

## COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA – COPEL

CNPJ/ME 76.483.817/0001-20 – NIRE 41300036535 – Registro CVM 1431-1

B3 (CPLE3, CPLE5, CPLE6, CPLE11)

NYSE (ELP)

LATIBEX (XCOP, XCOPO, XCOPU)

## Mercado Fio da Copel Distribuição cresce 2,4% em 2022

A COPEL (“Companhia”), empresa que gera, transmite, distribui e comercializa energia, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral o desempenho do mercado de energia no quarto trimestre e no ano de 2022, comparado ao mesmo período do ano anterior.

### Distribuição

#### Mercado Fio

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, cresceu 2,4% no consumo de energia elétrica em 2022. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, cresceu 0,8% no acumulado do ano, considerando o Custo de Disponibilidade<sup>1</sup>.

O volume de energia compensada, que é o excedente de geração de MMGD compensado no faturamento, cresceu 77,8% em 2022, com destaque para o crescimento nas classes Residencial (94,4%), Industrial (66,0%) e Rural (89,2%). O número de consumidores com adesão à MMGD atingiu 213.144 em dezembro de 2022, montante 95% superior a dezembro de 2021.

No 4T22 o consumo de energia elétrica do mercado fio e do mercado fio faturado apresentou redução de 0,5% e 2,4%, respectivamente. O volume de energia compensada de MMGD cresceu 73,6% no trimestre.

	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	dez/22	dez/21	Δ%	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>Residencial</b>	<b>4.127.292</b>	<b>4.038.454</b>	<b>2,2</b>	<b>2.055</b>	<b>2.047</b>	<b>0,4</b>	<b>8.212</b>	<b>8.068</b>	<b>1,8</b>
<b>Industrial</b>	<b>69.731</b>	<b>71.651</b>	<b>(2,7)</b>	<b>3.047</b>	<b>3.003</b>	<b>1,5</b>	<b>12.249</b>	<b>11.960</b>	<b>2,4</b>
Cativo	68.618	70.632	(2,9)	507	556	(8,8)	2.102	2.275	(7,6)
Livre	1.113	1.019	9,2	2.540	2.447	3,8	10.147	9.685	4,8
<b>Comercial</b>	<b>431.417</b>	<b>423.812</b>	<b>1,8</b>	<b>1.518</b>	<b>1.548</b>	<b>(1,9)</b>	<b>6.256</b>	<b>5.888</b>	<b>6,2</b>
Cativo	429.962	422.560	1,8	1.049	1.094	(4,1)	4.295	4.149	3,5
Livre	1.455	1.252	16,2	470	454	3,5	1.961	1.739	12,8
<b>Rural</b>	<b>331.987</b>	<b>342.465</b>	<b>(3,1)</b>	<b>571</b>	<b>622</b>	<b>(8,3)</b>	<b>2.487</b>	<b>2.562</b>	<b>(2,9)</b>
Cativo	331.938	342.428	(3,1)	536	595	(9,9)	2.357	2.460	(4,2)
Livre	49	37	32,4	35	27	27,7	130	102	27,4
<b>Outros</b>	<b>53.757</b>	<b>52.544</b>	<b>2,3</b>	<b>601</b>	<b>602</b>	<b>(0,2)</b>	<b>2.411</b>	<b>2.364</b>	<b>2,0</b>
Cativo	53.745	52.534	2,3	599	601	(0,3)	2.404	2.359	1,9
Livre	12	10	20,0	2	1	25,3	7	5	27,6
<b>Total Mercado Cativo</b>	<b>5.011.555</b>	<b>4.926.608</b>	<b>1,7</b>	<b>4.746</b>	<b>4.892</b>	<b>(3,0)</b>	<b>19.370</b>	<b>19.312</b>	<b>0,3</b>
<b>Total Mercado Livre</b>	<b>2.629</b>	<b>2.318</b>	<b>13,4</b>	<b>3.047</b>	<b>2.929</b>	<b>4,0</b>	<b>12.244</b>	<b>11.531</b>	<b>6,2</b>
<b>Suprimento a Concessionárias</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>224</b>	<b>233</b>	<b>(3,8)</b>	<b>925</b>	<b>932</b>	<b>(0,8)</b>
<b>Total Mercado Fio</b>	<b>5.014.191</b>	<b>4.928.933</b>	<b>1,7</b>	<b>8.017</b>	<b>8.055</b>	<b>(0,5)</b>	<b>32.539</b>	<b>31.775</b>	<b>2,4</b>
<b>Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)</b>				<b>(358)</b>	<b>(206)</b>	<b>73,6</b>	<b>(1.169)</b>	<b>(657)</b>	<b>77,8</b>
<b>Total Mercado Faturado</b>				<b>7.659</b>	<b>7.848</b>	<b>(2,4)</b>	<b>31.370</b>	<b>31.118</b>	<b>0,8</b>

