

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 3,4% no 3T23 e 2,1% no acumulado do ano

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 terceiro trimestre de 2023, 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, teve um aumento de 3,4% no consumo de energia elétrica no 3T23 em relação ao mesmo período do ano anterior e 2,1% no acumulado do ano. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 1,0% no trimestre e reduziu 0,1% no acumulado do ano, considerando o Custo de Disponibilidade¹.

	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	set/23	set/22	Δ%	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Residencial	4.190.534	4.108.640	2,0	2.119	1.948	8,8	6.488	6.157	5,4
Industrial	69.318	70.220	(1,3)	3.102	3.118	(0,5)	9.194	9.202	(0,1)
Cativo	68.090	69.149	(1,5)	490	543	(9,7)	1.464	1.595	(8,2)
Livre	1.228	1.071	14,7	2.612	2.575	1,4	7.731	7.607	1,6
Comercial	438.443	429.040	2,2	1.573	1.489	5,7	4.947	4.737	4,4
Cativo	436.796	427.641	2,1	1.041	996	4,6	3.317	3.246	2,2
Livre	1.647	1.399	17,7	532	493	7,8	1.630	1.492	9,3
Rural	325.182	334.480	(2,8)	570	551	3,4	1.874	1.916	(2,2)
Cativo	325.111	334.433	(2,8)	530	519	2,2	1.754	1.821	(3,7)
Livre	71	47	51,1	40	32	23,0	120	95	26,5
Outros	54.844	53.485	2,5	593	587	1,0	1.836	1.810	1,4
Cativo	54.832	53.473	2,5	591	585	1,0	1.830	1.805	1,4
Livre	12	12	-	2	2	-	5	5	-
Total Mercado Cativo	5.075.363	4.993.336	1,6	4.772	4.591	4,0	14.853	14.624	1,6
Total Mercado Livre	2.958	2.529	17,0	3.185	3.102	2,7	9.486	9.198	3,1
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	238	230	3,4	698	700	(0,3)
Total Mercado Fio	5.078.328	4.995.872	1,7	8.195	7.923	3,4	25.036	24.522	2,1
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	293.245	183.893	59,5	(428)	(233)	83,7	(1.280)	(751)	70,4
Total Mercado Faturado				7.767	7.690	1,0	23.756	23.771	(0,1)

O volume de energia compensada, que é o excedente de geração de MMGD compensado no faturamento, cresceu 83,7% no trimestre, com destaque para o crescimento nas classes Rural (101,7%), Residencial (75,4%),

¹ 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.

COMUNICADO AO MERCADO | 24/23

Comercial (63,3%) e Industrial (127,8%). O número de consumidores com adesão à MMGD atingiu 293 mil em setembro de 2023, montante 59,5% superior a setembro de 2022.

Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	Energia Compensada (GWh)					
	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Residencial	114	65	75,4%	349	204	71,1%
Industrial	41	18	127,8%	118	72	63,9%
Comercial	147	90	63,3%	437	284	53,9%
Rural	121	60	101,7%	361	188	92,0%
Outros	5	-	-	15	3	400,0%
Total MMGD	428	233	83,7%	1.280	751	70,4%

O resultado do 3T23 é decorrente do consumo de energia elétrica das classes:

