135.697)	(129.929)	4,4
Material	(21.691)	(20.547)	5,6	(40.143)	(41.254)	(2,7)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	(3.763)	-	(936)	(10.479)	(91,1)
Serviços de terceiros	(253.965)	(230.236)	10,3	(498.066)	(462.668)	7,7
Depreciação e amortização	(356.155)	(348.040)	2,3	(720.783)	(679.455)	6,1
Provisões e reversões	(73.555)	(74.689)	(1,5)	(159.576)	(63.601)	150,9
Custo de construção	(672.725)	(593.493)	13,4	(1.243.649)	(1.119.483)	11,1
Outros custos e despesas operacionais	(108.729)	(126.057)	(13,7)	(202.829)	(225.570)	(10,1)
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>80.545</b>	<b>72.745</b>	<b>10,7</b>	<b>162.188</b>	<b>176.833</b>	<b>(8,3)</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS</b>	<b>948.229</b>	<b>865.909</b>	<b>9,5</b>	<b>1.983.318</b>	<b>2.057.424</b>	<b>(3,6)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(289.685)</b>	<b>(247.245)</b>	<b>17,2</b>	<b>(557.859)</b>	<b>(576.479)</b>	<b>(3,2)</b>
Receitas financeiras	274.376	300.019	(8,5)	526.037	532.272	(1,2)
Despesas financeiras	(564.061)	(547.264)	3,1	(1.083.896)	(1.108.751)	(2,2)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>658.544</b>	<b>618.664</b>	<b>6,4</b>	<b>1.425.459</b>	<b>1.480.945</b>	<b>(3,7)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(195.479)</b>	<b>(169.089)</b>	<b>15,6</b>	<b>(430.204)</b>	<b>(401.220)</b>	<b>7,2</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	4.229	(180.771)	(102,3)	(142.437)	(325.275)	(56,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(199.708)	11.682	(1.809,5)	(287.767)	(75.945)	278,9
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>463.065</b>	<b>449.575</b>	<b>3,0</b>	<b>995.255</b>	<b>1.079.725</b>	<b>(7,8)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	<b>10.509</b>	<b>(141.869)</b>	<b>-</b>	<b>11.862</b>	<b>(136.529)</b>	<b>-</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>473.574</b>	<b>307.706</b>	<b>53,9</b>	<b>1.007.117</b>	<b>943.196</b>	<b>6,8</b>
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	475.681	448.369	6,1	1.014.879	1.078.922	(5,9)
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuadas	(3.599)	(130.577)	(97,2)	(11.414)	(134.540)	(91,5)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	(6.803)	7.402	-	(8.316)	7.579	-
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	8.295	(17.488)	-	11.968	(8.765)	-
<b>EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>1.304.384</b>	<b>1.213.949</b>	<b>7,4</b>	<b>2.704.101</b>	<b>2.736.879</b>	<b>(1,2)</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL**

	R\$ mil		
Ativo	jun/24	dez/23	Δ%
<b>CIRCULANTE</b>	<b>15.524.849</b>	<b>13.715.730</b>	<b>13,2</b>
Caixa e equivalentes de caixa	7.330.747	5.634.623	30,1
Títulos e Valores Mobiliários	5.709	4.763	19,9
Cauções e depósitos vinculados	9	9	-
Clientes	3.593.631	3.761.170	(4,5)
Dividendos a receber	63.780	95.569	(33,3)
Ativos Financeiros Setoriais	-	15.473	-
Contas a receber vinculadas à concessão	10.855	9.354	16,0
Ativos de contrato	269.656	284.616	(5,3)
Outros créditos	717.419	949.732	(24,5)
Estoques	160.336	174.726	(8,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social	379.011	315.218	20,2
Outros tributos correntes a recuperar	1.125.532	943.343	19,3
Despesas antecipadas	53.788	62.869	(14,4)
Partes Relacionadas	834	1.336	(37,6)
Ativos classificados como mantidos para venda	1.813.542	1.462.929	24,0
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>41.089.511</b>	<b>42.103.344</b>	<b>(2,4)</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>15.284.017</b>	<b>16.343.437</b>	<b>(6,5)</b>
Títulos e Valores Mobiliários	481.693	490.732	(1,8)
Outros investimentos temporários	45.566	31.728	43,6
Clientes	91.396	105.259	(13,2)
Depósitos judiciais	389.309	634.712	(38,7)
Ativos Financeiros Setoriais	72.043	15.473	365,6
Contas a receber vinculadas à concessão	3.103.699	2.809.901	10,5
Ativos de contrato	7.332.654	7.320.445	0,2
Outros créditos	552.294	853.340	(35,3)
Imposto de renda e contribuição social	62.135	68.003	(8,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.471.920	1.757.688	(16,3)
Outros tributos correntes a recuperar	1.681.308	2.256.156	(25,5)
<b>Investimentos</b>	<b>3.522.478</b>	<b>3.511.797</b>	<b>0,3</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>10.340.564</b>	<b>10.825.421</b>	<b>(4,5)</b>
<b>Intangível</b>	<b>11.628.289</b>	<b>11.170.089</b>	<b>4,1</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>314.163</b>	<b>252.600</b>	<b>24,4</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>56.614.360</b>	<b>55.819.074</b>	<b>1,4</b>

	R\$ mil		
Passivo	jun/24	dez/23	Δ%
<b>CIRCULANTE</b>	<b>9.912.187</b>	<b>9.309.433</b>	<b>6,5</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	824.067	927.538	(11,2)
Fornecedores	2.171.774	2.154.430	0,8
Imposto de renda e contribuição social	51.798	132.979	(61,0)
Outras obrigações fiscais	274.662	346.083	(20,6)
Empréstimos e financiamentos	1.540.206	675.980	127,8
Debêntures	1.319.670	1.225.649	7,7
Dividendo a pagar	9.097	464.147	(98,0)
Benefícios pós-emprego	96.364	85.833	12,3
Encargos do consumidor a recolher	50.598	61.466	(17,7)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	206.426	320.196	(35,5)
Contas a pagar vinculadas à concessão	102.040	101.976	0,1
Passivos financeiros setoriais líquidos	1.617.748	476.103	239,8
Passivo de arrendamento	56.921	49.742	14,4
Outras contas a pagar	996.107	859.456	15,9
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	558.591	-
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	-	-
Provisões para litígios	-	336.000	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	594.709	533.264	11,5
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>21.668.491</b>	<b>22.317.974</b>	<b>(2,9)</b>
Fornecedores	130.695	131.143	(0,3)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.688.691	1.686.793	0,1
Outras Obrigações fiscais	321.404	612.093	(47,5)
Empréstimos e financiamentos	3.661.899	4.667.237	(21,5)
Debêntures	10.083.093	8.393.457	20,1
Benefícios pós-emprego	1.406.433	1.398.410	0,6
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	275.974	233.478	18,2
Contas a pagar vinculadas à concessão	791.121	791.879	(0,1)
Passivos financeiros setoriais líquidos	-	27.888	-
Passivo de arrendamento	278.672	220.700	26,3
Outras contas a pagar	370.258	579.070	(36,1)
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	173.135	-
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.541.990	1.909.775	(19,3)
Provisões para litígios	1.118.261	1.492.916	(25,1)
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>25.033.682</b>	<b>24.191.667</b>	<b>3,5</b>
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	24.758.270	23.886.153	3,7
Capital social	12.821.758	12.821.758	-
Ajustes de avaliação patrimonial	289.982	307.050	(5,6)
Reserva legal	1.625.628	1.625.628	-
Reserva de retenção de lucros	9.000.506	9.000.506	-
Dividendo adicional proposto	-	131.211	-
Lucros acumulados	1.020.396	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	275.412	305.514	(9,9)
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>56.614.360</b>	<b>55.819.074</b>	<b>1,4</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO**

	<b>R\$ mil</b>	
	<b>30.06.2024</b>	<b>30.06.2023</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade</b>	<b>995.255</b>	<b>1.079.725</b>
<b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:</b>	<b>2.817.962</b>	<b>1.923.448</b>
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	1.009.114	795.963
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(62.556)	(62.359)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(385.277)	(393.015)
Imposto de renda e contribuição social	142.437	325.275
Imposto de renda e contribuição social diferidos	287.767	75.945
Resultado da equivalência patrimonial	(162.188)	(176.833)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	131.006	129.500
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	87.284	79.849
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(32.277)	(33.615)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(160.304)	(668.268)
Depreciação e amortização	720.783	679.455
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	159.576	63.601
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(362)	(361)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	43.881	(28.177)
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	299	144
Baixas de ativos de contrato	6.684	5.147
Resultado das baixas de imobilizado	7.068	3.118
Resultado das baixas de intangíveis	29.824	48.138
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(52)	216
<b>Redução (aumento) dos ativos</b>	<b>698.494</b>	<b>544.162</b>
Cientes	553.950	395.430
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	144.054	95.557
Depósitos judiciais	6.345	12.268
Ativos financeiros setoriais	52.536	67.123
Outros créditos	(20.805)	(94.197)
Estoques	14.390	(16.273)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(101.352)	(18.987)
Outros tributos a recuperar	40.483	109.187
Despesas antecipadas	8.391	(6.210)
Partes relacionadas	502	264
<b>Aumento (redução) dos passivos</b>	<b>(565.053)</b>	<b>(33.103)</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	(9.207)	124.021
Fornecedores	(21.301)	(126.758)
Outras obrigações fiscais	282.923	338.235
Benefícios pós-emprego	(112.452)	(108.328)
Encargos setoriais a recolher	(10.868)	14.478
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(169.673)	(96.911)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(54.979)	(58.124)
Outras contas a pagar	(311.691)	15.793
Provisões para litígios quitadas	(157.805)	(135.509)
<b>CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>2.951.403</b>	<b>2.434.507</b>
Imposto de renda e contribuição social pagos	(223.618)	(310.381)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(241.765)	(271.476)
Encargos de debêntures pagos	(546.795)	(455.091)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(14.801)	(11.619)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	1.924.424	1.385.940
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(37.565)	86.606
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>1.886.859</b>	<b>1.472.546</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aplicações financeiras	(5.698)	(59.897)
Aquisições de ativos de contrato	(1.128.187)	(951.973)
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	(62.095)	(114.137)
Aquisições de intangível	(5.517)	(4.710)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.162.302)	(2.052.947)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(15.791)	(16.234)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(1.178.093)</b>	<b>(2.069.181)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	-	31.303
Ingressos de debêntures emitidas	2.320.000	2.900.000
Custos de transação na emissão de debêntures	(55.612)	(18.889)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(131.999)	(129.139)
Amortizações de principal de debêntures	(576.183)	(25.321)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(33.840)	(34.199)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(586.261)	(335.019)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	936.105	2.388.736
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(50.410)	(23.074)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>885.695</b>	<b>2.365.662</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>1.594.461</b>	<b>1.769.027</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5.634.623	2.678.457
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	7.330.747	4.274.138
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	(101.663)	173.346
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>1.594.461</b>	<b>1.769.027</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E RESULTADO FINANCEIRO**

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>1.304,4</b>	<b>1.214,0</b>	<b>7,4</b>	<b>2.704,1</b>	<b>2.736,9</b>	<b>(1,2)</b>
(-/+ ) Valor justo na compra e venda de energia	31,0	22,1	40,3	43,9	(28,2)	(255,7)
(-/+ ) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(0,7)	(1,0)	(30,0)	(1,9)	(37,9)	(95,0)
(-/+ ) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	138,2	-
<b>EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>1.334,7</b>	<b>1.235,1</b>	<b>8,1</b>	<b>2.746,1</b>	<b>2.809,0</b>	<b>(2,2)</b>
(-/+ ) Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	17,2	44,7	(61,5)	38,4	88,7	(56,7)
<b>EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS</b>	<b>1.351,9</b>	<b>1.279,8</b>	<b>5,6</b>	<b>2.784,5</b>	<b>2.897,7</b>	<b>(3,9)</b>
(-/+ ) Equivalência Patrimonial	(80,5)	(72,7)	10,7	(162,2)	(176,8)	(8,3)
(-/+ ) VNR	(13,3)	(7,8)	70,5	(32,3)	(33,6)	(3,9)
(-/+ ) Diferença Receita Transmissão Societária/Regulatória	22,2	12,5	77,6	20,0	(56,8)	-
<b>EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial</b>	<b>1.280,3</b>	<b>1.211,8</b>	<b>5,7</b>	<b>2.610,0</b>	<b>2.630,5</b>	<b>(0,8)</b>

	R\$ mil					
	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>274.376</b>	<b>300.019</b>	<b>(8,5)</b>	<b>526.037</b>	<b>532.272</b>	<b>(1,2)</b>
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	175.056	106.189	64,9	331.486	199.188	66,4
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	56.277	58.077	(3,1)	103.177	112.670	(8,4)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	492	48.801	(99,0)	17.074	56.176	(69,6)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	31.272	20.710	51,0	35.514	45.905	(22,6)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(632)	9.776	-	574	13.114	(95,6)
Juros sobre impostos a compensar	8.334	16.238	(48,7)	18.442	33.553	(45,0)
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	7.090	12.298	(42,3)	16.257	28.277	(42,5)
Outras receitas	7.918	38.943	(79,7)	24.704	62.879	(60,7)
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(11.431)	(11.013)	3,8	(21.191)	(19.490)	8,7
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(564.061)</b>	<b>(547.264)</b>	<b>3,1</b>	<b>(1.083.896)</b>	<b>(1.108.751)</b>	<b>3,0</b>
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(405.671)	(445.134)	(8,9)	(832.692)	(912.083)	(8,7)
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(39.786)	(32.958)	20,7	(72.185)	(67.783)	6,5
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(11.873)	(899)	-	(14.326)	(1.712)	-
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(22.262)	(1.258)	-	(27.812)	(1.258)	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(28.598)	(1.324)	-	(33.027)	(2.929)	-
Juros sobre P&D e PEE	(5.882)	(6.492)	(9,4)	(11.115)	(13.551)	(18,0)
Juros sobre parcelamento de tributos	(6.913)	(10.318)	(33,0)	(14.463)	(20.879)	(30,7)
Juros sobre passivo de arrendamento	(7.692)	(6.239)	23,3	(14.780)	(11.642)	27,0
Variação Monetária de Litígios	(14.620)	-	-	(31.346)	-	-
Outras despesas financeiras	(17.019)	(6.826)	149,3	(27.421)	(15.422)	77,8
(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(3.745)	(35.816)	(89,5)	(4.729)	(61.492)	(92,3)
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(289.685)</b>	<b>(247.245)</b>	<b>17,2</b>	<b>(557.859)</b>	<b>(576.479)</b>	<b>(3,2)</b>

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E INDICADORES**

	R\$ mil					
<b>Variação na Equivalência Patrimonial</b>	<b>2T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Δ%</b>	<b>1S24</b>	<b>1S23</b>	<b>Δ%</b>
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>	<b>76.554</b>	<b>67.129</b>	<b>14,0</b>	<b>154.021</b>	<b>166.024</b>	<b>(7,2)</b>
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	(607)	(1.284)	(52,7)	(4.845)	(2.525)	91,9
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.996	2.675	12,0	6.413	6.731	(4,7)
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.773	5.381	(11,3)	9.764	14.831	(34,2)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	24.973	18.823	32,7	47.347	45.772	3,4
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	9.629	7.299	31,9	22.535	19.391	16,2
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	7.408	14.271	(48,1)	15.394	23.623	(34,8)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	16.874	10.737	57,2	34.377	33.045	4,0
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	10.481	9.112	15,0	22.957	24.928	(7,9)
Solar Paraná	27	115	(76,5)	79	228	(65,4)
<b>Coligadas</b>	<b>3.991</b>	<b>5.616</b>	<b>(28,9)</b>	<b>8.167</b>	<b>10.809</b>	<b>(24,4)</b>
Dona Francisca Energética S.A.	1.042	1.485	(29,8)	2.522	2.518	0,2
Foz do Chopim Energética Ltda.	2.949	4.132	(28,6)	5.647	8.293	(31,9)
Outras <sup>1</sup>	-	(1)	(100,0)	(2)	(2)	-
<b>TOTAL</b>	<b>80.545</b>	<b>72.745</b>	<b>10,7</b>	<b>162.188</b>	<b>176.833</b>	<b>(8,3)</b>

<sup>1</sup> Inclui Carbocampel S.A.