<sup>1</sup> O custo de disponibilidade representa o montante mínimo cobrado pela disponibilidade da rede elétrica e possui referência no padrão da entrada de serviço da unidade consumidora: monofásico (30 kWh), bifásico (50 kWh) e trifásico (100 kWh), conforme REN ANEEL 1.000/2021, art. 291.

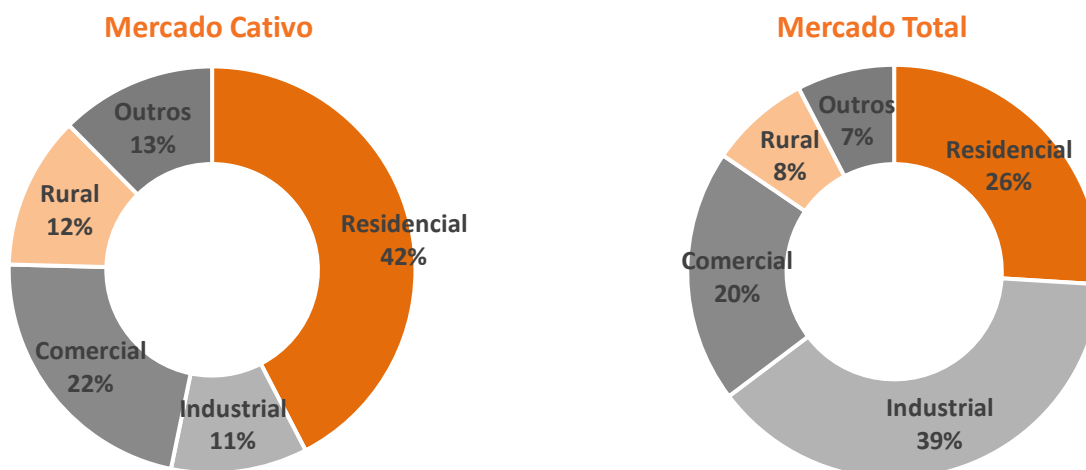
O resultado de 4T22 é decorrente do consumo de energia elétrica das classes:

- i) **Rural**, com redução de 8,3%, devido, principalmente, da redução do consumo com Agricultura, Pecuária e Serviços Relacionados em 7,7%, justificado pela redução no número de consumidores e pelo aumento significativo do índice pluviométrico no estado no período, o que reduz a necessidade de bombeamento de água para irrigar as plantações;
- ii) **Comercial**, com redução de 1,9%, em função, principalmente, da redução do consumo do Comércio Varejista em 4,3%, com representatividade de 30,5% do consumo da classe;
- iii) **Industrial**, com aumento de 1,5%, em virtude, principalmente, do crescimento do consumo de: Metalurgia em 41,1%, com representatividade de 4,1% do consumo da classe; Fabricação de Produtos de Celulose e Papel em 8,9%, com representatividade de 12,8% do consumo da classe; e Fabricação de Produtos Alimentícios em 2,9%, com representatividade de 35,4% do consumo da classe, parcialmente compensado pela redução no consumo de Fabricação de Produtos de Madeira em 14,7%, com representatividade de 7,8% do consumo da classe; e
- iv) **Residencial** com aumento de 0,4%, devido ao aumento de 2,2% no número de unidades consumidoras, parcialmente compensado pela redução no consumo médio no período, de 168,9 kWh/mês para 165,9 kWh/mês, reflexo do retorno presencial às atividades laborais e escolares, reduzindo a permanência dos consumidores em suas residências.