- Residencial**, com aumento de 8,8%, devido ao aumento do consumo médio no período, de 158,03 kWh/mês para 168,6 kWh/mês, em razão, principalmente, do aumento da temperatura média nos meses de agosto² e setembro de 2023 e do incremento de 2,0% na quantidade de consumidores.
- Comercial**, com aumento de 5,7%, em função, principalmente, do crescimento do consumo do Comércio Varejista em 6,6%, com representatividade de 30,2% do consumo da classe, do Comércio por Atacado em 1,1%, com representatividade de 16,9% no consumo da classe, e alimentação em 8,0%, com representatividade de 6,2% no consumo da classe, parcialmente compensado pela redução em 2,1% do consumo em Telecomunicações, com representatividade de 4,9% da classe;
- Rural**, com aumento de 3,4%, em virtude, principalmente, do crescimento de 2,2% do consumo com Agricultura, Pecuária e Serviços Relacionados, com representatividade de 88,1% no consumo da classe, Eletricidade, gás e outras utilidades em 20,4%, com representatividade de 4,9% no consumo da classe, e Pesca e Aquicultura em 28,0%, com representatividade de 4,5% no consumo da classe;
- Outras classes**, com aumento de 1,0% resultado, principalmente, do maior consumo por parte do Poder Público em 1,1%; e
- Industrial**, com queda de 0,5%, devido, principalmente, a redução do consumo de Fabricação de Produtos Químicos em 22,0%, Produtos de Madeira em 7,9%, Veículos em 6,7% e Materiais não Metálicos em 6,9%, parcialmente compensada pelo aumento no consumo de Fabricação de Produtos Alimentícios em 7,9% e Celulose e Papel em 17,3%.

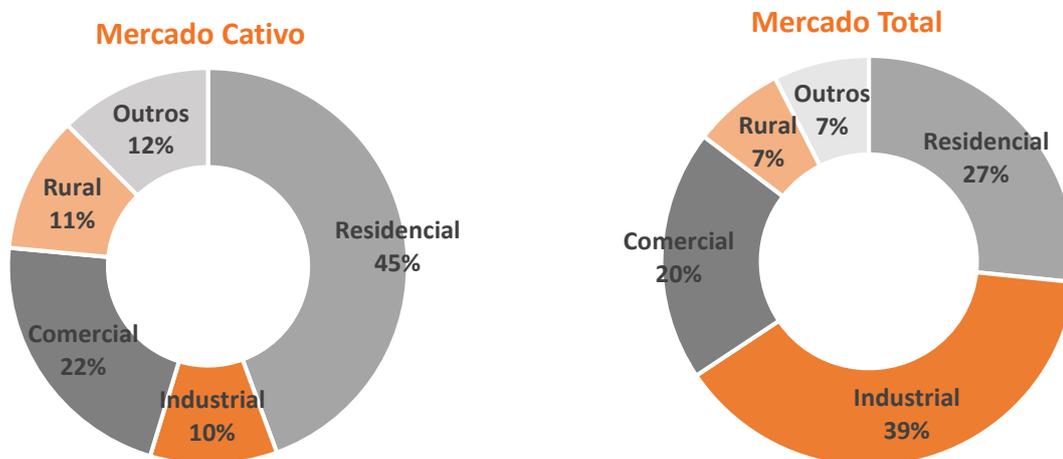
Mercado Cativo

O mercado cativo apresentou aumento de 4,0% no consumo de energia elétrica no terceiro trimestre de 2023 e 1,6% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou queda de 0,3 no terceiro trimestre de 2023 e de 2,2% no acumulado do ano.

² Na média de todo o Estado, a temperatura máxima de agosto/2023 e a média histórica foram de 25,0°C e 24,4°C, respectivamente. Quanto às mínimas observadas, as temperaturas de agosto/2023 ficaram acima da histórica, indicando um mês com manhãs mais quente que o normal. A temperatura mínima média do Paraná em agosto/2023 foi 13,2°C e a média histórica é 11,9°C, ou seja, 1,3°C mais elevada.

COMUNICADO AO MERCADO | 24/23

Os gráficos a seguir demonstram a energia elétrica consumida por classe no 3T23:



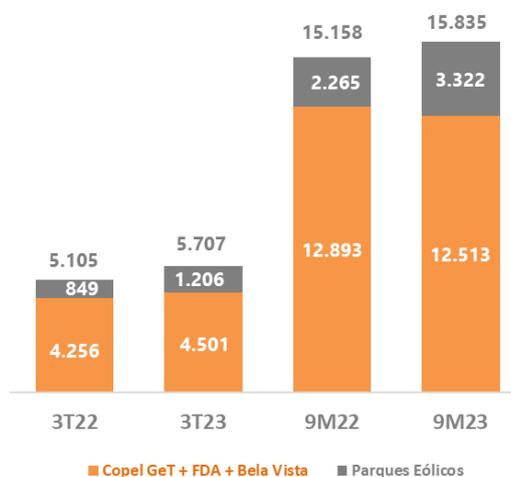
Geração

No terceiro trimestre de 2023, 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 4.501 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 5,8%, devido, principalmente, a CCEARs decorrentes da repactuação do GSF.