	R\$ mil	
<b>Principais Indicadores das Coligadas jun-24</b>	<b>Dona Francisca</b>	<b>Foz do Chopim</b>
Ativo Total	174.450	44.020
Patrimônio Líquido <sup>1</sup>	144.738	42.338
Rec. Oper. Líquida	33.301	22.295
Lucro Líquido	10.951	15.792
Participação no empreendimento - %	23,03	35,77
Valor contábil do investimento	33.334	15.142

	R\$ mil							
<b>Principais Indicadores das Controladas em Conjunto jun-24</b>	<b>Voltalia</b>	<b>Caiuá</b>	<b>Integração Maranhense</b>	<b>Matrinchã</b>	<b>Guaraciaba</b>	<b>Paranaíba</b>	<b>Mata de Santa Genebra</b>	<b>Cantareira</b>
Ativo Total	230.022	341.710	611.297	2.981.351	1.632.928	2.073.187	3.709.408	1.854.677
Patrimônio Líquido <sup>1</sup>	229.873	276.136	426.047	2.064.230	1.050.243	1.247.864	1.382.080	973.526
Rec. Oper. Líquida	-	18.786	31.204	163.357	89.499	120.279	217.623	92.777
Lucro Líquido	(9.987)	13.089	19.925	96.622	45.991	62.833	68.617	46.851
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	112.639	135.306	208.763	1.011.472	514.618	305.727	692.421	477.028

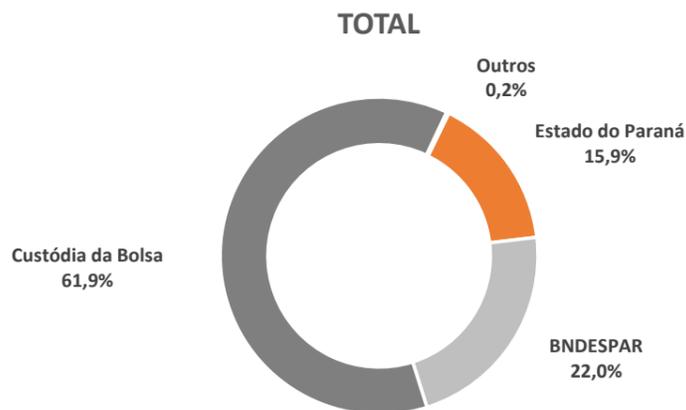
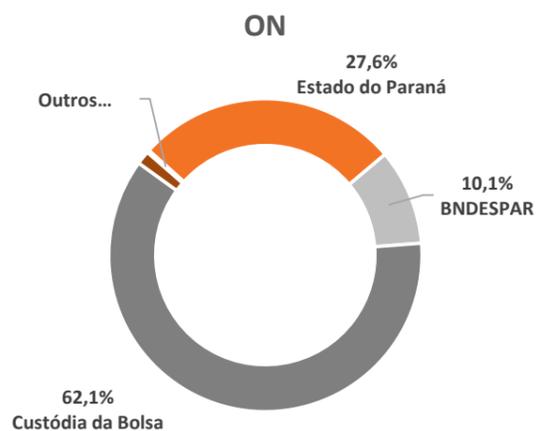
Nota: Resultado das Transmissoras conforme ajustes de aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas Demonstrações Societárias.

**ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > CAPITAL SOCIAL**
**Capital Social - Posição em 30/06/2024\***

Acionistas	ON		PNA		PNB		Especial**	TOTAL	mil ações
		%		%		%			
<b>Estado do Paraná</b>	<b>358.563</b>	<b>27,6%</b>	-	-	<b>116.081</b>	<b>6,9%</b>	<1	<b>474.644</b>	<b>15,9%</b>
<b>BNDSPAR</b>	<b>131.162</b>	<b>10,1%</b>	-	-	<b>524.646</b>	<b>31,2%</b>	-	<b>655.808</b>	<b>22,0%</b>
<b>Custódia da Bolsa</b>	<b>807.503</b>	<b>62,1%</b>	<b>695</b>	<b>22,2%</b>	<b>1.037.634</b>	<b>61,8%</b>	-	<b>1.845.832</b>	<b>61,9%</b>
B3/Outros	788.689	60,7%	695	22,2%	946.399	56,4%	-	1.735.783	58,2%
NYSE	18.605	1,4%	-	-	89.498	5,3%	-	108.103	3,6%
LATIBEX	208	0,0%	-	-	1.737	0,1%	-	1.945	0,1%
<b>Outros</b>	<b>3.120</b>	<b>0,2%</b>	<b>2.433</b>	<b>77,8%</b>	<b>974</b>	<b>0,1%</b>	-	<b>6.527</b>	<b>0,2%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.300.347</b>	<b>100%</b>	<b>3.128</b>	<b>100%</b>	<b>1.679.335</b>	<b>100%</b>	<b>&lt;1</b>	<b>2.982.810</b>	<b>100%</b>

\* 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	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.085.417</b>	<b>1.192.037</b>	<b>(8,9)</b>	<b>2.214.417</b>	<b>2.537.896</b>	<b>(12,7)</b>
Suprimento de energia elétrica	815.440	938.411	(13,1)	1.662.648	1.946.084	(14,6)
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	243.225	212.736	14,3	503.860	505.775	(0,4)
Receita de construção	18.975	33.202	(42,9)	29.874	71.594	(58,3)
Outras receitas operacionais	7.777	7.688	1,2	18.035	14.443	24,9
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(624.036)</b>	<b>(706.883)</b>	<b>(11,7)</b>	<b>(1.263.084)</b>	<b>(1.340.181)</b>	<b>(5,8)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(15.810)	(53.956)	(70,7)	(45.640)	(71.973)	(36,6)
Encargos de uso da rede elétrica	(148.406)	(153.178)	(3,1)	(294.888)	(295.796)	(0,3)
Pessoal e administradores	(95.005)	(95.846)	(0,9)	(190.755)	(225.839)	(15,5)
Planos previdenciário e assistencial	(20.423)	(20.610)	(0,9)	(41.431)	(40.867)	1,4
Material	(4.580)	(4.630)	(1,1)	(8.527)	(8.924)	(4,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	(4.281)	-	(936)	(10.997)	(91,5)
Serviços de terceiros	(68.611)	(71.128)	(3,5)	(133.523)	(134.178)	(0,5)
Depreciação e amortização	(206.558)	(209.008)	(1,2)	(420.055)	(405.563)	3,6
Provisões e reversões	(9.582)	(11.880)	(19,3)	(6.138)	20.685	-
Custo de construção	(17.378)	(25.590)	(32,1)	(25.554)	(61.603)	(58,5)
Outros custos e despesas operacionais	(37.683)	(56.776)	(33,6)	(95.637)	(105.126)	(9,0)
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>80.080</b>	<b>72.427</b>	<b>10,6</b>	<b>164.433</b>	<b>176.613</b>	<b>(6,9)</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>541.462</b>	<b>557.581</b>	<b>(2,9)</b>	<b>1.115.766</b>	<b>1.374.328</b>	<b>(18,8)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(146.398)</b>	<b>(200.394)</b>	<b>(26,9)</b>	<b>(313.332)</b>	<b>(420.584)</b>	<b>(25,5)</b>
Receitas financeiras	88.530	88.591	(0,1)	169.059	172.383	(1,9)
Despesas financeiras	(234.928)	(288.985)	(18,7)	(482.391)	(592.967)	(18,6)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>395.063</b>	<b>357.187</b>	<b>10,6</b>	<b>802.434</b>	<b>953.744</b>	<b>(15,9)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(29.978)</b>	<b>(101.826)</b>	<b>(70,6)</b>	<b>(130.782)</b>	<b>(264.770)</b>	<b>(50,6)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(33.848)	(116.033)	(70,8)	(114.413)	(220.578)	(48,1)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	3.870	14.207	(72,8)	(16.369)	(44.192)	(63,0)
<b>LUCRO LÍQUIDO operações continuadas</b>	<b>365.085</b>	<b>255.361</b>	<b>43,0</b>	<b>671.652</b>	<b>688.974</b>	<b>(2,5)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas</b>	<b>(15.598)</b>	<b>(175.653)</b>	<b>(91,1)</b>	<b>(30.381)</b>	<b>(196.305)</b>	<b>(84,5)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>349.487</b>	<b>79.708</b>	<b>-</b>	<b>641.271</b>	<b>492.669</b>	<b>30,2</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas	369.326	262.035	40,9	680.008	696.160	(2,3)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	(12.081)	(111.039)	-	(23.590)	123.927	-
Atribuído aos acionistas não controladores	(7.758)	(71.288)	(89,1)	(15.147)	(79.564)	(81,0)
<b>EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE</b>	<b>748.021</b>	<b>766.589</b>	<b>(2,4)</b>	<b>1.535.821</b>	<b>1.779.891</b>	<b>(13,7)</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS**

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>4.152.740</b>	<b>3.629.900</b>	<b>14,4</b>	<b>8.203.702</b>	<b>7.161.541</b>	<b>14,6</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.614.345	1.278.339	26,3	3.353.705	2.602.677	28,9
Suprimento de energia elétrica	17.306	58.326	(70,3)	21.217	92.441	(77,0)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.543.033	1.233.874	25,1	3.206.058	2.534.866	26,5
Receita de construção	655.347	567.903	15,4	1.218.095	1.057.880	15,1
Valor justo do ativo indenizável da concessão	13.307	7.880	68,9	32.277	33.615	(4,0)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	199.893	362.226	(44,8)	145.476	606.452	(76,0)
Outras receitas operacionais	109.509	121.352	(9,8)	22.684	233.610	(90,3)
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(3.713.158)</b>	<b>(3.320.744)</b>	<b>11,8</b>	<b>(7.269.861)</b>	<b>(6.559.513)</b>	<b>10,8</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.672.490)	(1.496.129)	11,8	(3.312.163)	(2.960.886)	11,9
Encargos de uso da rede elétrica	(724.630)	(615.533)	17,7	(1.437.765)	(1.240.661)	15,9
Pessoal e administradores	(168.358)	(177.637)	(5,2)	(348.215)	(438.449)	(20,6)
Planos previdenciário e assistencial	(43.135)	(42.159)	2,3	(87.999)	(83.704)	5,1
Material	(16.675)	(15.753)	5,9	(30.617)	(31.713)	(3,5)
Serviços de terceiros	(169.585)	(149.079)	13,8	(331.284)	(304.255)	8,9
Depreciação e amortização	(139.853)	(128.816)	8,6	(281.343)	(253.179)	11,1
Provisões e reversões	(60.019)	(59.687)	0,6	(141.211)	(77.297)	82,7
Custo de construção	(655.347)	(567.903)	15,4	(1.218.095)	(1.057.880)	15,1
Outros custos e despesas operacionais	(63.066)	(68.047)	(7,3)	(81.169)	(111.489)	(27,2)
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>439.582</b>	<b>309.157</b>	<b>42,2</b>	<b>933.841</b>	<b>602.028</b>	<b>55,1</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(135.269)</b>	<b>(93.260)</b>	<b>45,0</b>	<b>(278.586)</b>	<b>(205.795)</b>	<b>35,4</b>
Receitas financeiras	120.457	138.693	(13,1)	204.906	254.313	(19,4)
Despesas financeiras	(255.726)	(231.953)	10,2	(483.492)	(460.108)	5,1
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>304.313</b>	<b>215.897</b>	<b>41,0</b>	<b>655.255</b>	<b>396.233</b>	<b>65,4</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(96.408)</b>	<b>(54.368)</b>	<b>77,3</b>	<b>(205.470)</b>	<b>(95.013)</b>	<b>116,3</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	53.350	(50.294)	-	-	(76.614)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(149.758)	(4.073)	-	(205.470)	(18.399,2)	-
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>207.905</b>	<b>161.530</b>	<b>28,7</b>	<b>449.785</b>	<b>301.220</b>	<b>49,3</b>
<b>EBITDA</b>	<b>579.436</b>	<b>437.974</b>	<b>32,3</b>	<b>1.215.183</b>	<b>855.207</b>	<b>42,1</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS**

	R\$ mil					
RECEITA OPERACIONAL	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>1.921.474</b>	<b>1.491.588</b>	<b>28,8</b>	<b>4.015.104</b>	<b>3.070.825</b>	<b>30,7</b>
Residencial	878.605	650.862	35,0	1.869.684	1.350.116	38,5
Industrial	181.577	172.311	5,4	353.781	335.035	5,6
Comercial, serviços e outras atividades	455.722	354.754	28,5	954.547	739.066	29,2
Rural	205.910	148.947	38,2	431.760	318.899	35,4
Poder Público	74.366	53.659	38,6	148.965	106.634	39,7
Iluminação Pública	45.356	42.907	5,7	91.519	85.295	7,3
Serviço Público	79.938	68.148	17,3	164.848	135.780	21,4
<b>Doações e Subvenções</b>	<b>286.103</b>	<b>233.945</b>	<b>22,3</b>	<b>543.334</b>	<b>424.777</b>	<b>27,9</b>
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>18.319</b>	<b>60.863</b>	<b>(69,9)</b>	<b>22.743</b>	<b>96.536</b>	<b>(76,4)</b>
Contratos bilaterais	6.153	5.658	8,7	12.403	10.220	21,4
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	12.166	55.205	(78,0)	10.340	86.316	-
<b>Disponibilidade de rede elétrica</b>	<b>2.912.381</b>	<b>2.434.537</b>	<b>19,6</b>	<b>5.954.739</b>	<b>4.727.185</b>	<b>26,0</b>
Residencial	944.563	762.696	23,8	2.005.660	1.504.958	33,3
Industrial	324.910	288.885	12,5	626.699	455.972	37,4
Comercial, serviços e outras atividades	540.627	451.875	19,6	1.123.573	866.825	29,6
Rural	227.219	181.202	25,4	471.549	375.732	25,5
Poder Público	83.406	64.845	28,6	166.049	125.423	32,4
Iluminação Pública	49.855	50.460	(1,2)	100.008	97.835	2,2
Serviço Público	66.557	60.403	10,2	136.884	114.702	19,3
Consumidores livres	635.764	544.375	16,8	1.245.095	1.124.600	10,7
Concessionárias e geradoras	39.480	29.796	32,5	79.222	61.138	29,6
<b>Receita de construção</b>	<b>655.347</b>	<b>567.903</b>	<b>15,4</b>	<b>1.218.095</b>	<b>1.057.880</b>	<b>15,1</b>
<b>Valor justo do ativo indenizável da concessão</b>	<b>13.307</b>	<b>7.880</b>	<b>68,9</b>	<b>32.277</b>	<b>33.614</b>	<b>(4,0)</b>
<b>Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais</b>	<b>220.268</b>	<b>399.147</b>	<b>(44,8)</b>	<b>160.304</b>	<b>668.267</b>	<b>(76,0)</b>
<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>120.026</b>	<b>133.732</b>	<b>(10,2)</b>	<b>249.997</b>	<b>258.394</b>	<b>(3,2)</b>
Arrendamentos e aluguéis	122.891	112.895	8,9	241.199	225.753	6,8
Renda da prestação de serviços	72	4.257	-	1.754	5.752	(69,5)
Outras receitas	(2.937)	16.580	-	7.044	26.889	(73,8)
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>6.147.225</b>	<b>5.329.595</b>	<b>15,3</b>	<b>12.196.593</b>	<b>10.337.478</b>	<b>18,0</b>
<b>(-) Tributos e deduções</b>	<b>(1.994.485)</b>	<b>(1.699.694)</b>	<b>17,3</b>	<b>(3.992.891)</b>	<b>(3.175.937)</b>	<b>25,7</b>
(-) PIS/PASEP e COFINS	(429.826)	(378.212)	13,6	(862.139)	(754.443)	14,3
(-) ICMS	(824.833)	(635.690)	29,8	(1.641.458)	(1.063.154)	54,4
(-) Encargos Setoriais	(739.826)	(685.793)	7,9	(1.489.294)	(1.358.327)	9,6
(-) ISS	-	-	-	-	(13)	(100,0)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>4.152.740</b>	<b>3.629.900</b>	<b>14,4</b>	<b>8.203.702</b>	<b>7.161.541</b>	<b>14,6</b>

