



BOLETIM DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

24 DE NOVEMBRO DE 2025

O consumo total de energia cresceu 1,0% no acumulado de 2025.

Consumo em outubro de 2025: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.853 GWh) nas áreas de concessão do Grupo Energisa, ficou próximo a estabilidade frente ao mesmo mês do ano anterior, variando -0,1%. A maioria das classes apresentaram recuo no consumo, em especial a residencial, rural e comercial. As temperaturas mais baixas que em outubro de 2024 na maioria das concessões, exceto nas áreas da EMT, e o calendário de faturamento menor em 0,3 dia na média Grupo foram limitadores no mês (descontando, o mercado avançaria 0,1%). Por sua vez, os clientes que possuem Mini e Micro Geração Distribuída (MMGD) tiveram destaque no consumo - descontando o efeito da compensada dos clientes GD tipo II e III, o mercado teria recuado 3,9%.

No mês, em 6 das 9 distribuidoras houve redução no consumo de energia em suas áreas de concessão, sobretudo na EMS (-4,5%), ERO (-4,3%), e EAC (-6,5%). Essas empresas em outubro do ano passado haviam apresentado temperaturas acima da média e em 2025 as temperaturas foram mais baixas. Além disso, na EMS e EAC o calendário de leitura foi menor e impactou o mercado cativo. Por sua vez, as empresas com alta no consumo, EPB (+3,7%), EMT (+2,7%) e ESE (+1,4%), foram beneficiadas pelo bom desempenho da indústria, calendário maior e aumento do consumo residencial, motivado pelo aumento de renda e clima.

Entre as classes, a classe industrial (+4,5%) foi destaque, com alta em 8 concessões, em especial na EMT, ESE, ESS e EPB, direcionadas pela produção de alimentos e minerais. Por outro lado, a classe rural registrou queda de -3,1%, com a maioria das empresas recuando, principalmente a EPB e ESE, afetadas pela

redução de consumo de irrigantes. O consumo residencial, que possui a maior representatividade no Grupo (41% do consumo), também apresentou queda (-0,6%), com a EMS, ERO e EAC direcionando, diante dos efeitos já mencionados, paralelamente a EMT e EPB tiveram aumento de consumo. Sob as mesmas influências, a classe comercial apresentou redução de -1,7%.

Consumo nos dez primeiros meses de 2025: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (35.554 GWh) avançou 1,0% frente ao mesmo período do ano anterior. Já os clientes com Mini e Microgeração Distribuída (MMGD) tiveram impacto importante. Considerando o consumo sem a energia compensada dos clientes GD II e III, o mercado mostraria queda de 2,5%. Considerando a receita não-faturada a evolução acumulada foi de 0,8% no período. No ano houve alta do consumo na maioria dos meses (7 dos 10), com as classes residencial (+2,3%) e industrial (+2,5%) direcionando o resultado, impulsionadas pela expansão de consumidores, evolução de indicadores de renda e da produção industrial. A indústria também foi beneficiada por ligações de novas cargas, e expansões de demanda de grandes clientes. Entre as 9 distribuidoras, 6 apresentaram crescimento no consumo, sobretudo as concessões EPB, ESE, ETO e EMT, direcionadas pelos fatores mencionados. Vale registrar que a expansão foi em relação a uma base elevada, uma vez que de janeiro a outubro de 2024 havia sido observada a maior taxa de crescimento em 17 anos (+9,3%), em meio aos efeitos do El Niño e ondas de calor nos primeiros meses, em contraste com o clima foi menos quente em 2025 - indicador de CDD recuou 15%, sobretudo no Centro-Sul e Sudeste.

Energisa Consolidada – Mercado de Energia nos dez primeiros meses de 2025

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	out/25	out/24	Var. %	10M25	10M24	Var. %
Residencial	1.593,7	1.604,0	- 0,6	14.619,2	14.292,8	+ 2,3
Industrial	801,6	766,8	+ 4,5	7.607,9	7.425,5	+ 2,5
Cativo	78,2	109,8	- 28,8	819,0	1.123,7	- 27,1
Livre	723,4	657,0	+ 10,1	6.788,9	6.301,8	+ 7,7
Comercial	641,4	652,4	- 1,7	6.107,2	6.152,8	- 0,7
Cativo	394,1	447,1	- 11,9	3.802,6	4.342,9	- 12,4
Livre	247,3	205,2	+ 20,5	2.304,6	1.809,9	+ 27,3
Rural	371,1	382,9	- 3,1	3.107,0	3.154,2	- 1,5
Cativo	308,8	336,1	- 8,1	2.707,6	2.884,7	- 6,1
Livre	62,3	46,8	+ 33,1	399,4	269,6	+ 48,2
Outros	445,2	452,2	- 1,6	4.112,9	4.193,1	- 1,9
Cativo	366,9	397,0	- 7,6	3.465,4	3.690,5	- 6,1
Livre	78,2	55,2	+ 41,6	647,5	502,6	+ 28,8
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.741,7	2.894,0	- 5,3	25.413,8	26.334,6	- 3,5
Energia Compensada de GDII/III	281,0	142,6	+ 97,0	2.015,0	834,5	+ 141,5
1.1 Vendas de energia no mercado cativo - Compensada GDII/III	2.460,7	2.751,3	- 10,6	23.398,8	25.500,1	- 8,2
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	1.111,2	964,2	+ 15,2	10.140,4	8.883,9	+ 14,1
3 Mercado Total (1+2)	3.853,0	3.858,2	- 0,1	35.554,2	35.218,5	+ 1,0
3.1 Mercado Total - Compensada GDII/III	3.572,0	3.715,5	- 3,9	33.539,2	34.384,0	- 2,5
4 Fornecimento não faturado	119,3	165,6	- 27,9	-5,3	56,2	-
5 Mercado Total + Fornecimento não faturado (3+4)	3.972,3	4.023,7	- 1,3	35.548,9	35.274,7	+ 0,8
5.1 Mercado Total - Compensada de GDII/III + Fornecimento não faturado (3.1+4)	3.691,3	3.881,1	- 4,9	33.533,9	34.440,2	- 2,6