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida foi 1.206 GWh, um aumento de 42,0%, influenciado pela entrada em operação comercial de Jandaíra e pela aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e SRMN, que passaram a compor o portfólio da Companhia em 30 de janeiro de 2023.

Para a UTE Araucária, não houve despacho no 3T23, em decorrência das condições hidrológicas.

Energia Vendida (GWh)



Comercialização

No 3T23, a Copel Mercado Livre registrou 5.526 GWh de energia elétrica vendida, uma redução de 14,3%, devido à redução de contratos bilaterais.

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 16.759 GWh no 3T23, uma redução de 4,1%.

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:

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
	set/23	set/22	Δ%						
Copel DIS	5.075.638	4.996.189	1,6%	5.526	5.919	-6,6%	16.977	17.509	-3,0%
Mercado Cativo	5.075.363	4.995.872	1,6%	4.772	4.591	4,0%	14.853	14.624	1,6%
Concessionárias e Permissionárias	7	7	-	20	21	-3,3%	67	69	-2,8%
CCEE (Cessões MCSD EN)	268	288	-6,9%	75	54	38,7%	172	159	7,8%
CCEE (MVE)	-	22	-	-	177	-	-	524	-
CCEE (MCP) ²	-	-	-	658	1.076	-38,9%	1.886	2.133	-11,6%
Copel GeT + FDA + Bela Vista	352	280	25,7%	4.501	4.256	5,8%	12.513	12.893	-3,0%
CCEAR (Copel DIS)	3	3	0,0%	29	31	-3,5%	91	91	0,1%
CCEAR (outras concessionárias)	118	101	16,8%	1.741	547	218,2%	3.189	1.649	93,4%
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	227	172	32,0%	2.694	3.328	-19,0%	9.125	10.441	-12,6%
Contratos Bilaterais ¹	4	4	-	36	37	-1,3%	108	109	-0,6%
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	313	-	-	604	-
Complexos Eólicos	600	397	51,1%	1.206	849	42,0%	3.322	2.265	46,7%
CCEAR (Copel DIS)	15	6	150,0%	31	8	287,5%	85	23	269,6%
CCEAR (outras concessionárias)	546	334	63,5%	577	325	77,5%	1.623	964	68,4%
CER	10	10	-	231	231	-	684	684	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	13	38	-65,8%	180	91	97,8%	450	234	92,3%
Contratos Bilaterais	16	9	77,8%	187	139	34,5%	448	335	33,7%
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	55	-	32	25	28,0%
Copel Mercado Livre	1.753	1.677	4,5%	5.526	6.451	-14,3%	16.724	18.607	-10,1%
Consumidores Livres	1.620	1.482	9,3%	3.014	2.934	2,7%	8.862	8.696	1,9%
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	24	26	-7,7%	330	625	-47,2%	398	899	-55,7%
Contratos Bilaterais	109	169	-35,5%	2.182	2.854	-23,5%	7.221	8.898	-18,8%
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	38	-	243	114	113,2%
Total Copel	5.078.343	4.998.543	1,6%	16.759	17.475	-4,1%	49.535	51.275	-3,4%
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)	-	-	-	3.264	4.083	-20,1%	10.251	11.690	-12,3%
Total Copel Consolidado				13.495	13.392	0,8%	39.284	39.585	-0,8%

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.

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Não considera montantes negativos.

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

Curitiba, 24 de outubro 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