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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>829.346</b>	<b>915.223</b>	<b>(9,4)</b>	<b>1.688.995</b>	<b>2.031.875</b>	<b>(16,9)</b>
Fornecimento de energia elétrica	465.499	547.594	(15,0)	931.968	1.127.801	(17,4)
Suprimento de energia elétrica	363.523	389.430	(6,7)	756.276	868.733	(12,9)
Outras receitas operacionais	324	(21.801)	-	751	35.341	-
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(825.943)</b>	<b>(905.322)</b>	<b>(8,8)</b>	<b>(1.668.213)</b>	<b>(1.923.546)</b>	<b>(13,3)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(817.736)	(897.232)	(8,9)	(1.651.299)	(1.906.014)	(13,4)
Pessoal e administradores	(3.895)	(3.641)	7,0	(7.561)	(9.112)	(17,0)
Planos previdenciário e assistencial	(440)	(471)	(6,5)	(892)	(981)	(9,1)
Material	(17)	(24)	(30,3)	(34)	(33)	3,0
Serviços de terceiros	(1.661)	(1.638)	1,4	(2.406)	(2.140)	12,4
Depreciação e amortização	(430)	(416)	3,3	(870)	(1.130)	(23,0)
Provisões e reversões	(1.368)	(784)	74,5	(2.589)	(1.249)	107,3
Outros custos e despesas operacionais	(396)	(1.115)	(64,5)	(2.562)	(2.887)	(11,3)
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>3.403</b>	<b>9.901</b>	<b>(65,6)</b>	<b>20.782</b>	<b>108.329</b>	<b>(80,8)</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>10.336</b>	<b>9.338</b>	<b>10,7</b>	<b>19.298</b>	<b>17.885</b>	<b>7,9</b>
Receitas financeiras	10.406	9.406	10,6	19.435	18.037	7,8
Despesas financeiras	(70)	(68)	3,1	(137)	(152)	(9,8)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>13.739</b>	<b>19.239</b>	<b>(28,6)</b>	<b>40.080</b>	<b>126.214</b>	<b>(68,2)</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(4.530)</b>	<b>(1.905)</b>	<b>137,8</b>	<b>(13.313)</b>	<b>(38.376)</b>	<b>(65,3)</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(15.209)	(6.778)	124,4	(27.830)	(20.416)	36,3
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	10.679	4.873	119,2	14.517	(17.960)	(180,8)
<b>LUCRO LÍQUIDO</b>	<b>9.209</b>	<b>17.334</b>	<b>(46,9)</b>	<b>26.767</b>	<b>87.838</b>	<b>(69,5)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>3.833</b>	<b>10.317</b>	<b>(62,8)</b>	<b>21.652</b>	<b>109.459</b>	<b>(80,2)</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL**

R\$ mil

Demonstração do Resultado 2T24	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													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>517.832</b>	<b>251.096</b>	<b>4.152.740</b>	<b>5.264</b>	<b>23.266</b>	-	<b>173</b>	<b>181.255</b>	<b>123.305</b>	<b>8.580</b>	<b>20.416</b>	<b>829.345</b>	-	<b>(634.005)</b>	<b>5.479.266</b>
Fornecimento de energia elétrica	-	-	1.614.345	-	-	-	-	-	-	-	-	465.500	-	(376)	2.079.469
Suprimento de energia elétrica	502.890	-	17.305	-	23.042	-	-	180.669	123.302	8.580	-	363.523	-	(492.704)	726.606
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	224.387	1.543.034	-	-	-	-	-	-	-	21.403	-	-	(120.896)	1.667.928
Receita de construção	-	19.969	655.347	5.264	-	-	-	-	-	-	(994)	-	-	(5.264)	674.322
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	13.307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.307
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	199.893	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199.893
Outras receitas operacionais	14.942	6.740	109.509	-	224	-	173	586	2	-	7	323	-	(14.766)	117.741
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(299.576)</b>	<b>(90.278)</b>	<b>(3.713.155)</b>	<b>(187.878)</b>	<b>(22.690)</b>	<b>(22.520)</b>	<b>(1.359)</b>	<b>(145.944)</b>	<b>(93.914)</b>	<b>(4.454)</b>	<b>(1.281)</b>	<b>(825.946)</b>	<b>(52.059)</b>	<b>849.475</b>	<b>(4.611.582)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.729)	-	(1.672.490)	-	(28)	-	-	(12.720)	(953)	(408)	-	(817.736)	-	493.130	(2.012.934)
Encargos de uso da rede elétrica	(93.329)	-	(724.630)	-	(6.300)	(9.362)	-	(16.562)	(40.545)	(344)	-	-	-	130.785	(760.284)
Pessoal e administradores	(52.569)	(37.705)	(168.357)	(12.968)	(1.477)	(1.674)	(43)	(3.854)	(549)	(146)	(178)	(3.895)	(16.051)	14.642	(284.823)
Planos previdenciário e assistencial	(11.503)	(8.210)	(43.135)	(1.523)	(42)	(174)	(7)	(578)	(83)	(22)	(26)	(440)	(2.674)	1.697	(66.721)
Material	(2.388)	(970)	(16.675)	242	(11)	(13)	(0)	(826)	(335)	(19)	(41)	(17)	(408)	(229)	(21.691)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	(518)	-	-	-	-	-	-	-	518	-
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(146.628)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146.628	-
Serviços de terceiros	(23.173)	(12.608)	(169.584)	(5.048)	(4.243)	(4.856)	(837)	(32.517)	(9.263)	(748)	(1.721)	(1.661)	(10.030)	22.323	(253.965)
Depreciação e amortização	(91.530)	(3.774)	(139.853)	(11.125)	(8.031)	(5.158)	(480)	(69.096)	(31.955)	(2.846)	(11)	(430)	(798)	8.933	(356.155)
Provisões e reversões	(8.502)	(6.273)	(60.018)	(2.247)	-	(1)	-	(118)	0	241	(7)	(1.368)	(18.637)	23.375	(73.555)
Custos de construção	-	(18.372)	(655.347)	(5.264)	-	-	-	-	-	-	994	-	-	5.264	(672.725)
Outros custos e despesas operacionais	(14.853)	(2.366)	(63.067)	(3.317)	(2.558)	(764)	8	(9.674)	(10.233)	(162)	(290)	(398)	(3.459)	2.409	(108.729)
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>17.610</b>	<b>100.121</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.383)</b>	-	-	-	-	<b>586.192</b>	<b>(621.994)</b>	<b>80.545</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>235.866</b>	<b>260.939</b>	<b>439.585</b>	<b>19.858</b>	<b>576</b>	<b>(22.520)</b>	<b>(1.186)</b>	<b>33.929</b>	<b>29.390</b>	<b>4.126</b>	<b>19.135</b>	<b>3.399</b>	<b>534.133</b>	<b>(608.996)</b>	<b>948.229</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(75.560)</b>	<b>(51.717)</b>	<b>(135.269)</b>	<b>6.469</b>	<b>(34.325)</b>	<b>(2.474)</b>	<b>512</b>	<b>(29.626)</b>	<b>8.125</b>	<b>1.093</b>	<b>1.966</b>	<b>10.336</b>	<b>16.966</b>	<b>(6.185)</b>	<b>(289.685)</b>
Receitas financeiras	28.481	17.821	120.457	19.670	4.131	406	629	31.124	8.268	1.036	2.481	10.406	52.035	(22.570)	274.376
Despesas financeiras	(104.041)	(69.538)	(255.726)	(13.201)	(38.456)	(2.880)	(117)	(60.750)	(143)	57	(515)	(70)	(35.068)	16.385	(564.061)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>160.306</b>	<b>209.222</b>	<b>304.316</b>	<b>26.327</b>	<b>(33.750)</b>	<b>(24.994)</b>	<b>(674)</b>	<b>4.303</b>	<b>37.515</b>	<b>5.219</b>	<b>21.101</b>	<b>13.735</b>	<b>551.099</b>	<b>(615.182)</b>	<b>658.544</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(1.300)</b>	<b>1.100</b>	<b>(96.409)</b>	<b>(9.142)</b>	<b>11.078</b>	-	<b>(217)</b>	<b>(15.611)</b>	<b>(12.748)</b>	<b>(621)</b>	<b>(1.507)</b>	<b>(4.530)</b>	<b>(75.421)</b>	<b>9.849</b>	<b>(195.479)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>159.006</b>	<b>210.322</b>	<b>207.907</b>	<b>17.186</b>	<b>(22.672)</b>	<b>(24.994)</b>	<b>(891)</b>	<b>(11.309)</b>	<b>24.768</b>	<b>4.598</b>	<b>19.594</b>	<b>9.205</b>	<b>475.678</b>	<b>(605.333)</b>	<b>463.065</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	<b>(12.081)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(3.599)</b>	<b>26.189</b>	<b>10.509</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>146.925</b>	<b>210.322</b>	<b>207.907</b>	<b>17.186</b>	<b>(22.672)</b>	<b>(24.994)</b>	<b>(891)</b>	<b>(11.309)</b>	<b>24.768</b>	<b>4.598</b>	<b>19.594</b>	<b>9.205</b>	<b>472.079</b>	<b>(579.144)</b>	<b>473.574</b>
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	159.005	210.322	207.907	-	(15.870)	-	(891)	(11.309)	24.768	4.598	19.594	9.205	463.597	(595.244)	475.681
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	(12.080)	-	-	8.765	-	(20.295)	-	-	-	-	-	-	8.483	11.529	(3.599)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	(6.803)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.803)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	8.421	-	(4.699)	-	-	-	-	-	-	-	4.573	8.295
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>327.396</b>	<b>264.713</b>	<b>579.437</b>	<b>30.983</b>	<b>8.607</b>	<b>(17.362)</b>	<b>(706)</b>	<b>103.025</b>	<b>61.345</b>	<b>6.972</b>	<b>19.146</b>	<b>3.829</b>	<b>534.931</b>	<b>(617.930)</b>	<b>1.304.384</b>

Demonstração do Resultado 2T23	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													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>562.635</b>	<b>244.823</b>	<b>3.629.900</b>	<b>259.932</b>	<b>34.222</b>	-	-	<b>206.235</b>	<b>177.682</b>	<b>7.868</b>	<b>9.967</b>	<b>915.223</b>	-	<b>(948.265)</b>	<b>5.100.224</b>
Fornecimento de energia elétrica	-	-	1.278.340	-	-	-	-	-	-	9	-	547.594	-	(362)	1.825.581
Suprimento de energia elétrica	547.537	-	58.326	-	33.986	-	-	205.659	177.679	7.859	-	389.430	-	(573.030)	847.446
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	205.379	1.233.874	-	-	-	-	-	-	-	9.800	-	-	(99.810)	1.349.244
Receita de construção	-	33.042	567.903	2.932	-	-	-	-	-	-	160	-	-	(2.932)	601.105
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	7.881	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.881
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	257.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(257.000)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	362.227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	362.227
Outras receitas operacionais	15.098	6.402	121.349	-	236	-	-	576	3	-	7	(21.801)	-	(15.130)	106.740
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(354.953)</b>	<b>(97.536)</b>	<b>(3.320.743)</b>	<b>(208.133)</b>	<b>(23.093)</b>	<b>(172.927)</b>	<b>(523)</b>	<b>(141.491)</b>	<b>(111.439)</b>	<b>(4.788)</b>	<b>(2.430)</b>	<b>(905.322)</b>	<b>(5.651)</b>	<b>1.041.970</b>	<b>(4.307.060)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(26.242)	-	(1.496.129)	-	(520)	-	-	(5.663)	(22.252)	(138)	-	(897.232)	-	570.583	(1.877.592)
Encargos de uso da rede elétrica	(99.879)	-	(615.533)	-	(5.765)	(8.709)	-	(15.906)	(39.371)	(323)	-	-	-	108.309	(677.178)
Pessoal e administradores	(53.214)	(37.922)	(177.637)	(9.300)	(1.334)	(1.566)	-	(3.559)	(623)	(302)	(222)	(3.641)	(11.390)	10.863	(289.847)
Planos previdenciário e assistencial	(11.777)	(8.203)	(42.159)	(1.451)	(40)	(166)	-	(488)	(88)	(23)	(31)	(471)	(2.338)	1.616	(65.618)
Material	(2.348)	(1.399)	(15.753)	(249)	(38)	(18)	-	(178)	(611)	(3)	(89)	(24)	(103)	266	(20.547)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(3.763)	-	-	-	-	(437)	-	-	-	-	-	-	-	437	(3.763)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(186.424)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186.424	-
Serviços de terceiros	(23.585)	(8.536)	(149.080)	(3.082)	(4.701)	(5.245)	(78)	(38.381)	(9.594)	(828)	(1.607)	(1.639)	(5.100)	21.220	(230.236)
Depreciação e amortização	(94.660)	(3.858)	(128.816)	(3.860)	(8.473)	(5.722)	(573)	(65.032)	(31.899)	(2.822)	(11)	(416)	(753)	(1.144)	(348.040)
Provisões e reversões	(10.396)	(7.116)	(59.687)	233	-	(150.469)	-	(164)	(2)	-	(4)	(784)	14.138	139.562	(74.689)
Custos de construção	-	(25.430)	(567.903)	(2.932)	-	-	-	-	-	-	(160)	-	-	2.933	(593.493)
Outros custos e despesas operacionais	(29.089)	(5.073)	(68.046)	(1.067)	(2.222)	(595)	128	(12.121)	(6.999)	(349)	(307)	(1.115)	(105)	904	(126.057)
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>67.526</b>	<b>74.806</b>	-	-	-	-	-	<b>6.512</b>	-	-	-	-	<b>441.152</b>	<b>(517.251)</b>	<b>72.745</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>275.208</b>	<b>222.093</b>	<b>309.157</b>	<b>51.799</b>	<b>11.129</b>	<b>(172.927)</b>	<b>(523)</b>	<b>71.256</b>	<b>66.243</b>	<b>3.080</b>	<b>7.537</b>	<b>9.901</b>	<b>435.501</b>	<b>(423.545)</b>	<b>865.908</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(104.819)</b>	<b>(70.459)</b>	<b>(93.260)</b>	<b>(424)</b>	<b>22.860</b>	<b>4.210</b>	<b>(337)</b>	<b>(31.300)</b>	<b>6.069</b>	<b>(1.646)</b>	<b>1.758</b>	<b>9.338</b>	<b>14.546</b>	<b>(3.782)</b>	<b>(247.245)</b>
Receitas financeiras	29.558	16.054	138.693	7.452	54.776	5.843	103	35.954	6.228	(1.646)	2.444	9.406	18.212	(23.058)	300.019
Despesas financeiras	(134.377)	(86.512)	(231.953)	(7.876)	(31.916)	(1.633)	(440)	(67.253)	(159)	(0)	(685)	(68)	(3.667)	19.276	(547.264)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>170.389</b>	<b>151.634</b>	<b>215.897</b>	<b>51.375</b>	<b>33.989</b>	<b>(168.717)</b>	<b>(860)</b>	<b>39.956</b>	<b>72.312</b>	<b>1.434</b>	<b>9.295</b>	<b>19.239</b>	<b>450.046</b>	<b>(427.326)</b>	<b>618.664</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(34.259)</b>	<b>(25.732)</b>	<b>(54.367)</b>	<b>(17.110)</b>	<b>(9.315)</b>	<b>(13.614)</b>	-	<b>(17.510)</b>	<b>(24.243)</b>	<b>(535)</b>	<b>(1.158)</b>	<b>(1.905)</b>	<b>(1.677)</b>	<b>32.335</b>	<b>(169.089)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>136.130</b>	<b>125.902</b>	<b>161.530</b>	<b>34.265</b>	<b>24.674</b>	<b>(182.331)</b>	<b>(860)</b>	<b>22.446</b>	<b>48.069</b>	<b>900</b>	<b>8.137</b>	<b>17.334</b>	<b>448.369</b>	<b>(394.990)</b>	<b>449.575</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	<b>(111.039)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(130.577)</b>	<b>99.747</b>	<b>(141.869)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>25.091</b>	<b>125.902</b>	<b>161.530</b>	<b>34.265</b>	<b>24.674</b>	<b>(182.331)</b>	<b>(860)</b>	<b>22.446</b>	<b>48.069</b>	<b>900</b>	<b>8.137</b>	<b>17.334</b>	<b>317.792</b>	<b>(295.243)</b>	<b>307.706</b>
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	136.131	125.902	161.530	-	17.272	-	(860)	22.446	48.069	900	8.137	17.334	337.330	(425.821)	448.369
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	(111.040)	-	-	17.475	-	(148.053)	-	-	-	-	-	-	(19.538)	130.578	(130.577)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	7.402	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.402
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	16.790	-	(34.278)	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.488)
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>369.868</b>	<b>225.950</b>	<b>437.973</b>	<b>55.659</b>	<b>19.602</b>	<b>(167.205)</b>	<b>50</b>	<b>136.288</b>	<b>98.142</b>	<b>5.902</b>	<b>7.548</b>	<b>10.317</b>	<b>436.254</b>	<b>(422.400)</b>	<b>1.213.949</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO**

