

COMUNICADO AO MERCADO | 03/26

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA - COPEL

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

B3 (CPLE3)

NYSE (ELPC)

LATIBEX (XCOPO)

Mercado Faturado da Copel DIS ficou praticamente estável no 4T25 e aumentou 1,0% no acumulado do ano.

A COPEL ("Companhia") comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral:

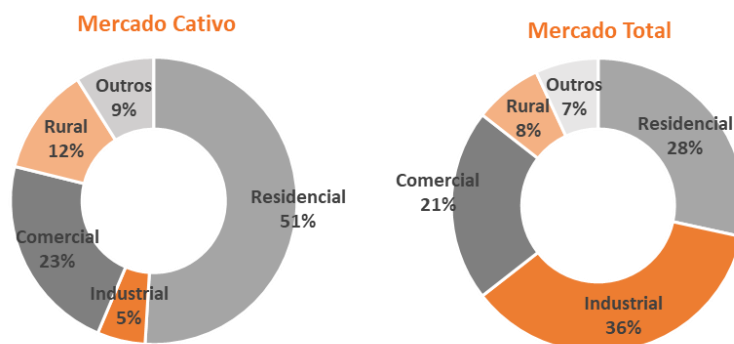
Distribuição – Mercado Fio

O mercado fio faturado, que deduz parte da energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD), teve decréscimo de 0,1% no 4T25. Em contrapartida, o consumo de energia elétrica no mercado fio da Copel Distribuição cresceu 0,3% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse resultado se deve ao aumento do consumo residencial e comercial, compensado parcialmente pela redução no industrial. No acumulado do ano, o crescimento atingiu 1,0%, refletindo, principalmente, o incremento da atividade econômica da área de concessão.

	Número de Clientes			Energia Consumida (GWh)					
	dez/25	dez/24	Δ%	4T25	4T24	Δ%	2025	2024	Δ%
Residencial	4.417.897	4.300.335	2,7	2.556	2.510	1,8	10.108	9.887	2,2
Industrial *	39.167	68.970	(43,2)	3.245	3.294	(1,5)	12.973	12.790	1,4
Cativo	36.610	67.041	(45,4)	272	403	(32,6)	1.252	1.718	(27,1)
Livre	2.557	1.929	32,6	2.973	2.891	2,8	11.721	11.071	5,9
Comercial	464.590	448.388	3,6	1.897	1.846	2,8	7.425	7.344	1,1
Cativo	460.946	445.899	3,4	1.127	1.195	(5,7)	4.442	4.782	(7,1)
Livre	3.644	2.489	46,4	770	651	18,3	2.983	2.562	16,4
Rural	306.468	314.623	(2,6)	676	665	1,7	2.695	2.721	(1,0)
Cativo	306.289	314.508	(2,6)	612	605	1,1	2.426	2.507	(3,2)
Livre	179	115	55,7	65	60	7,9	269	214	25,7
Outros	58.150	56.908	2,2	624	660	(5,4)	2.501	2.566	(2,5)
Cativo	57.311	56.539	1,4	449	561	(20,0)	1.838	2.391	(23,1)
Livre	839	369	127,4	175	99	-	662	175	-
Total Mercado Cativo	5.279.053	5.184.322	1,8	5.016	5.275	(4,9)	20.066	21.285	(5,7)
Total Mercado Livre	7.219	4.902	47,3	3.984	3.701	7,6	15.636	14.022	11,5
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	254	250	1,5	1.022	1.002	2,0
Total Mercado Fio	5.286.279	5.189.231	1,9	9.253	9.226	0,3	36.724	36.309	1,1
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	528.496	411.888	28,3	(984)	(755)	30,4	(3.421)	(2.614)	30,9
Energia Compensada GD II e III				365	171	113,5	1.130	385	193,6
Total Mercado Faturado				8.635	8.642	(0,1)	34.433	34.080	1,0

*Considera efeito de reclassificação de unidades consumidoras Industriais para Residencial e Comercial.

O gráfico a seguir demonstra a energia elétrica consumida por classe no 4T25:





COMUNICADO AO MERCADO | 03/26

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

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)					
	dez/25	dez/24	Δ%	4T25	4T24	Δ%	2025	2024	Δ%
Copel DIS	5.279.471	5.184.588	1,8	6.324	5.890	7,4	24.449	23.176	5,5
Mercado Cativo	5.279.053	5.184.322	1,8	5.016	5.275	(4,9)	20.066	21.285	(5,7)
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	8	13	(38,5)	35	80	(55,6)
CCEE (Cessões MCSD EN)	416	264	57,6	556	532	4,5	1.694	1.134	49,5
CCEE (MVE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CCEE (MCP)	-	-	-	744	70	962,9	2.653	678	291,3
Copel GeT + FDA + Bela Vista	388	568	(31,7)	3.569	3.761	(5,1)	15.659	16.078	(2,6)
CCEAR (Copel DIS)	3	4	(25,0)	45	33	36,4	161	127	26,6
CCEAR (outras concessionárias)	64	119	(46,2)	424	609	(30,4)	2.028	2.345	(13,5)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	316	441	(28,3)	3.061	3.039	0,7	13.148	13.053	0,7
Contratos Bilaterais ¹	5	4	25,0	720	35	1.957,1	1.476	167	784,0
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(681)	45	-	(1.154)	386	-
Complexos Eólicos	703	624	12,7	1.149	1.238	(7,2)	4.772	4.526	5,4
CCEAR (Copel DIS)	19	19	-	35	32	9,4	135	128	5,5
CCEAR (outras concessionárias)	654	580	12,8	688	655	5,0	2.685	2.507	7,1
CER	10	10	-	230	230	-	913	924	(1,2)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	5	4	25,0	112	137	(18,2)	518	453	14,3
Contratos Bilaterais	15	11	36,4	183	164	11,6	660	583	13,2
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(99)	20	-	(139)	(69)	101,4
Copel Comercialização	1.763	1.698	3,8	7.035	5.095	38,1	27.563	22.478	22,6
Consumidores Livres	1.537	1.529	0,5	2.638	2.583	2,1	9.902	10.565	(6,3)
CCEAR (outras concessionárias)	30	-	-	96	-	-	293	-	-
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	15	7	114,3	485	216	124,5	1.993	820	143,0
Contratos Bilaterais	181	162	11,7	3.824	2.253	69,7	15.264	10.926	39,7
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(8)	43	-	111	167	(33,5)
Total Copel	5.282.325	5.187.478	1,8	18.077	15.984	13,1	72.444	66.258	9,3
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				3.738	3.457	8,1	15.954	14.581	9,4
Total Copel Consolidado				14.339	12.527	14,5	56.489	51.677	9,3

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Valores negativos significam que ocorreram mais compras que vendas.

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 por meio do Mecanismo de Venda de Excedentes.

Curitiba, 03 de fevereiro de 2026

Felipe Gutterres

Vice-Presidente 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

NOTICE TO THE MARKET | 03/26

COMPANHIA PARANAENSE DE ENERGIA - COPEL

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

B3 (CPLE3)

NYSE (ELPC)

LATIBEX (XCOPO)

Copel DIS's billed market remained virtually stable in 4Q25 and increased by 1.0% in the year to date.

COPEL ("Company") hereby informs its shareholders and the market in general:

Distribution

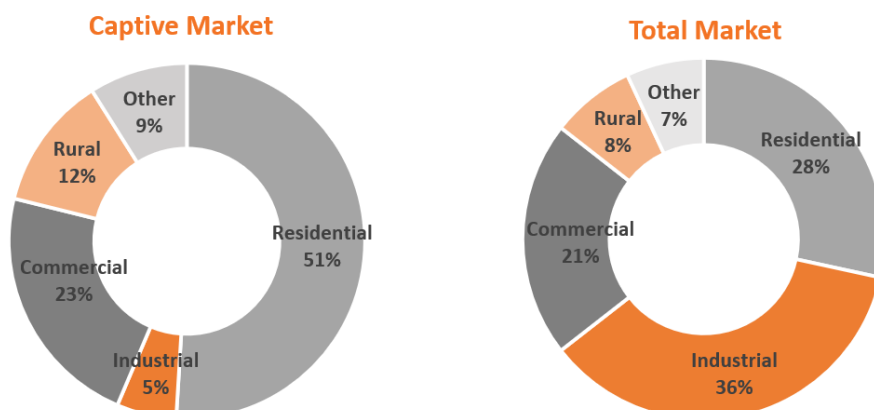
Grid Market

The billed grid market, which deducts part of the energy offset by Mini and Micro Distributed Generation (MMGD), decreased by 0.1% in 4Q25. In contrast, electricity consumption in Copel Distribuição's grid market grew 0.3% compared to the same period last year. This result is due to increased residential and commercial consumption, partially offset by a reduction in industrial consumption. For the year as a whole, growth reached 1.0%, mainly reflecting increased economic activity in the concession area.