## Mercado Cativo

O mercado cativo apresentou crescimento de 0,3% no consumo de energia elétrica em 2022 e redução de 3,0% no 4T22. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou redução de 2,4% em 2022 e 6,4% no 4T22.

Os gráficos a seguir demonstram a energia elétrica consumida por classe em 2022:

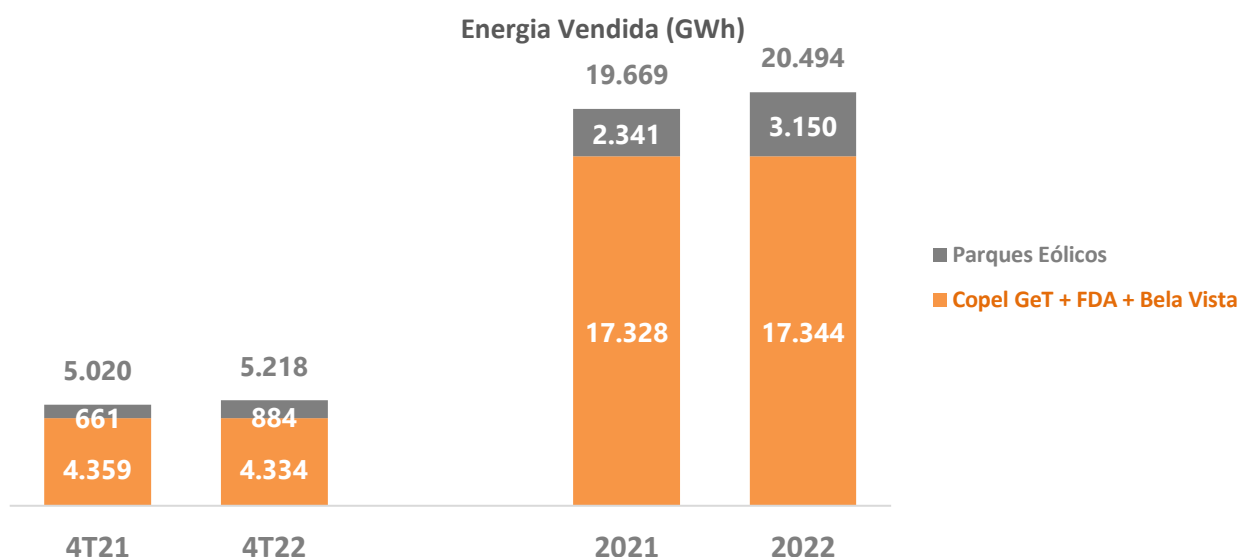


## Geração

Em 2022, a Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) registrou 17.344 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 0,1%. No 4T22, a Copel GeT registrou 4.334 GWh vendidos, uma redução de 0,6%.

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida em 2022 foi 3.150 GWh, um aumento de 34,6%, influenciado, principalmente, pela aquisição do Complexo Eólico Vilas que, desde dezembro de 2021, entrou no portfólio de geração da Companhia, e pela entrada antecipada operação comercial de Jandaíra. No 4T22, o volume atingiu 884 GWh, um crescimento de 33,8%.

Para a UTE Araucária, não houve despacho no 4T22 (ante 361 GWh no 4T21), em decorrência da melhora das condições hidrológicas. No acumulado do ano, temos uma geração de 238 GWh (ante 2.196 GWh em 2021), uma redução 89,2%.



## Comercialização

No 4T22, a Copel Mercado Livre registrou 6.209 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 3,1%, devido, principalmente, ao aumento de contratos com consumidores livres. Em 2022 a Copel Mercado Livre registrou 24.816 GWh, um crescimento de 7,0%.

## Mercado Consolidado da Copel

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Mercado Livre em todos os mercados, atingiu 17.388 GWh no 4T22, um crescimento de 3,4%. No acumulado do ano, a Copel registrou 68.781 GWh, um crescimento de 5,1%.