R\$ mil

Demonstração do Resultado 1S24	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclausif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.059.410</b>	<b>513.325</b>	<b>8.203.702</b>	<b>406.164</b>	<b>47.332</b>	-	<b>173</b>	<b>360.444</b>	<b>260.030</b>	<b>17.169</b>	<b>38.644</b>	<b>1.688.996</b>	-	<b>(1.699.125)</b>	<b>10.896.264</b>
Fornecimento de energia elétrica	-	-	3.353.705	-	-	-	-	-	-	-	-	931.969	-	(740)	4.284.934
Suprimento de energia elétrica	1.029.441	-	21.218	-	47.074	-	-	356.294	260.024	17.169	-	756.276	-	(1.020.659)	1.466.836
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	468.830	3.206.058	-	-	-	-	-	-	-	40.163	-	-	(241.839)	3.473.212
Receita de construção	-	31.407	1.218.095	10.331	-	-	-	-	-	-	(1.533)	-	-	(10.331)	1.247.969
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	32.277	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.277
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	395.833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(395.833)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	145.476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.476
Outras receitas operacionais	29.969	13.088	226.873	-	258	-	173	4.150	5	-	14	752	-	(29.723)	245.560
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(618.713)</b>	<b>(166.737)</b>	<b>(7.269.861)</b>	<b>(362.960)</b>	<b>(45.164)</b>	<b>(44.679)</b>	<b>(2.268)</b>	<b>(294.690)</b>	<b>(189.364)</b>	<b>(9.168)</b>	<b>(2.884)</b>	<b>(1.668.216)</b>	<b>(104.283)</b>	<b>1.703.856</b>	<b>(9.075.134)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(15.707)	-	(3.312.163)	-	(57)	-	-	(27.642)	(2.155)	(419)	-	(1.651.299)	-	1.023.041	(3.986.401)
Encargos de uso da rede elétrica	(185.581)	-	(1.437.765)	-	(12.622)	(18.392)	-	(32.355)	(81.002)	(688)	-	-	-	260.044	(1.508.358)
Pessoal e administradores	(104.148)	(76.751)	(348.215)	(25.918)	(2.708)	(3.124)	(89)	(8.039)	(1.136)	(307)	(375)	(7.561)	(29.368)	29.042	(578.696)
Planos previdenciário e assistencial	(23.087)	(16.868)	(87.999)	(3.080)	(84)	(364)	(15)	(1.202)	(171)	(46)	(56)	(892)	(5.276)	3.444	(135.697)
Material	(3.863)	(1.849)	(30.617)	33	(101)	(18)	(16)	(1.871)	(836)	(66)	(41)	(34)	(848)	(15)	(40.143)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(936)	-	-	-	-	(944)	-	-	-	-	-	-	-	944	(936)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(284.274)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	284.274	-
Serviços de terceiros	(43.165)	(25.617)	(331.284)	(9.484)	(7.914)	(9.842)	(1.561)	(64.963)	(17.815)	(1.575)	(3.406)	(2.406)	(23.445)	44.409	(498.066)
Depreciação e amortização	(190.185)	(8.047)	(281.343)	(22.394)	(16.260)	(10.316)	(676)	(137.522)	(63.888)	(5.693)	(22)	(870)	(1.577)	18.011	(720.783)
Provisões e reversões	(6.065)	(5.120)	(141.210)	(2.522)	-	(176)	-	(162)	(7)	(38)	64	(2.589)	(29.175)	27.424	(159.576)
Custos de construção	-	(27.090)	(1.218.095)	(10.331)	-	-	-	-	-	-	1.536	-	-	10.331	(1.243.649)
Outros custos e despesas operacionais	(45.976)	(5.395)	(81.170)	(4.990)	(5.418)	(1.503)	89	(20.935)	(22.356)	(336)	(583)	(2.564)	(14.594)	2.907	(202.829)
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>29.407</b>	<b>198.974</b>	-	-	-	-	-	<b>(15.424)</b>	-	-	-	-	<b>1.152.575</b>	<b>(1.203.343)</b>	<b>162.188</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>470.104</b>	<b>545.562</b>	<b>933.841</b>	<b>43.204</b>	<b>2.168</b>	<b>(44.679)</b>	<b>(2.095)</b>	<b>50.331</b>	<b>70.665</b>	<b>8.001</b>	<b>35.760</b>	<b>20.780</b>	<b>1.048.292</b>	<b>(1.198.611)</b>	<b>1.983.318</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(154.767)</b>	<b>(111.121)</b>	<b>(278.586)</b>	<b>(5.089)</b>	<b>(44.162)</b>	<b>(4.372)</b>	<b>556</b>	<b>(68.549)</b>	<b>16.645</b>	<b>2.005</b>	<b>3.823</b>	<b>19.298</b>	<b>61.165</b>	<b>5.292</b>	<b>(557.859)</b>
Receitas financeiras	52.268	33.152	204.906	24.835	24.766	1.068	833	61.225	16.948	1.960	4.876	19.435	110.149	(30.385)	526.037
Despesas financeiras	(207.035)	(144.273)	(483.492)	(29.924)	(68.928)	(5.440)	(277)	(129.774)	(303)	45	(1.053)	(137)	(48.984)	35.677	(1.083.896)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>315.337</b>	<b>434.441</b>	<b>655.255</b>	<b>38.115</b>	<b>(41.995)</b>	<b>(49.051)</b>	<b>(1.539)</b>	<b>(18.218)</b>	<b>87.310</b>	<b>10.006</b>	<b>39.583</b>	<b>40.078</b>	<b>1.109.454</b>	<b>(1.193.320)</b>	<b>1.425.459</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(38.261)</b>	<b>(31.508)</b>	<b>(205.470)</b>	<b>(13.603)</b>	<b>14.280</b>	-	<b>(337)</b>	<b>(30.344)</b>	<b>(29.666)</b>	<b>(1.204)</b>	<b>(2.909)</b>	<b>(13.313)</b>	<b>(94.578)</b>	<b>16.709</b>	<b>(430.204)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>277.076</b>	<b>402.933</b>	<b>449.785</b>	<b>24.512</b>	<b>(27.715)</b>	<b>(49.051)</b>	<b>(1.876)</b>	<b>(48.563)</b>	<b>57.645</b>	<b>8.802</b>	<b>36.674</b>	<b>26.765</b>	<b>1.014.876</b>	<b>(1.176.611)</b>	<b>995.255</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	<b>(23.590)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(11.414)</b>	<b>46.866</b>	<b>11.862</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>253.486</b>	<b>402.933</b>	<b>449.785</b>	<b>24.512</b>	<b>(27.715)</b>	<b>(49.051)</b>	<b>(1.876)</b>	<b>(48.563)</b>	<b>57.645</b>	<b>8.802</b>	<b>36.674</b>	<b>26.765</b>	<b>1.003.462</b>	<b>(1.129.745)</b>	<b>1.007.117</b>
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada	277.076	402.933	449.785	-	(19.400)	-	(1.876)	(48.563)	57.645	8.802	36.674	26.765	991.287	(1.166.248)	1.014.879
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada	(23.590)	-	-	12.501	-	(39.829)	-	-	-	-	-	-	12.176	27.327	(11.414)
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade	-	-	-	-	(8.316)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.316)
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade	-	-	-	12.011	-	(9.222)	-	-	-	-	-	-	-	9.179	11.968
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>660.289</b>	<b>553.609</b>	<b>1.215.183</b>	<b>65.598</b>	<b>18.428</b>	<b>(34.363)</b>	<b>(1.419)</b>	<b>187.853</b>	<b>134.553</b>	<b>13.694</b>	<b>35.782</b>	<b>21.650</b>	<b>1.049.869</b>	<b>(1.216.623)</b>	<b>2.704.101</b>

Demonstração do Resultado 1S23	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>1.188.512</b>	<b>562.522</b>	<b>7.161.541</b>	<b>523.183</b>	<b>75.256</b>	-	-	<b>410.043</b>	<b>369.683</b>	<b>15.821</b>	<b>32.667</b>	<b>2.031.875</b>	-	<b>(2.003.324)</b>	<b>10.367.781</b>
Fornecimento de energia elétrica	-	-	2.602.677	-	-	-	-	-	-	-	-	1.127.801	-	(738)	3.729.740
Suprimento de energia elétrica	1.158.802	-	92.441	-	74.802	-	-	409.467	369.676	15.821	-	868.733	-	(1.249.632)	1.740.110
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	478.525	2.534.866	-	-	-	-	-	-	-	32.124	-	-	(200.054)	2.845.462
Receita de construção	-	71.064	1.057.880	5.923	-	-	-	-	-	-	530	-	-	(5.923)	1.129.474
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	33.615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.615
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	517.260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(517.260)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	606.453	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606.453
Outras receitas operacionais	29.710	12.933	233.609	-	454	-	-	576	7	-	13	35.341	-	(29.716)	282.927
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(661.823)</b>	<b>(218.934)</b>	<b>(6.559.513)</b>	<b>(427.478)</b>	<b>(45.366)</b>	<b>(194.687)</b>	<b>(1.184)</b>	<b>(262.352)</b>	<b>(209.254)</b>	<b>(9.908)</b>	<b>(5.231)</b>	<b>(1.923.546)</b>	<b>(39.830)</b>	<b>2.071.917</b>	<b>(8.487.190)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(38.011)	-	(2.960.886)	-	(1.022)	-	-	(13.207)	(27.827)	(612)	-	(1.906.014)	-	1.249.011	(3.698.567)
Encargos de uso da rede elétrica	(190.160)	-	(1.240.661)	-	(11.688)	(17.349)	-	(31.150)	(78.396)	(651)	-	-	-	216.420	(1.353.636)
Pessoal e administradores	(123.632)	(90.568)	(438.449)	(20.163)	(2.537)	(3.172)	-	(8.745)	(1.634)	(704)	(552)	(9.112)	(26.612)	23.332	(702.548)
Planos previdenciário e assistencial	(23.259)	(16.381)	(83.704)	(2.951)	(96)	(353)	-	(942)	(177)	(47)	(61)	(981)	(4.281)	3.303	(129.929)
Material	(4.659)	(2.754)	(31.713)	(462)	(159)	(22)	-	(541)	(830)	(35)	(104)	(33)	(424)	482	(41.254)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(10.479)	-	-	-	-	(599)	-	-	-	-	-	-	-	599	(10.479)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(368.206)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368.206	-
Serviços de terceiros	(47.972)	(23.316)	(304.256)	(6.155)	(8.530)	(10.349)	(250)	(62.389)	(18.388)	(1.648)	(3.283)	(2.140)	(15.771)	41.779	(462.668)
Depreciação e amortização	(189.308)	(7.739)	(253.179)	(19.635)	(17.017)	(11.182)	(1.084)	(126.070)	(63.798)	(5.623)	(18)	(1.130)	(1.482)	17.811	(679.455)
Provisões e reversões	21.960	(9.359)	(77.297)	(132)	-	(150.469)	-	2.344	(2)	-	(60)	(1.249)	11.018	139.645	(63.601)
Custos de construção	-	(61.073)	(1.057.880)	(5.923)	-	-	-	-	-	-	(530)	-	-	5.924	(1.119.483)
Outros custos e despesas operacionais	(56.303)	(7.745)	(111.488)	(3.850)	(4.317)	(1.192)	150	(21.653)	(18.202)	(588)	(624)	(2.887)	(2.278)	5.408	(225.570)
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>166.218</b>	<b>195.050</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.423</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.084.687</b>	<b>(1.297.545)</b>	<b>176.833</b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b>	<b>692.907</b>	<b>538.638</b>	<b>602.028</b>	<b>95.705</b>	<b>29.890</b>	<b>(194.687)</b>	<b>(1.184)</b>	<b>176.114</b>	<b>160.429</b>	<b>5.913</b>	<b>27.436</b>	<b>108.329</b>	<b>1.044.857</b>	<b>(1.228.951)</b>	<b>2.057.423</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(192.487)</b>	<b>(172.538)</b>	<b>(205.795)</b>	<b>(4.927)</b>	<b>3.577</b>	<b>4.808</b>	<b>(493)</b>	<b>(71.907)</b>	<b>11.223</b>	<b>1.586</b>	<b>3.537</b>	<b>17.885</b>	<b>28.929</b>	<b>122</b>	<b>(576.479)</b>
Receitas financeiras	54.603	29.799	254.313	13.605	67.466	8.076	273	69.929	11.529	1.586	4.938	18.037	33.136	(35.018)	532.272
Despesas financeiras	(247.090)	(202.336)	(460.108)	(18.532)	(63.889)	(3.268)	(766)	(141.835)	(306)	(0)	(1.400)	(152)	(4.208)	35.140	(1.108.751)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>	<b>500.420</b>	<b>366.100</b>	<b>396.233</b>	<b>90.778</b>	<b>33.467</b>	<b>(189.879)</b>	<b>(1.677)</b>	<b>104.207</b>	<b>171.652</b>	<b>7.499</b>	<b>30.973</b>	<b>126.214</b>	<b>1.073.785</b>	<b>(1.228.828)</b>	<b>1.480.945</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>(112.686)</b>	<b>(57.675)</b>	<b>(95.013)</b>	<b>(30.590)</b>	<b>(8.201)</b>	<b>(13.614)</b>	<b>-</b>	<b>(34.149)</b>	<b>(57.968)</b>	<b>(1.882)</b>	<b>(2.736)</b>	<b>(38.376)</b>	<b>5.137</b>	<b>46.532</b>	<b>(401.220)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>387.734</b>	<b>308.425</b>	<b>301.220</b>	<b>60.188</b>	<b>25.266</b>	<b>(203.493)</b>	<b>(1.677)</b>	<b>70.058</b>	<b>113.684</b>	<b>5.618</b>	<b>28.237</b>	<b>87.838</b>	<b>1.078.922</b>	<b>(1.182.295)</b>	<b>1.079.725</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	<b>(123.927)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(134.540)</b>	<b>121.938</b>	<b>(136.529)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>263.807</b>	<b>308.425</b>	<b>301.220</b>	<b>60.188</b>	<b>25.266</b>	<b>(203.493)</b>	<b>(1.677)</b>	<b>70.058</b>	<b>113.684</b>	<b>5.618</b>	<b>28.237</b>	<b>87.838</b>	<b>944.382</b>	<b>(1.060.357)</b>	<b>943.196</b>
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada	387.734	308.425	301.220	-	17.686	-	(1.677)	70.058	113.684	5.618	28.237	87.838	954.995	(1.194.897)	1.078.922
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada	(123.927)	-	-	30.696	-	(165.237)	-	-	-	-	-	-	(10.613)	134.540	(134.540)
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade	-	-	-	-	7.580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.579
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade	-	-	-	29.492	-	(38.257)	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.765)
<b>EBITDA operações continuadas</b>	<b>882.215</b>	<b>546.376</b>	<b>855.207</b>	<b>115.340</b>	<b>46.907</b>	<b>(183.505)</b>	<b>(100)</b>	<b>302.184</b>	<b>224.227</b>	<b>11.536</b>	<b>27.454</b>	<b>109.459</b>	<b>1.046.339</b>	<b>(1.246.761)</b>	<b>2.736.879</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA**