	Number of Customers			Consumed Energy (GWh)					
	dez/25	dez/24	Δ%	4Q25	4Q24	Δ%	2025	2024	Δ%
Residential	4,417,897	4,300,335	2.7	2,556	2,510	1.8	10,108	9,887	2.2
Industrial*	39,167	68,970	(43.2)	3,245	3,294	(1.5)	12,973	12,790	1.4
Captive	36,610	67,041	(45.4)	272	403	(32.6)	1,252	1,718	(27.1)
Free	2,557	1,929	32.6	2,973	2,891	2.8	11,721	11,071	5.9
Commercial	464,590	448,388	3.6	1,897	1,846	2.8	7,425	7,344	1.1
Captive	460,946	445,899	3.4	1,127	1,195	(5.7)	4,442	4,782	(7.1)
Free	3,644	2,489	46.4	770	651	18.3	2,983	2,562	16.4
Rural	306,468	314,623	(2.6)	676	665	1.7	2,695	2,721	(1.0)
Captive	306,289	314,508	(2.6)	612	605	1.1	2,426	2,507	(3.2)
Free	179	115	55.7	65	60	7.9	269	214	25.7
Others	58,150	56,908	2.2	624	660	(5.4)	2,501	2,566	(2.5)
Captive	57,311	56,539	1.4	449	561	(20.0)	1,838	2,391	(23.1)
Free	839	369	127.4	175	99	-	662	175	-
Total Captive Market	5,279,053	5,184,322	1.8	5,016	5,275	(4.9)	20,066	21,285	(5.7)
Total Free Market	7,219	4,902	47.3	3,984	3,701	7.6	15,636	14,022	11.5
Supply to Concessionaries	7	7	-	254	250	1.5	1,022	1,002	2.0
Total Grid Market	5,286,279	5,189,231	1.9	9,253	9,226	0.3	36,724	36,309	1.1
Micro and Mini Distributed Generation (MMGD)	528,496	411,888	28.3	(984)	(755)	30.4	(3,421)	(2,614)	30.9
Offset Energy from Distributed Generation II and III				365	171	113.5	1,130	385	193.6
Total Billed Grid Market				8,635	8,642	(0.1)	34,433	34,080	1.0

*Considers the effect of reclassifying industrial consumer units to residential and commercial.

The following chart shows the electricity consumed by class in 4Q25:



NOTICE TO THE MARKET | 03/26

The following table shows Copel's total energy sales, broken down between Copel DisCo, Copel GenCo, Wind Farms and Copel TradeCo:

Copel's Consolidated Market	Nº of customers / contracts			Energy sold (GWh)					
	dez/25	dez/24	Δ%	4Q25	4Q24	Δ%	2025	2024	Δ%
Copel DIS	5,279,471	5,184,588	1.8	6,324	5,890	7.4	24,449	23,176	5.5
Captive Market	5,279,053	5,184,322	1.8	5,016	5,275	(4.9)	20,066	21,285	(5.7)
Concessionaries and Licensees	2	2	-	8	13	(38.5)	35	80	(55.6)
CCEE (Assignments MCSD EN)	416	264	57.6	556	532	4.5	1,694	1,134	49.5
CCEE (MVE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CCEE (MCP) ²	-	-	-	744	70	962.9	2,653	678	291.3
Copel GeT	388	568	(31.7)	3,569	3,761	(5.1)	15,659	16,078	(2.6)
CCEAR (Copel DIS)	3	4	(25.0)	45	33	36.4	161	127	26.6
CCEAR (other concessionaries)	64	119	(46.2)	424	609	(30.4)	2,028	2,345	(13.5)
Bilateral Agreements (Copel Comercialização)	316	441	(28.3)	3,061	3,039	0.7	13,148	13,053	0.7
Bilateral Agreements ¹	5	4	25.0	720	35	1,957.1	1,476	167	784.0
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(681)	45	-	(1,154)	386	-
Wind Farms Complexes	703	624	12.7	1,149	1,238	(7.2)	4,772	4,526	5.4
CCEAR (Copel DIS)	19	19	-	35	32	9.4	135	128	5.5
CCEAR (other concessionaries)	654	580	12.8	688	655	5.0	2,685	2,507	7.1
CER	10	10	-	230	230	-	913	924	(1.2)
Bilateral Agreements (Copel Comercialização)	5	4	25.0	112	137	(18.2)	518	453	14.3
Bilateral Agreements	15	11	36.4	183	164	11.6	660	583	13.2
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(99)	20	-	(139)	(69)	101.4
Copel Comercialização	1,763	1,698	3.8	7,035	5,095	38.1	27,563	22,478	22.6
Free Customers	1,537	1,529	0.5	2,638	2,583	2.1	9,902	10,565	(6.3)
CCEAR (other concessionaries)	30	-	-	96	-	-	293	-	-
Bilateral Agreements (Group Companies)	15	7	114.3	485	216	124.5	1,993	820	143.0
Bilateral Agreements	181	162	11.7	3,824	2,253	69.7	15,264	10,926	39.7
CCEE (MCP) ²	-	-	-	(8)	43	-	111	167	(33.5)
Total Copel	5,282,325	5,187,478	1.8	18,077	15,984	13.1	72,444	66,258	9.3
Eliminations (intra-group operations)	-	-	-	3,738	3,457	8.1	15,954	14,581	9.4
Total Consolidated Copel				14,339	12,527	14.5	56,489	51,677	9.3

Note: Does not consider the energy made available through the MRE (Energy Reallocation Mechanism).

¹ Includes Short-Term Sales Contracts and CBR.

² Negative values mean that there were more purchases than sales.

CCEE: Electric Energy Trading Chamber / CCEAR: Energy Trading Contracts in the Regulated Environment / MCP: Short-Term Market / CER: Reserve Energy Contract / MCSD EN - Compensation Mechanism for New Energy Surpluses and Deficits / MVE - Sale of energy to the free market through the Surplus Sale Mechanism.

Curitiba, February 03, 2025

Felipe Gutterres

Vice-President of Finance and Investor Relations

For further information, please contact the Investor Relations team:

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