Empresas	Mês				Acumulado			
	Vendas de energia (GWh)				Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (%)
Região Norte	784,1	- 3,4	794,9	- 4,3	7.139,8	+ 0,5	7.171,7	+ 0,5
Energisa Tocantins (ETO)	301,8	- 1,2	309,8	+ 0,9	2.708,0	+ 3,3	2.735,1	+ 3,4
Energisa Acre (EAC)	115,0	- 6,5	121,4	- 5,0	1.075,2	- 0,8	1.079,6	- 0,6
Energisa Rondônia (ERO)	367,3	- 4,3	363,7	- 8,1	3.356,6	- 1,2	3.357,0	- 1,4
Região Nordeste	813,0	+ 2,9	824,2	+ 2,6	8.013,3	+ 3,8	7.992,8	+ 3,8
Energisa Paraíba (EPB)	534,5	+ 3,7	543,5	+ 3,5	5.217,9	+ 4,1	5.209,5	+ 4,2
Energisa Sergipe (ESE)	278,5	+ 1,3	280,7	+ 0,9	2.795,3	+ 3,4	2.783,2	+ 3,2
Região Centro-Oeste	1.654,9	+ 0,3	1.740,8	- 1,3	14.587,2	- 0,1	14.594,1	- 0,4
Energisa Mato Grosso (EMT)	1.124,9	+ 2,7	1.171,1	- 0,6	9.430,2	+ 2,5	9.472,3	+ 1,9
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	530,1	- 4,5	569,7	- 2,7	5.157,0	- 4,6	5.121,9	- 4,5
Região Sul/Sudeste	600,8	- 0,8	612,4	- 2,2	5.813,9	+ 0,4	5.790,3	+ 0,2



Energisa Minas Rio (EMR)	173,0	- 1,4	174,9	- 2,6	1.706,9	+ 1,2	1.700,4	+ 1,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	427,8	- 0,6	437,5	- 2,0	4.107,1	+ 0,1	4.089,9	- 0,3
Mercado Total	3.853,0	- 0,1	3.972,3	- 1,3	35.554,2	+ 1,0	35.548,9	+ 0,8
Compensada de GDII/III	281,0	+ 97,0	281,0	+ 97,0	2.015,0	+ 141,5	2.015,0	+ 141,5
Mercado Total – GDII/III	3.572,0	- 3,9	3.691,3	- 4,9	33.539,2	- 2,5	33.533,9	- 2,6

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site ri.energisa.com.br.

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12 meses)	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	out/25	Limite regulatório (*)
EMR	8,67	8,29	7,91	7,84	7,35	7,55	10,23
ESE	10,24	10,15	9,97	7,79	9,74	9,66	11,44
EPB	12,26	12,20	12,10	12,11	12,05	11,97	12,73
EMT	14,56	13,84	14,05	13,72	13,63	14,02	12,24
EMS	11,83	11,16	11,40	10,88	11,46	11,17	12,94
ETO	10,58	10,21	10,10	10,04	9,62	9,85	13,25
ESS	6,18	5,98	6,24	6,08	6,01	6,10	6,94
ERO	22,04	21,16	20,95	20,36	20,08	20,45	19,06
EAC	14,89	14,54	14,47	13,78	14,29	14,49	16,33
Energisa Consolidada	12,83	12,32	12,35	12,07	12,04	12,17	12,56

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada.
(*) Os dados apresentados são obtidos a partir das bases de dados da ANEEL e são passíveis de alterações solicitadas pelo regulador.

i) As informações apresentadas nesse boletim se tratam de dados preliminares e não são auditados pelos auditores independentes;
(ii) não representam a antecipação de informações financeiras pela Companhia; e (iii) no mês de fechamento de trimestre, as informações poderão ser encontradas com mais detalhes no Release de Resultados.

[Clique aqui](#) para acessar as tabelas por empresa em Excel.

Esclarecimentos e informações adicionais: ri@energisa.com.br