R\$ mil

Ativo-Jun/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
<b>CIRCULANTE</b>	<b>3.597.477</b>	<b>6.907.884</b>	<b>240.920</b>	<b>182.323</b>	<b>17.584</b>	<b>53.406</b>	<b>1.009.913</b>	<b>225.429</b>	<b>47.011</b>	<b>83.122</b>	<b>805.103</b>	<b>4.273.729</b>	<b>(1.919.065)</b>	<b>15.524.849</b>
Caixa e equivalentes de caixa	2.052.223	2.198.544	21.476	138.714	639	47.090	868.061	163.953	41.469	55.698	326.002	1.438.993	(22.128)	7.330.747
Títulos e valores mobiliários	-	2.213	-	-	-	794	-	-	-	-	2.611	91	-	5.709
Cauções e depósitos vinculados	-	9	258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(258)	9
Clientes	370.577	2.917.523	92.185	20.160	-	179	100.285	57.841	4.724	8.876	312.065	-	(290.784)	3.593.631
Dividendos a receber	98.439	-	-	-	-	-	305	-	-	-	-	2.144.127	(2.179.091)	63.780
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contas a receber vinculadas à concessão	10.855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.855
Ativos de contrato	253.049	-	-	-	-	-	-	-	-	16.607	-	-	-	269.656
Outros créditos	101.512	464.417	61.246	9.729	66	3.077	6.383	1.718	7	571	141.678	2.932	(75.917)	717.419
Estoques	36.268	118.213	5.699	1.275	-	-	4.375	-	-	205	-	-	(5.699)	160.336
Imposto de renda e contribuição social	106.219	68.656	3.534	11.976	14.672	2.117	21.448	549	569	978	14.313	152.186	(18.206)	379.011
Outros tributos a recuperar	23.731	1.092.372	56.347	-	2.207	-	105	1.181	21	-	8.119	-	(58.551)	1.125.532
Despesas antecipadas	7.441	37.183	175	469	-	149	6.281	187	221	187	295	1.375	(175)	53.788
Partes relacionadas	22.599	8.754	-	-	-	-	2.670	-	-	-	20	52.314	(85.523)	834
Ativos classificados como mantidos para venda	514.564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	481.711	817.267	1.813.542
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>20.194.071</b>	<b>16.657.206</b>	<b>788.275</b>	<b>601.097</b>	<b>376.527</b>	<b>101.815</b>	<b>7.945.608</b>	<b>397.294</b>	<b>190.362</b>	<b>493.969</b>	<b>499.082</b>	<b>21.188.354</b>	<b>(28.344.149)</b>	<b>41.089.511</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>5.838.077</b>	<b>7.554.674</b>	<b>85.553</b>	<b>96.875</b>	<b>98.102</b>	<b>15.283</b>	<b>641.917</b>	<b>22.282</b>	<b>1</b>	<b>493.678</b>	<b>488.785</b>	<b>470.303</b>	<b>(521.513)</b>	<b>15.284.017</b>
Títulos e valores mobiliários	142.638	634	-	-	-	-	316.692	17.125	-	4.604	-	-	-	481.693
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	14.646	-	-	-	-	-	30.920	-	45.566
Clientes	-	91.396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.396
Depósitos judiciais	44.988	195.754	277	-	38	72	86	-	-	-	15.554	132.851	(311)	389.309
Ativos financeiros setoriais	-	72.043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.043
Contas a receber vinculadas à concessão	873.224	2.230.475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.103.699
Ativos de contrato	4.664.346	2.186.745	56.069	-	-	-	-	-	-	488.662	-	-	(63.168)	7.332.654
Outros créditos	30.262	41.919	29.207	2.508	-	-	-	4.011	-	412	473.160	19	(29.204)	552.294
Imposto de renda e contribuição social	515	60.845	-	704	-	-	-	-	-	-	71	-	-	62.135
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.119.201	-	87.812	73.066	-	-	-	-	-	-	264.907	(73.066)	1.471.920
Outros tributos a recuperar	82.104	1.555.662	-	-	24.998	565	222	1.146	1	-	-	41.606	(24.996)	1.681.308
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	324.917	-	-	-	-	-	(330.768)	-
<b>Investimentos</b>	<b>8.429.834</b>	<b>442</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.714.439</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.695.601</b>	<b>(28.317.838)</b>	<b>3.522.478</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>4.883.315</b>	<b>-</b>	<b>405</b>	<b>324.558</b>	<b>278.410</b>	<b>82.142</b>	<b>4.538.748</b>	<b>317.286</b>	<b>185.431</b>	<b>238</b>	<b>747</b>	<b>8.098</b>	<b>(278.814)</b>	<b>10.340.564</b>
<b>Intangível</b>	<b>959.093</b>	<b>8.930.332</b>	<b>682.954</b>	<b>178.962</b>	<b>15</b>	<b>772</b>	<b>7.548</b>	<b>57.686</b>	<b>4.930</b>	<b>53</b>	<b>5.371</b>	<b>7.192</b>	<b>793.381</b>	<b>11.628.289</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>83.752</b>	<b>171.758</b>	<b>19.363</b>	<b>702</b>	<b>-</b>	<b>3.618</b>	<b>42.956</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.179</b>	<b>7.160</b>	<b>(19.365)</b>	<b>314.163</b>
<b>TOTAL</b>	<b>23.791.548</b>	<b>23.565.090</b>	<b>1.029.195</b>	<b>783.420</b>	<b>394.111</b>	<b>155.221</b>	<b>8.955.521</b>	<b>622.723</b>	<b>237.373</b>	<b>577.091</b>	<b>1.304.185</b>	<b>25.462.083</b>	<b>(30.263.214)</b>	<b>56.614.360</b>

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
<b>CIRCULANTE</b>	<b>2.483.103</b>	<b>5.153.666</b>	<b>240.017</b>	<b>209.323</b>	<b>36.580</b>	<b>13.598</b>	<b>1.008.543</b>	<b>442.162</b>	<b>38.993</b>	<b>110.409</b>	<b>1.074.359</b>	<b>4.820.021</b>	<b>(1.915.044)</b>	<b>13.715.730</b>
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
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>20.868.273</b>	<b>16.677.461</b>	<b>783.607</b>	<b>594.827</b>	<b>386.787</b>	<b>49.078</b>	<b>8.125.742</b>	<b>452.885</b>	<b>196.589</b>	<b>491.174</b>	<b>750.631</b>	<b>20.538.876</b>	<b>(27.812.586)</b>	<b>42.103.344</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>5.886.631</b>	<b>8.229.821</b>	<b>73.274</b>	<b>83.192</b>	<b>98.157</b>	<b>593</b>	<b>609.417</b>	<b>18.922</b>	<b>224</b>	<b>490.861</b>	<b>740.114</b>	<b>611.187</b>	<b>(498.956)</b>	<b>16.343.437</b>
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)
<b>Investimentos</b>	<b>8.629.485</b>	<b>443</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.788.839</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.906.237</b>	<b>(27.813.207)</b>	<b>3.511.797</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>5.259.216</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>326.291</b>	<b>288.602</b>	<b>43.881</b>	<b>4.676.981</b>	<b>318.527</b>	<b>191.085</b>	<b>247</b>	<b>770</b>	<b>8.424</b>	<b>(288.603)</b>	<b>10.825.421</b>
<b>Intangível</b>	<b>1.028.600</b>	<b>8.317.327</b>	<b>699.697</b>	<b>184.539</b>	<b>28</b>	<b>911</b>	<b>7.267</b>	<b>115.436</b>	<b>5.280</b>	<b>66</b>	<b>5.784</b>	<b>6.336</b>	<b>798.818</b>	<b>11.170.089</b>
<b>Direito de uso de ativos</b>	<b>64.341</b>	<b>129.870</b>	<b>10.636</b>	<b>805</b>	<b>-</b>	<b>3.693</b>	<b>43.238</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.963</b>	<b>6.692</b>	<b>(10.638)</b>	<b>252.600</b>
<b>TOTAL</b>	<b>23.351.376</b>	<b>21.831.127</b>	<b>1.023.624</b>	<b>804.150</b>	<b>423.367</b>	<b>62.676</b>	<b>9.134.285</b>	<b>895.047</b>	<b>235.582</b>	<b>601.583</b>	<b>1.824.990</b>	<b>25.358.897</b>	<b>(29.727.630)</b>	<b>55.819.074</b>

**ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA**

Passivo-Jun/24	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>3.569.741</b>	<b>6.265.115</b>	<b>260.338</b>	<b>108.534</b>	<b>51.887</b>	<b>16.084</b>	<b>532.775</b>	<b>72.404</b>	<b>1.388</b>	<b>9.878</b>	<b>715.317</b>	<b>415.873</b>	<b>(2.107.147)</b>	<b>9.912.187</b>
Obrigações sociais e trabalhistas	255.627	536.259	9.924	514	703	-	2	-	-	-	5.577	26.088	(10.627)	824.067
Partes relacionadas	5.800	11.814	-	-	-	50	27.990	632	168	204	361	1.913	(48.932)	-
Fornecedores	310.701	1.654.567	66.324	3.139	5.515	14.787	66.049	25.388	490	1.381	295.289	7.664	(279.520)	2.171.774
Imposto de renda e contribuição social	-	-	21	294	-	49	12.096	33.767	483	2.110	2.999	-	(21)	51.798
Outras obrigações fiscais	1.244	241.214	15.868	603	283	188	7.412	3.396	163	250	19.959	233	(16.151)	274.662
Empréstimos e financiamentos	665.042	746.589	-	-	-	-	123.683	-	-	4.892	-	-	-	1.540.206
Debêntures	596.949	670.551	93.231	-	-	781	51.389	-	-	-	-	-	(93.231)	1.319.670
Dividendos a pagar	1.529.433	310.904	68.746	-	45.386	-	7.852	-	-	-	258.986	9.097	(2.221.307)	9.097
Benefícios pós-emprego	24.834	67.011	-	-	-	-	-	-	-	-	128	4.391	-	96.364
Encargos do consumidor a recolher	15.060	34.855	-	-	-	-	-	502	-	181	-	-	-	50.598
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	36.457	167.380	-	1.735	-	-	-	267	-	587	-	-	-	206.426
Contas a pagar vinculadas à concessão	1.139	-	-	100.901	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102.040
Passivos financeiros setoriais	-	1.617.748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.617.748
Passivo de arrendamento	9.748	45.685	2.399	249	-	54	663	40	-	-	136	346	(2.399)	56.921
Outras contas a pagar	91.858	160.538	3.825	1.099	-	175	235.639	8.412	84	273	131.882	366.141	(3.819)	996.107
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	25.849	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	568.860	594.709
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>7.117.223</b>	<b>10.067.326</b>	<b>298.443</b>	<b>738.934</b>	<b>73.664</b>	<b>73.541</b>	<b>3.083.728</b>	<b>25.004</b>	<b>2.567</b>	<b>40.773</b>	<b>293.540</b>	<b>287.940</b>	<b>(434.192)</b>	<b>21.668.491</b>
Partes relacionadas	-	-	-	-	52.838	-	312.185	-	-	-	-	5.851	(370.874)	-
Fornecedores	130.695	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130.695
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.245.295	-	19.058	1.365	-	146	25.560	16.313	1.041	17.387	95.219	-	267.307	1.688.691
Outras obrigações fiscais	-	321.402	14.717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14.715)	321.404
Empréstimos e financiamentos	1.532.193	2.863	-	-	-	-	2.108.808	-	-	18.035	-	-	-	3.661.899
Debêntures	3.191.501	6.355.489	165.666	-	-	69.673	466.430	-	-	-	-	-	(165.666)	10.083.093
Benefícios pós-emprego	402.259	953.486	9.322	-	758	-	-	-	-	-	3.670	47.018	(10.080)	1.406.433
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	266.393	-	-	9.140	-	-	8.691	-	890	-	-	(9.140)	275.974
Contas a pagar vinculadas à concessão	63.895	-	-	727.226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	791.121
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	79.819	137.117	18.615	494	-	3.722	45.920	-	-	-	4.300	7.300	(18.615)	278.672
Outras contas a pagar	52.604	5.369	54.603	-	-	-	122.359	-	-	-	189.652	45.107	(99.436)	370.258
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.541.990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.541.990
Provisões para litígios	418.962	483.217	16.462	9.849	10.928	-	2.466	-	1.526	4.461	699	182.664	(12.973)	1.118.261
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>13.104.584</b>	<b>7.232.649</b>	<b>470.414</b>	<b>(64.048)</b>	<b>268.560</b>	<b>65.596</b>	<b>5.339.018</b>	<b>525.315</b>	<b>233.418</b>	<b>526.440</b>	<b>295.328</b>	<b>24.758.270</b>	<b>(27.721.875)</b>	<b>25.033.682</b>
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>	<b>13.104.584</b>	<b>7.232.649</b>	<b>470.414</b>	<b>(64.048)</b>	<b>268.560</b>	<b>65.596</b>	<b>5.339.018</b>	<b>525.315</b>	<b>233.418</b>	<b>526.440</b>	<b>295.328</b>	<b>24.758.270</b>	<b>(27.997.287)</b>	<b>24.758.270</b>
Capital social	6.242.757	5.372.206	220.966	35.503	425.662	78.785	5.176.068	409.509	223.913	275.161	237.210	12.821.758	(18.697.753)	12.821.758
AFAC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	481.252	(163.951)	983	2.649	442	(1)	-	-	-	-	(1.097)	289.982	(320.277)	289.982
Reserva legal	961.538	335.200	44.193	-	-	-	54.684	58.164	703	27.949	28.071	1.625.628	(1.510.502)	1.625.628
Reserva de retenção de lucros	4.745.688	1.239.409	68.141	-	-	-	443.457	-	-	186.658	4.377	9.000.506	(6.687.730)	9.000.506
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	673.349	449.785	136.131	(102.200)	(157.544)	(13.188)	(335.191)	57.642	8.802	36.672	26.767	1.020.396	(781.025)	1.020.396
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>275.412</b>	<b>275.412</b>
<b>TOTAL</b>	<b>23.791.548</b>	<b>23.565.090</b>	<b>1.029.195</b>	<b>783.420</b>	<b>394.111</b>	<b>155.221</b>	<b>8.955.521</b>	<b>622.723</b>	<b>237.373</b>	<b>577.091</b>	<b>1.304.185</b>	<b>25.462.083</b>	<b>(30.263.214)</b>	<b>56.614.360</b>

R\$ mil

Passivo-Dez/23	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejo	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
<b>CIRCULANTE</b>	<b>2.929.672</b>	<b>5.490.743</b>	<b>206.137</b>	<b>109.350</b>	<b>49.797</b>	<b>4.033</b>	<b>549.114</b>	<b>218.002</b>	<b>3.601</b>	<b>22.804</b>	<b>932.237</b>	<b>857.164</b>	<b>(2.063.223)</b>	<b>9.309.433</b>
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
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>7.673.539</b>	<b>9.557.520</b>	<b>302.821</b>	<b>730.939</b>	<b>55.959</b>	<b>4.321</b>	<b>3.080.497</b>	<b>42.991</b>	<b>2.710</b>	<b>46.555</b>	<b>550.547</b>	<b>615.579</b>	<b>(346.004)</b>	<b>22.317.974</b>
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
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>12.748.166</b>	<b>6.782.864</b>	<b>514.666</b>	<b>(36.139)</b>	<b>317.611</b>	<b>54.322</b>	<b>5.504.674</b>	<b>634.053</b>	<b>229.271</b>	<b>532.222</b>	<b>342.206</b>	<b>23.886.151</b>	<b>(27.318.403)</b>	<b>24.191.667</b>
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>	<b>12.748.166</b>	<b>6.782.864</b>	<b>514.666</b>	<b>(36.139)</b>	<b>317.611</b>	<b>54.322</b>	<b>5.504.674</b>	<b>634.053</b>	<b>229.271</b>	<b>532.222</b>	<b>342.206</b>	<b>23.886.151</b>	<b>(27.623.917)</b>	<b>23.886.153</b>
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	-
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>305.514</b>	<b>305.514</b>
<b>TOTAL</b>	<b>23.351.377</b>	<b>21.831.127</b>	<b>1.023.624</b>	<b>804.150</b>	<b>423.367</b>	<b>62.676</b>	<b>9.134.285</b>	<b>895.046</b>	<b>235.582</b>	<b>601.581</b>	<b>1.824.990</b>	<b>25.358.894</b>	<b>(29.727.630)</b>	<b>55.819.074</b>