A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel, segmentadas entre Copel Distribuição, Copel Geração e Transmissão, Parques Eólicos e Copel Mercado Livre:

# COMUNICADO AO MERCADO | 02/23

Mercado Total Consolidado	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez/22	dez/21	Δ%	4T22	4T21	Δ%	2022	2021	Δ%
<b>Copel DIS</b>	<b>5.011.883</b>	<b>4.927.012</b>	<b>1,7</b>	<b>5.961</b>	<b>5.779</b>	<b>3,1</b>	<b>23.470</b>	<b>22.555</b>	<b>4,1</b>
Mercado Cativo	5.011.555	4.926.608	1,7	4.746	4.891	(3,0)	19.370	19.312	0,3
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	22	23	(3,4)	91	86	5,8
CCEE (Cessões MCSD EN)	304	376	(19,1)	80	314	(74,4)	239	986	(75,7)
CCEE (MVE)	22	26	(15,4)	177	114	54,9	702	477	47,1
CCEE (MCP)	-	-	-	936	437	1,1	3.068	1.694	0,8
<b>Copel GeT + FDA + Bela Vista</b>	<b>284</b>	<b>264</b>	<b>7,6</b>	<b>4.334</b>	<b>4.359</b>	<b>(0,6)</b>	<b>17.344</b>	<b>17.328</b>	<b>0,1</b>
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	31	31	-	122	122	0,1
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	566	568	(0,4)	2.215	2.215	-
Consumidores Livres	1	17	(94,1)	-	315	-	-	1.298	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	175	132	32,6	3.452	3.252	6,1	13.893	12.978	7,1
Contratos Bilaterais <sup>1</sup>	4	11	(63,6)	36	193	(81)	259	715	(0,6)
CCEE (MCP) <sup>2</sup>	-	-	-	249	-	-	855	-	-
<b>Complexos Eólicos</b>	<b>363</b>	<b>354</b>	<b>2,5</b>	<b>884</b>	<b>661</b>	<b>33,8</b>	<b>3.150</b>	<b>2.341</b>	<b>34,6</b>
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	32	32	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	325	-	1.289	1.289	-
CER	10	10	-	231	231	-	916	915	0,1
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	9	5	80,0	140	42	233,3	374	42	790,5
Contratos Bilaterais <sup>2</sup>	10	5	100,0	148	36	309,9	482	36	-
CCEE (MCP) <sup>3</sup>	-	-	-	33	19	73,7	58	27	114,8
<b>Copel Mercado Livre</b>	<b>1.683</b>	<b>1.637</b>	<b>2,8</b>	<b>6.209</b>	<b>6.022</b>	<b>3,1</b>	<b>24.816</b>	<b>23.192</b>	<b>7,0</b>
Consumidores Livres	1.490	1.363	9,3	2.802	2.158	29,8	11.498	8.239	39,6
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	16	39	(59,0)	309	1.031	(70,0)	1.208	3.535	(65,8)
Contratos Bilaterais <sup>2</sup>	177	235	(24,7)	3.051	2.833	7,7	11.949	11.337	5,4
CCEE (MCP)	-	-	-	47	-	-	161	81	98,8
<b>Total Copel</b>	<b>5.014.213</b>	<b>4.929.267</b>	<b>1,7</b>	<b>17.388</b>	<b>16.821</b>	<b>3,4</b>	<b>68.781</b>	<b>65.415</b>	<b>5,1</b>
<b>Eliminações (Operações ente Empresas do Grupo)</b>				<b>(3.940)</b>	<b>(4.364)</b>	<b>(9,7)</b>	<b>(16.958)</b>	<b>(13.522)</b>	<b>25,4</b>
<b>Total Copel Consolidado</b>	<b>5.014.213</b>	<b>4.929.267</b>	<b>1,7</b>	<b>13.448</b>	<b>12.457</b>	<b>8,0</b>	<b>51.823</b>	<b>51.893</b>	<b>(0,1)</b>

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a energia da UTE Araucária vendida no Mercado de Curto Prazo da CCEE.

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

<sup>2</sup> Não considera montantes negativos. Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.

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

Curitiba, 03 de fevereiro de 2023.

**Adriano Rudek de Moura**

Diretor de Finanças e de Relações com Investidores

Para outras informações, entre em contato com a equipe de Relações com Investidores:

ri@copel.com ou (41) 3331-4011