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E DIS**

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/24	jun/23	Δ%	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>Copel DIS</b>	<b>5.137.853</b>	<b>5.044.797</b>	<b>1,8</b>	<b>5.526</b>	<b>5.797</b>	<b>(4,7)</b>	<b>11.384</b>	<b>11.452</b>	<b>(0,6)</b>
Mercado Cativo	5.137.652	5.044.479	1,8	5.359	4.930	8,7	11.112	10.080	10,2
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	25	24	4,2	49	46	6,2
CCEE (Cessões MCS D EN)	199	316	(37,0)	35	49	(28,6)	70	97	(28,3)
CCEE (MVE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	107	794	(86,5)	154	1.229	(87,5)
<b>Copel GeT + FDA + Bela Vista</b>	<b>519</b>	<b>386</b>	<b>34,5</b>	<b>4.039</b>	<b>3.953</b>	<b>2,2</b>	<b>8.696</b>	<b>8.514</b>	<b>2,1</b>
CCEAR (Copel DIS)	4	3	33,3	30	29	3,4	64	62	3,2
CCEAR (outras concessionárias)	119	118	0,8	569	879	(35,3)	1.155	1.448	(20,2)
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	393	260	51,2	3.275	2.938	11,5	7.063	6.430	9,8
Contratos Bilaterais <sup>1</sup>	3	5	(40,0)	42	38	10,5	92	192	(52,1)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	123	69	78,3	322	382	(15,7)
<b>Complexos Eólicos</b>	<b>583</b>	<b>557</b>	<b>4,7</b>	<b>1.094</b>	<b>1.012</b>	<b>8,1</b>	<b>2.220</b>	<b>2.121</b>	<b>4,7</b>
CCEAR (Copel DIS)	15	15	-	30	29	3,4	65	52	25,0
CCEAR (outras concessionárias)	541	512	5,7	627	489	28,2	1.195	969	23,3
CER	10	10	-	228	228	-	464	454	2,2
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	6	8	(25,0)	90	148	(39,2)	179	270	(33,7)
Contratos Bilaterais	11	12	(8,3)	119	118	0,8	240	249	(3,6)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	77	127	(39,4)
<b>Copel Comercialização</b>	<b>1.532</b>	<b>1.719</b>	<b>(10,9)</b>	<b>5.527</b>	<b>5.305</b>	<b>4,2</b>	<b>11.569</b>	<b>11.198</b>	<b>3,3</b>
Consumidores Livres	1.361	1.585	(14,1)	2.621	2.921	(10,3)	5.229	5.848	(10,6)
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	6	16	(62,5)	129	68	89,7	283	68	316,2
Contratos Bilaterais	165	118	39,8	2.747	2.219	23,8	5.960	5.039	18,3
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	30	97	(69,1)	97	243	(60,1)
<b>Total Copel</b>	<b>5.140.487</b>	<b>5.047.459</b>	<b>1,8</b>	<b>16.186</b>	<b>16.067</b>	<b>0,7</b>	<b>33.869</b>	<b>33.285</b>	<b>1,8</b>
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				<b>3.554</b>	<b>3.212</b>	<b>10,6</b>	<b>7.334</b>	<b>7.119</b>	<b>3,0</b>
<b>Total Copel Consolidado</b>				<b>12.632</b>	<b>12.855</b>	<b>(1,7)</b>	<b>26.535</b>	<b>26.166</b>	<b>1,4</b>

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

<sup>1</sup> Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

<sup>2</sup> 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)					
	jun/24	jun/23	Δ%	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
<b>Residencial</b>	<b>4.252.182</b>	<b>4.161.476</b>	<b>2,2</b>	<b>2.419</b>	<b>2.114</b>	<b>14,4</b>	<b>5.102</b>	<b>4.369</b>	<b>16,8</b>
<b>Industrial</b>	<b>68.966</b>	<b>69.454</b>	<b>(0,7)</b>	<b>3.227</b>	<b>3.143</b>	<b>2,7</b>	<b>6.251</b>	<b>6.092</b>	<b>2,6</b>
Cativo	67.486	68.260	(1,1)	451	499	(9,7)	885	973	(9,0)
Livre	1.480	1.194	24,0	2.777	2.644	5,0	5.366	5.118	4,8
<b>Comercial</b>	<b>444.675</b>	<b>435.017</b>	<b>2,2</b>	<b>1.860</b>	<b>1.677</b>	<b>10,9</b>	<b>3.808</b>	<b>3.374</b>	<b>12,9</b>
Cativo	442.703	433.450	2,1	1.211	1.108	9,3	2.514	2.276	10,5
Livre	1.972	1.567	25,8	648	569	14,0	1.295	1.098	17,9
<b>Rural</b>	<b>319.352</b>	<b>326.887</b>	<b>(2,3)</b>	<b>700</b>	<b>624</b>	<b>12,3</b>	<b>1.440</b>	<b>1.304</b>	<b>10,5</b>
Cativo	319.264	326.833	(2,3)	647	584	10,8	1.337	1.224	9,3
Livre	88	54	63,0	53	40	33,0	103	80	28,8
<b>Outros</b>	<b>56.041</b>	<b>54.472</b>	<b>2,9</b>	<b>648</b>	<b>626</b>	<b>3,5</b>	<b>1.296</b>	<b>1.243</b>	<b>4,3</b>
Cativo	56.017	54.460	2,9	631	625	1,1	1.274	1.239	2,8
Livre	24	12	100,0	17	2	857,9	22	4	529,0
<b>Total Mercado Cativo</b>	<b>5.137.652</b>	<b>5.044.479</b>	<b>1,8</b>	<b>5.359</b>	<b>4.930</b>	<b>8,7</b>	<b>11.112</b>	<b>10.081</b>	<b>10,2</b>
<b>Total Mercado Livre</b>	<b>3.564</b>	<b>2.827</b>	<b>26,1</b>	<b>3.495</b>	<b>3.254</b>	<b>7,4</b>	<b>6.786</b>	<b>6.300</b>	<b>7,7</b>
<b>Suprimento a Concessionárias</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>259</b>	<b>238</b>	<b>8,7</b>	<b>499</b>	<b>460</b>	<b>8,5</b>
<b>Total Mercado Fio</b>	<b>5.141.223</b>	<b>5.047.313</b>	<b>1,9</b>	<b>9.113</b>	<b>8.423</b>	<b>8,2</b>	<b>18.396</b>	<b>16.841</b>	<b>9,2</b>
<b>Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)</b>	<b>361.460</b>	<b>277.977</b>	<b>30,0</b>	<b>(612)</b>	<b>(421)</b>	<b>45,1</b>	<b>(1.278)</b>	<b>(852)</b>	<b>50,0</b>
<b>Total Mercado Faturado</b>				<b>8.501</b>	<b>8.001</b>	<b>6,2</b>	<b>17.118</b>	<b>15.989</b>	<b>7,1</b>

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS**

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	jun/24	jun/23	Δ%	Classe de Produto*	Vigência*
<b>Copel Geração e Transmissão</b>						
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	95	294,51	283,09	4,0%	SP100	01.07.2020 31.12.2040
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	7	318,47	305,81	4,1%	SP100	01.01.2018 31.12.2042
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	121	225,64	216,84	4,1%	SP89	01.01.2019 31.12.2044
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	35	234,60	224,93	4,3%	SP89	12.11.2018 11.11.2048
Leilão - CCEAR 2009 - 2016 (Salto Caxias)			247,01	-	-	-
Leilão - CCEAR 2024 - 2053 (PCH Bela Vista)	14	262,14		-	-	-
<b>Copel Distribuição</b>						
Concessionárias no Estado do Paraná	14	274,92	265,11	3,7%	-	-
<b>Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento</b>	<b>285</b>	<b>256,13</b>	<b>233,45</b>	<b>9,7%</b>	-	-

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

\* Repactuação do GSF

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	jun/24	jun/23	Δ%
Itaipu <sup>1</sup>	493,2	244,25	247,70	-1,4%
Leilão 2010 - H30	65,1	304,15	292,64	3,9%
Leilão 2010 - T15 <sup>2</sup>	60,1	361,94	193,39	87,2%
Leilão 2011 - H30	53,7	313,58	301,71	3,9%
Leilão 2011 - T15 <sup>2</sup>	53,7	264,39	247,77	6,7%
Leilão 2012 - T15 <sup>2</sup>	107,5	186,17	177,61	4,8%
Leilão 2016 - T20 <sup>2</sup>	26,6	229,22	221,18	3,6%
Angra	97,7	356,25	339,88	4,8%
CCGF <sup>3</sup>	415,4	186,90	135,00	38,4%
Santo Antônio	128,3	194,61	187,24	3,9%
Jirau	213,5	171,22	164,75	3,9%
Outros Leilões <sup>4</sup>	724,7	227,16	209,91	8,2%
<b>Total / Tarifa Média de Compra</b>	<b>2.439,5</b>	<b>228,63</b>	<b>206,49</b>	<b>10,7%</b>

Com PIS/COFINS.

<sup>1</sup> Transporte de Furnas não incluído.

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

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

<sup>4</sup> 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)	jun/24	jun/23	Δ%
Industrial	555,88	504,17	10,3%
Residencial	546,46	528,18	3,5%
Comercial	609,36	594,03	2,6%
Rural	596,42	544,95	9,4%
Outros	597,68	409,25	46,0%
<b>Tarifa média de fornecimento e disponibilidade</b>	<b>615,21</b>	<b>579,01</b>	<b>6,3%</b>
<b>Tarifa média de demanda (R\$/kW)</b>	<b>37,85</b>	<b>29,62</b>	<b>27,8%</b>

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

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS**

<b>R\$ mil</b>						
<b>Energia Elétrica Comprada para Revenda</b>	<b>2T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Δ%</b>	<b>1S24</b>	<b>1S23</b>	<b>Δ%</b>
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	976.498	906.501	7,7	1.932.015	1.831.966	5,5
Itaipu Binacional	241.436	252.335	(4,3)	454.522	465.252	(2,3)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	106.772	125.269	(14,8)	172.606	224.815	(23,2)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	381.975	250.008	52,8	809.918	499.177	62,3
Proinfa	84.495	92.063	(8,2)	168.712	183.476	(8,0)
Contratos bilaterais	385.594	458.634	(15,9)	789.163	910.577	(13,3)
Valor justo na compra e venda de energia	31.042	-	-	43.881	-	-
(-) PIS/Pasep e Cofins	(194.878)	(207.218)	(6,0)	(384.416)	(416.696)	(7,7)
<b>TOTAL</b>	<b>2.012.934</b>	<b>1.877.592</b>	<b>7,2</b>	<b>3.986.401</b>	<b>3.698.567</b>	<b>7,8</b>

<b>R\$ mil</b>						
<b>Encargos de uso da rede elétrica</b>	<b>2T24</b>	<b>2T23</b>	<b>Δ%</b>	<b>1S24</b>	<b>1S23</b>	<b>Δ%</b>
Encargos de transporte de Itaipu	56.470	39.257	43,8	109.586	75.969	44,3
Encargos dos serviços do sistema - ESS	9.375	7.996	17,2	22.458	12.035	86,6
Encargos de uso do sistema	665.902	591.830	12,5	1.328.416	1.165.169	14,0
Encargo de Energia de Reserva - EER	116.058	114.099	1,7	221.736	252.754	(12,3)
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(87.521)	(76.004)	15,2	(173.838)	(152.291)	14,1
<b>TOTAL</b>	<b>760.284</b>	<b>677.178</b>	<b>12,3</b>	<b>1.508.358</b>	<b>1.353.636</b>	<b>11,4</b>

**ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA**

	(MW médio)				
Balanço de Energia - Copel GET - jun/24	2024	2025	2026	2027	2028
Recursos próprios GeT	2.084	2.062	2.068	2.071	2.079
GeT <sup>(1)</sup>	1.492	1.470	1.473	1.466	1.454
GPS (CCGF) <sup>(2)</sup>	73	73	73	73	73
Bela Vista + FDA	519	519	522	532	552
Recursos próprios SPE's Eólicas <sup>(3)</sup>	544	544	544	544	544
Compras	73	64	-	-	-
<b>TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS</b>	<b>2.701</b>	<b>2.670</b>	<b>2.612</b>	<b>2.615</b>	<b>2.623</b>
<b>TOTAL DE VENDAS</b>	<b>2.365</b>	<b>2.243</b>	<b>1.729</b>	<b>1.489</b>	<b>1.225</b>
Venda (Regulado)	766	781	781	781	780
Venda (Regulado) %	28%	29%	30%	30%	30%
Venda (Livre)	1.599	1.462	948	708	445
Venda (Livre) %	60%	55%	37%	27%	17%
Disponibilidade Total	334	427	882	1125	1396
Disponibilidade Total (%)	12%	16%	33%	43%	53%
<b>Preços médios energia vendida (R\$) <sup>(4)</sup></b>	<b>175,71</b>	<b>172,36</b>	<b>179,33</b>	<b>184,88</b>	<b>198,13</b>

Referência: junho/24

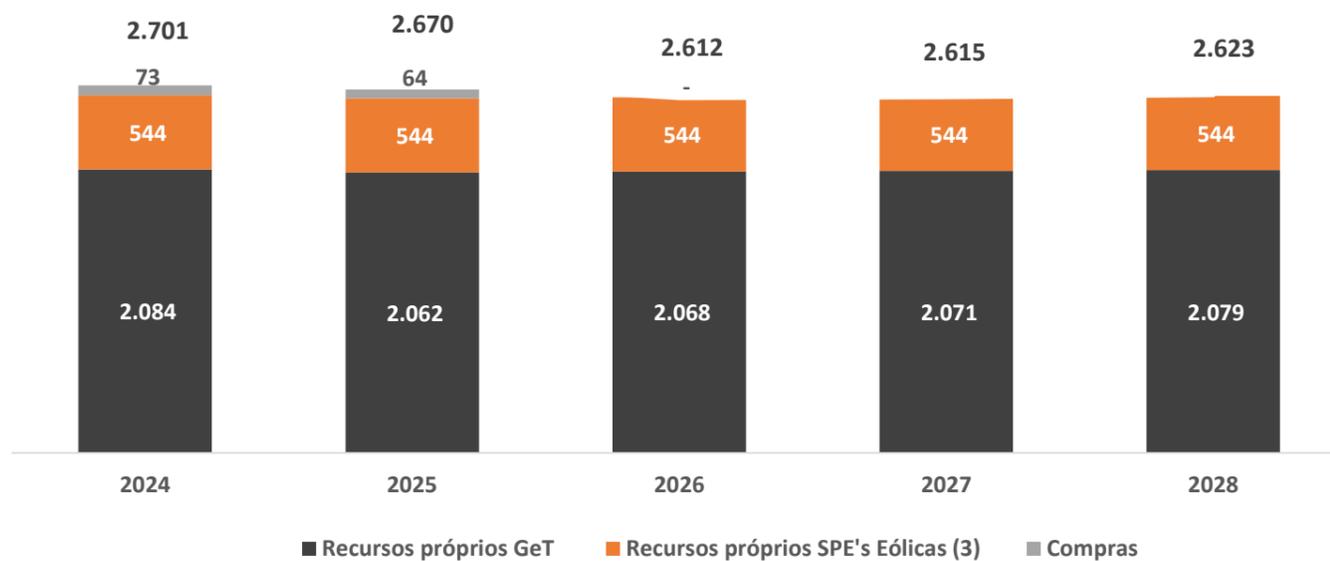
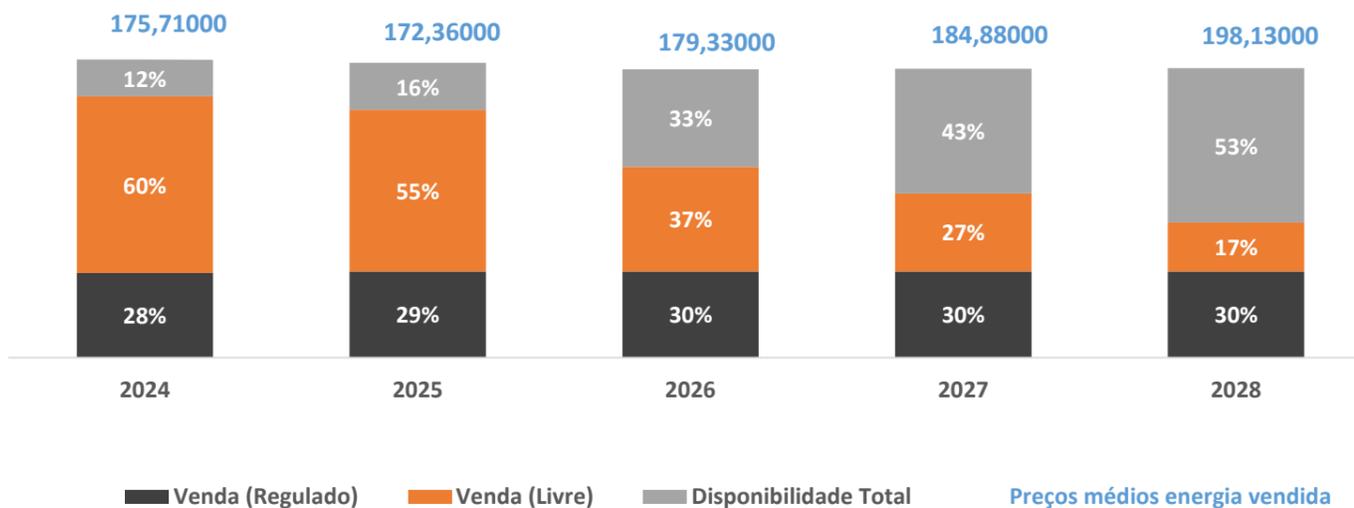
Nota: Considera Garantia Física atualizada pela Portaria N°2.107/2023, de 23.03.2023, para: FDA, Segredo e Salto Caxias.

(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).

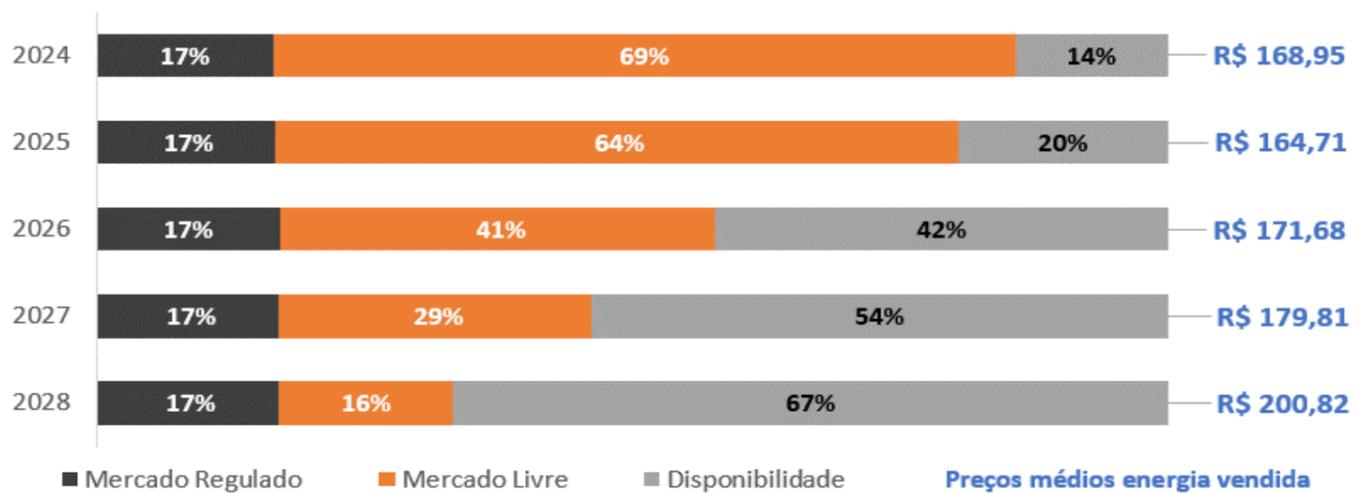
(3) Não inclui Complexo Eólico Voltália.

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

**RECURSOS (MW médios)**

**VENDAS (MW médios)**

**Observações:**

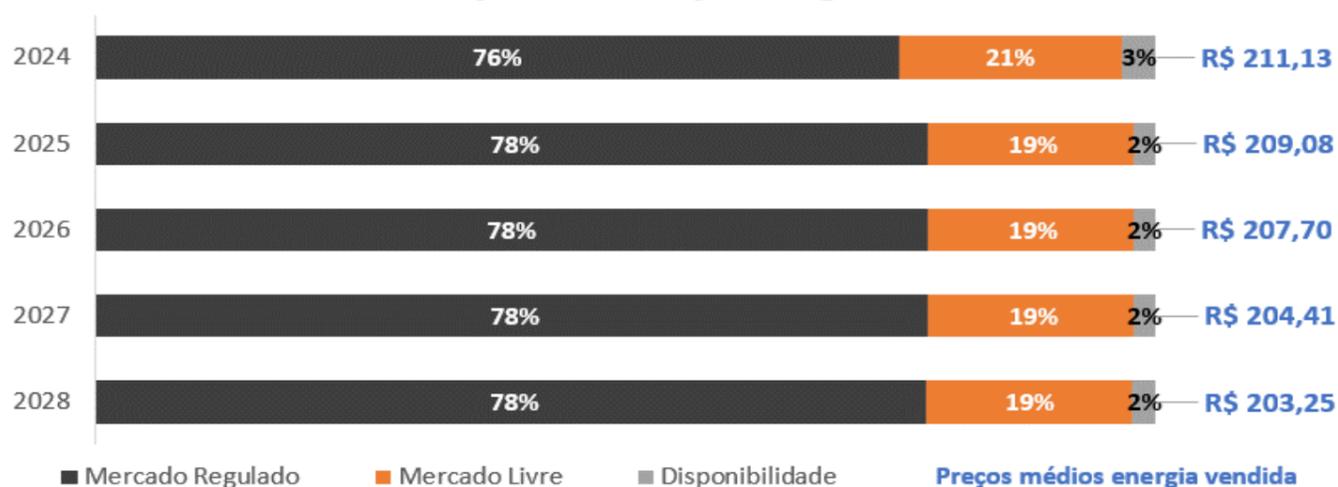
- 1- Descontadas as perdas e consumo interno.
- 2- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- 3- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- 4- Considerado as Compras de energia em cada período.
- 5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até junho/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 junho/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 <sup>1</sup>	Preço (R\$) <sup>2</sup>	Certificação	Quantidade MW médio/ano	Início Suprimento	Fim Suprimento
<b>São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.</b>						
GE Boa Vista S.A.		307,89	P50	5,70		
GE Farol S.A.	2º LFA	298,92	P50	9,10	01.01.2013	31.12.2032
GE Olho D'Água S.A.	(26/08/2010)	298,92	P50	14,90		
GE São Bento do Norte S.A.		298,92	P50	14,00		
<b>Copel Brisa Potiguar S.A.</b>						
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		302,11	P50	13,20		
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA	302,11	P50	12,80	01.01.2013	31.12.2032
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	(26/08/2010)	302,11	P50	12,50		
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		302,11	P50	13,70		
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		212,91	P50	15,70		
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER	212,91	P50	16,00	01.07.2014	30.06.2034
Ventos de Santo Uriel S.A.	(18/08/2011)	211,26	P50	9,00		
<b>Complexo Eólico Cutia</b>						
UEE Cutia S.A.		250,44	P90	9,60		
UEE Esperança do Nordeste S.A.		250,44	P90	9,10		
UEE Guajiru S.A.	6º LER	250,44	P90	8,30	01.10.2017	30.09.2037
UEE Jangada S.A.	(31/10/2014)	250,44	P90	10,30		
UEE Maria Helena S.A.		250,44	P90	12,00		
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		250,44	P90	10,60		
UEE Potiguar S.A.		250,44	P90	11,30		
<b>Complexo Eólico Bento Miguel</b>						
CGE São Bento do Norte I S.A.		237,22	P90	9,70		
CGE São Bento do Norte II S.A.		237,22	P90	10,00		
CGE São Bento do Norte III S.A.	20º LEN	237,22	P90	9,60	01.01.2019	31.12.2038
CGE São Miguel I S.A.	(28/11/2014)	237,22	P90	8,70		
CGE São Miguel II S.A.		237,22	P90	8,40		
CGE São Miguel III S.A.		237,22	P90	8,40		
<b>Complexo Eólico Vilas</b>						
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)		127,55	P90	8,20		
Vila Maranhão I	28º LEN	127,55	P90	8,30	01.01.2024	31.12.2043
Vila Maranhão II	(31/08/2018)	127,55	P90	8,30		
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)		127,55	P90	8,20		
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	29º LEN	106,40	P90	3,30	01.01.2023	31.12.2042
	(28/06/2019)					
<b>Complexo Jandaira</b>						
Jandaira I		130,12	P90	1,60		
Jandaira II	30º LEN	130,12	P90	4,10	01.01.2025	31.12.2044
Jandaira III	(18/10/2019)	130,12	P90	4,40		
Jandaira IV		130,12	P90	4,30		
<b>Aventura</b>						
Aventura II		137,56	P90	11,70		
Aventura III	26º LEN	137,56	P90	12,80	01.01.2023	31.12.2042
Aventura IV	(20/12/2017)	137,56	P90	14,10		
Aventura V		137,56	P90	15,00		
<b>Santa Rosa &amp; Mundo Novo</b>						
Santa Rosa & Mundo Novo I		140,39	P90	16,50		
Santa Rosa & Mundo Novo II		140,39	P90	17,00		
Santa Rosa & Mundo Novo III	26º LEN	140,39	P90	18,00	01.01.2023	31.12.2042
Santa Rosa & Mundo Novo IV	(20/12/2017)	140,39	P90	7,50		
Santa Rosa & Mundo Novo V		140,39	P90	8,10		
<b>Complexo Voltália<sup>3</sup></b>						
Caranaúbas		206,52	-	13,10		
Reduto	04º LER	206,52	-	13,90	01.07.2014	30.06.2034
Santo Cristo	(18/08/2011)	206,52	-	14,80		
São João		206,52	-	14,30		

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

<sup>2</sup>Preço atualizado pelo IPCA até jun/24 (Referência jul/24). Fonte: CCEE

<sup>3</sup>Valores 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	
	2T24	2T23	2T24	2T23	2T24	2T23	2T24	2T23	2T24	2T23	2T24	2T23
<b>Geração Própria</b>			<b>5.389</b>	<b>3.628</b>	<b>682</b>	<b>703</b>					<b>6.071</b>	<b>4.331</b>
<b>Energia Comprada</b>	<b>5.707</b>	<b>5.874</b>	<b>177</b>	<b>397</b>	<b>36</b>	<b>0</b>	<b>5.527</b>	<b>5.305</b>	<b>3.554</b>	<b>3.212</b>	<b>7.893</b>	<b>8.364</b>
Copel Mercado Livre			93	68	36	0			129	68	0	0
Empresas do grupo	60	58					3.365	3.086	3.425	3.144	0	0
Itaipu	1.134	1.187						0			1.134	1.187
Leilão – CCEAR	3.192	3.199						0			3.192	3.199
CCEE (MCP)	57			296				0			57	296
Angra	213	217									213	217
CCGF	933	1.092									933	1.092
Proinfa	105	103									105	103
Outros (1)	13	18			0		2.162	2.209			2.175	2.227
Elejor								10			0	10
Dona Francisca			33	33							33	33
Recebimento MRE			51								<b>51</b>	<b>0</b>
<b>Disponibilidade</b>	<b>5.707</b>	<b>5.874</b>	<b>5.566</b>	<b>4.025</b>	<b>718</b>	<b>703</b>	<b>5.527</b>	<b>5.305</b>	<b>3.554</b>	<b>3.212</b>	<b>13.964</b>	<b>12.695</b>
Mercado cativo	5.359	4.930									5.359	4.930
Concessionárias e Permissionárias (2)	25	24									25	24
Suprimento concessionária CCEE (3)			42	38							42	38
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	35	49									35	49
CCEE (MVE) (5)											0	0
CCEE (MCP) (6)	107	794	123	69	-45	-63	30	97			215	897
Consumidores Livres							2.621	2.921			2.621	2.921
Contratos Bilaterais			0	0	119	118	2.747	2.219			2.866	2.337
Leilão CCEAR (7)			569	879	627	489					1.196	1368
Entrega/ Cessão MRE (8)			1.527	72							1.527	72
CER (9)					228	228					228	228
Copel Mercado Livre			3.275	2.938	90	148			3.365	3.086	0	0
Empresas do grupo			30	29	30	29	129	68	189	126	0	0
<b>Perdas e diferenças (10)</b>	<b>181</b>	<b>77</b>			<b>-331</b>	<b>-246</b>					<b>-150</b>	<b>-169</b>

(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	
	1S24	1S23	1S24	1S23	1S24	1S23	1S24	1S23	1S24	1S23	1S24	1S23
<b>Geração Própria</b>	-	-	<b>11.387</b>	<b>9.126</b>	<b>1.323</b>	<b>1.536</b>	-	-	-	-	<b>12.710</b>	<b>10.662</b>
<b>Energia Comprada</b>	<b>11.857</b>	<b>12.011</b>	<b>263</b>	<b>444</b>	<b>194</b>	<b>106</b>	<b>11.569</b>	<b>11.198</b>	<b>7.648</b>	<b>6.987</b>	<b>16.235</b>	<b>16.772</b>
Copel Comercialização	-	-	93	68	190	-	-	-	283	68	0	0
Empresas do grupo	124	113	-	-	-	106	7.241	6.700	7.365	6.919	0	0
Itaipu	2.268	2.361	-	-	-	-	-	-	-	-	2.268	2.361
Leilão – CCEAR	6.582	6.557	-	-	-	-	-	-	-	-	6.582	6.557
CCEE (MCP)	239	-	-	296	-	-	-	-	-	-	239	296
Angra	426	432	-	-	-	-	-	-	-	-	426	432
CCGF	1.981	2.308	-	-	-	-	-	-	-	-	1.981	2.308
Proinfa	211	204	-	-	-	-	-	-	-	-	211	204
Outros (1)	26	36	-	-	4	-	4.328	4.478	-	-	4.358	4.514
Elejor	-	-	-	-	-	-	-	20	-	-	0	20
Dona Francisca	-	-	66	66	-	-	-	-	-	-	66	66
Recebimento MRE	-	-	104	14	-	-	-	-	-	-	<b>104</b>	<b>14</b>
<b>Disponibilidade</b>	<b>11.857</b>	<b>12.011</b>	<b>11.650</b>	<b>9.570</b>	<b>1.517</b>	<b>1642</b>	<b>11.569</b>	<b>11.198</b>	<b>7.648</b>	<b>6.987</b>	<b>28.945</b>	<b>27.434</b>
Mercado cativo	11.112	10.080	-	-	-	-	-	-	-	-	11.112	10.080
Concessionárias e Permissionárias (2)	49	46	-	-	-	-	-	-	-	-	49	46
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	88	85	-	-	-	-	-	-	88	85
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	70	97	-	-	-	-	-	-	-	-	70	97
CCEE (MVE) (5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
CCEE (MCP) (6)	154	1.229	322	382	32	64	97	243	-	-	605	1.918
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	5.229	5.848	-	-	5.229	5.848
Contratos Bilaterais	-	-	4	106	240	249	5.960	5.039	-	106	6.204	5.288
Leilão CCEAR (7)	-	-	1.155	1.448	1.195	969	-	-	-	-	2.350	2.417
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	2.954	1.057	-	-	-	-	-	-	2.954	1.057
CER (9)	-	-	-	-	464	454	-	-	-	-	464	454
Copel Comercialização	-	-	7.063	6.430	178	270	-	-	7.241	6.700	0	0
Empresas do grupo	-	-	64	62	61	52	283	68	407	181	1	1
<b>Perdas e diferenças (10)</b>	<b>472</b>	<b>559</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>653</b>	<b>-</b>	<b>416</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-181</b>	<b>143</b>

(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.

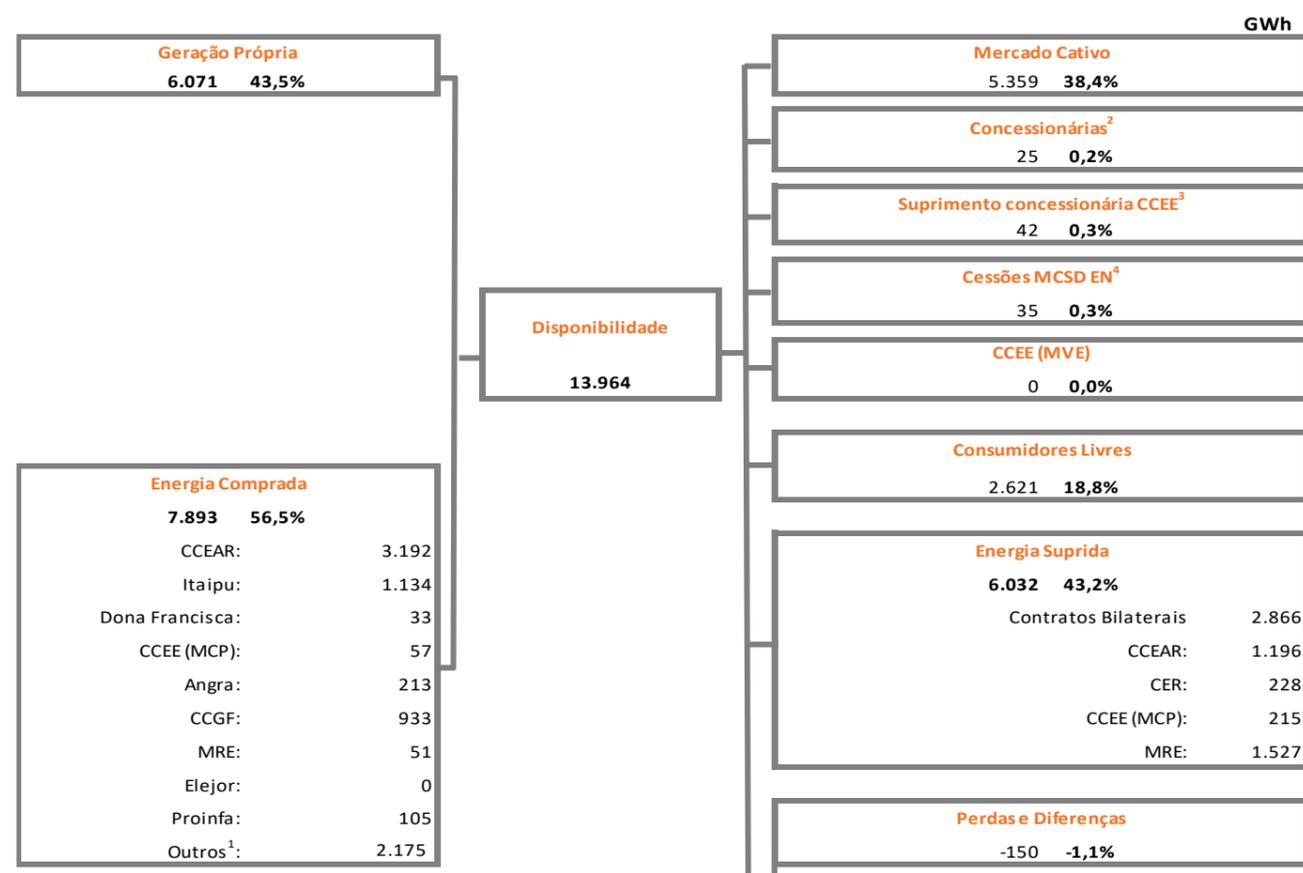
(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

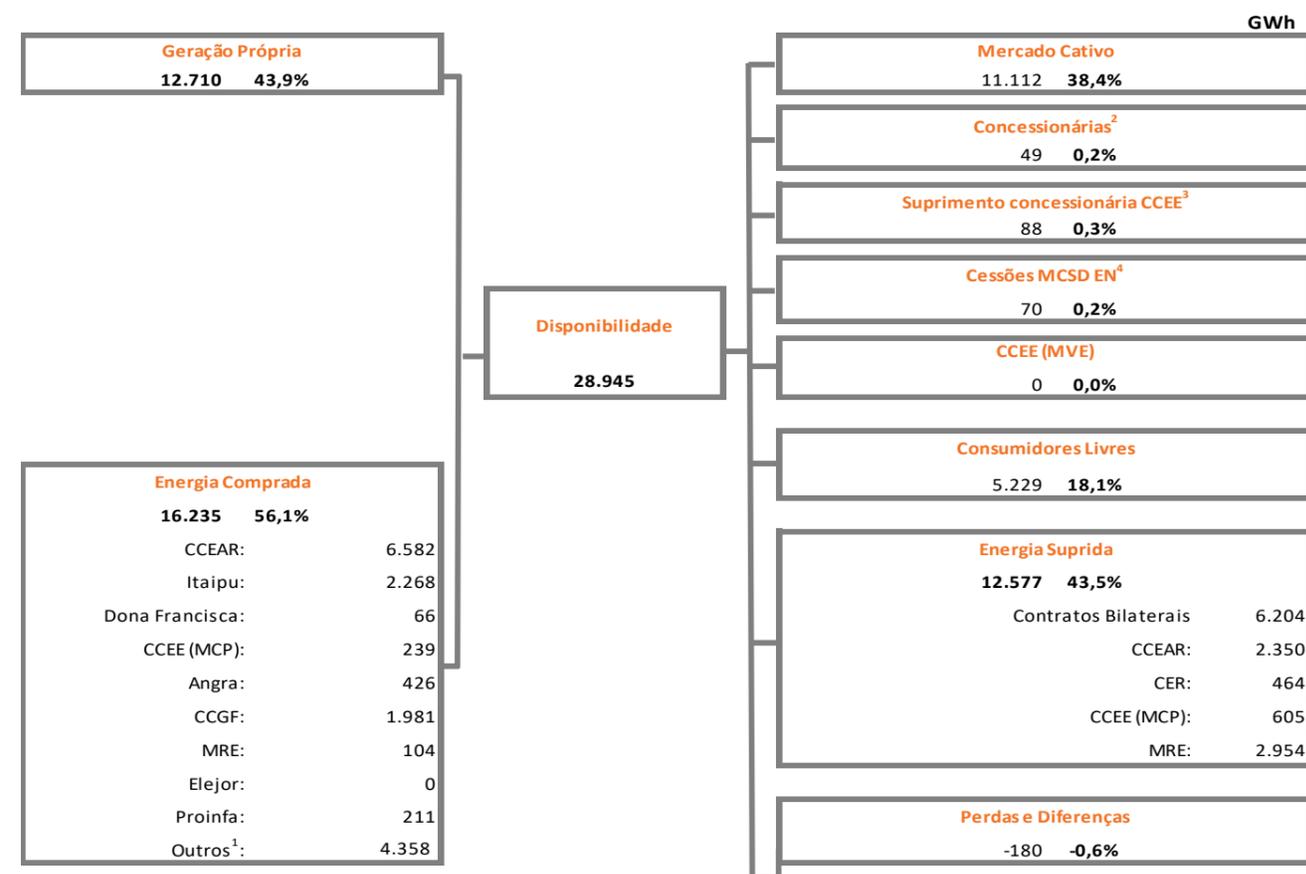
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

## ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

### FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 2T24



### FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 1S24



#### 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).

<sup>1</sup>Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização e Copel Distribuição.

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

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

<sup>4</sup>Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

<sup>5</sup> Considera os efeitos da Mini e Microgeração Distribuída (MMGD).

<sup>6</sup> Considera 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	jun/24
Geração e Transmissão	1.620	1.533	1.523	1.487	1.477	1.407
Distribuição	4.964	4.641	4.430	4.257	4.203	4.058
Telecomunicações	412	355	-	-	-	-
Holding	61	96	169	84	83	77
Comercialização	38	42	44	47	41	42
Serviços	-	-	-	217	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>7.095</b>	<b>6.667</b>	<b>6.166</b>	<b>6.092</b>	<b>5.804</b>	<b>5.584</b>

Quadro de Pessoal Controladas	2019	2020	2021	2022	2023	jun/24
Compagas	148	142	133	132	129	126
UEG Araucária	16	17	15	15	14	13
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
Termelétrica	1	20,0	17,7
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
<b>Total Copel GET</b>		<b>6.318,3</b>	<b>2.802,1</b>
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	-
<b>Total Outras Participações</b>	<b>10</b>	<b>255,6</b>	<b>137,7</b>
<b>TOTAL Grupo Copel</b>		<b>6.573,9</b>	<b>2.939,8</b>

**TRANSMISSÃO**

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.705	1.062,2
Subestações (quantidade)	45	
Participações	Quantidade	RAP Proporcional (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	5.980	532,6
Subestações (quantidade)	8	
<b>TOTAL</b>	<b>Linhas 9.685</b> <b>Subestações 53</b>	<b>1.594,8</b>

**DISTRIBUIÇÃO**

Linhas e redes de distribuição (km)	212.926	Consumidores cativos	5.137.652
Subestações	396	Consumidores por empregado da Dis	1.266
Potência instalada em subestações (MVA)	12.088	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	5,82
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	5,55
Localidades atendidas	1.068		

**COMERCIALIZAÇÃO**

Número de contratos	1.532
Energia vendida (GWh)	5.527

**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO**
**COPEL GET**

	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física <sup>(7)</sup> (MW médio)	Geração 1S24 (GWh)*	Vencimento da Concessão
<b>Hídrica</b>	<b>4.868,5</b>	<b>2.067,9</b>	<b>11.231,2</b>	
<b>Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)</b>	<b>4.772,0</b>	<b>2.006,8</b>	<b>10.987,6</b>	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia - FDA) <sup>(5)</sup>	1.676,0	575,3	3.137,8	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) <sup>(5)</sup>	1.260,0	558,3	3.191,0	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) <sup>(5)</sup>	1.240,0	575,4	3.289,8	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza (GPS) <sup>(1) (5)</sup>	260,0	103,6	624,2	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	72,5	436,9	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	31,1	187,3	
Colíder <sup>(5)</sup>	300,0	178,1	662,8	30.01.2046
Guaricana <sup>(5)</sup>	36,0	16,1	82,1	21.07.2028
<b>Pequena central hidrelétrica (PCH)</b>	<b>86,9</b>	<b>55,9</b>	<b>221,6</b>	
Bela Vista <sup>(2)</sup>	29,8	18,6	72,3	02.01.2041
Cavernoso <sup>(5)</sup>	1,3	1,0	0,5	23.06.2033
Cavernoso II <sup>(5)</sup>	19,0	10,6	31,7	06.12.2050
Chaminé <sup>(5)</sup>	18,0	11,6	58,8	02.08.2028
Apucarantina <sup>(5)</sup>	10,0	6,7	26,3	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão <sup>(5) **</sup>	6,5	5,9	25,9	21.06.2032
São Jorge <sup>(5)</sup>	2,3	1,5	6,2	24.07.2026
<b>Central geradora hidrelétrica (CGH)</b>	<b>9,6</b>	<b>5,2</b>	<b>21,9</b>	
Marumbi	4,8	2,4	14,6	(6)
Chopim I	2,0	1,5	2,8	(3)
Melissa	1,0	0,6	1,2	(3)
Salto do Vau	0,9	0,6	3,2	(3)
Pitangui **	0,9	0,1	0,2	(3)
<b>Térmica</b>	<b>20,0</b>	<b>17,7</b>	<b>2,3</b>	
Figueira <sup>(8)</sup>	20,0	17,7	2,3	27.03.2019
<b>Eólica</b>	<b>1.130,2</b>	<b>561,3</b>	<b>1.308,5</b>	
<b>Palmas<sup>(4)</sup></b>	<b>2,5</b>	<b>0,4</b>	<b>1,3</b>	29.09.2029
<b>São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.</b>	<b>94,0</b>	<b>38,1</b>	<b>89,0</b>	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	10,2	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	19,0	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	31,0	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	28,9	19.05.2046
<b>Copel Brisa Potiguar S.A.</b>	<b>183,6</b>	<b>89,4</b>	<b>154,4</b>	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	22,6	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	21,6	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	19,7	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	25,2	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	18,3	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	32,0	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	15,2	09.04.2047
<b>Cutia</b>	<b>180,6</b>	<b>71,4</b>	<b>197,9</b>	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	26,8	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	25,1	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	20,1	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	33,4	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	31,6	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	30,0	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	31,0	11.05.2050
<b>Bento Miguel</b>	<b>132,3</b>	<b>58,7</b>	<b>136,7</b>	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	26,5	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	27,0	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	22,4	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	20,3	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	20,2	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	20,3	04.08.2050
<b>Vilas</b>	<b>186,7</b>	<b>98,6</b>	<b>189,9</b>	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)	32,0	17,8	34,1	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	34,5	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	34,8	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)	32,0	16,6	32,2	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	54,3	06.12.2054
<b>Jandaira</b>	<b>90,1</b>	<b>46,9</b>	<b>112,3</b>	
Jandaira I	10,4	5,6	16,2	02.04.2055
Jandaira II	24,3	12,3	30,2	02.04.2055
Jandaira III	27,7	14,8	36,7	02.04.2055
Jandaira IV	27,7	14,2	29,1	02.04.2055
<b>Aventura<sup>(9)</sup></b>	<b>105,0</b>	<b>65,0</b>	<b>186,2</b>	
Aventura II	21,0	13,1	37,2	06.05.2053
Aventura III	25,2	15,5	43,2	06.11.2053
Aventura IV	29,4	18,5	54,7	06.05.2053
Aventura V	29,4	17,9	51,0	06.05.2053
<b>Santa Rosa e Mundo Novo<sup>(9)</sup></b>	<b>155,4</b>	<b>92,8</b>	<b>240,8</b>	
Santa Rosa e Mundo Novo I	33,6	17,3	39,3	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo II	29,4	17,2	50,4	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo III	33,6	21,5	58,3	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo IV	33,6	21,0	56,6	06.01.2053
Santa Rosa e Mundo Novo V	25,2	15,8	36,2	06.01.2053
<b>TOTAL</b>	<b>6.018,7</b>	<b>2.646,9</b>	<b>12.542,0</b>	

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

(2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora pendente.

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

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

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

(6) Em homologação na ANEEL.

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

(8) Entrou em operação em teste no dia 25/04/2022, conforme Despacho ANEEL n°1047/2022. Em operação comercial desde 07/12/2022, pelo despacho ANEEL n°2502/2022.

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

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

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> 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).

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> Extensão de Outorga Conforme REH 3.242/2023.

**ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO**

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	UF	LT			RAP <sup>1</sup> (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
				Extensão (km) <sup>2</sup>	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 <sup>3</sup>	Diversos	SP/PR	2.129	35	12.815	662,6	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 <sup>4</sup>	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 Cerquilho 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 <sup>5</sup>	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 <sup>6</sup>	LT Ivaiporã - Londrina	PR	122	-	-	27,0	04.03.2035
<b>Subtotal Copel GeT<sup>7</sup></b>				<b>3.705</b>	<b>45</b>	<b>15.737</b>	<b>1.062,2</b>	
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
<b>Subtotal SPEs<sup>8</sup></b>				<b>5.980</b>	<b>8</b>	<b>5.100</b>	<b>532,6</b>	
<b>Total</b>				<b>9.685</b>	<b>53</b>	<b>20.837</b>	<b>1.594,8</b>	

<sup>1</sup> 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 30/06/2024.

<sup>2</sup> Considera trechos em circuito duplo (cicuitos que compartilham a mesma torre de transmissão).

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

<sup>5</sup> 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.

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

<sup>7</sup> Resultado Consolidado.

<sup>8</sup> 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
5.137.652	1.068	395	13,8 kV	0	0	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
				<b>396</b>	<b>12.088</b>	<b>212.926</b>

Relação Consumidor por empregado DIS	2019	2020	2021	2022	2023	jun/24
Consumidores Cativos	4.713.240	4.835.852	4.926.608	5.011.555	5.098.006	5.137.652
Empregados Copel Dis	4.964	4.641	4.430	4.257	4.203	4.058
<b>Consum/Emp</b>	<b>949</b>	<b>1.042</b>	<b>1.112</b>	<b>1.177</b>	<b>1.213</b>	<b>1.266</b>

**QUALIDADE DE FORNECIMENTO**

Ano	DEC <sup>1</sup> (horas)	FEC <sup>2</sup> (interrupções)
2020	7,83	5,61
2021	7,20	4,76
2022	7,98	5,29
2023	7,80	5,20
jun/24	8,52	5,55

<sup>1</sup> DEC medido em horas e centesimal de horas

<sup>2</sup> 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)
jun/20	6,05%	6,04%	4,70%	2,17%	8,18%	7,03%
jun/21	6,05%	5,93%	4,70%	4,34%	8,08%	7,92%
jun/22	5,79%	5,73%	4,47%	4,54%	7,65%	7,68%
jun/23	5,79%	5,78%	4,47%	4,55%	7,57%	7,61%
jun/24	5,79%	6,11%	4,47%	4,41%	7,58%	7,55%

(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.