



BOLETIM DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

19 DE DEZEMBRO DE 2025

O consumo total de energia cresceu 3,9% no mês e 1,2% no acumulado de 2025.

Consumo em novembro de 2025: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.784 GWh) nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 3,9% em relação ao mesmo mês do ano anterior, atingindo a maior taxa entre os meses de 2025. Considerando o consumo sem a energia compensada dos clientes GD II e III, o mercado mostraria queda de 0,1%. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial, rural e industrial. O calendário de leitura maior na maioria das distribuidoras contribuiu – descontando o efeito, a alta seria de 2,0%. O clima quente no Tocantins e parte do Mato Grosso também contribuiu, assim como o aumento de consumidores.

No mês, 7 de 9 distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMT (+7,7%), EPB (+7,4%) e ETO (+9,0%) direcionadas pela classe residencial.

A classe residencial (+6,6%) obteve o maior crescimento de consumo no mês, com a EMT (+9,8%), EPB (+13,1%) e ETO (+11,4%) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente pelo calendário, exceto ETO, que foi influenciada pelo clima e aumento de consumidores. A classe rural registrou alta de 6,1% com os maiores crescimentos na EMT, ERO, e ETO, puxadas pelos clientes ligados a agropecuária. A classe industrial apresentou crescimento de 2,4%, sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMT, ETO e ESE, com as atividades de alimentos, minerais e óleo e gás

direcionando o resultado. Por sua vez, a classe comercial apresentou aumento no consumo, registrando 1,4% o resultado do mês foi direcionado pelas concessões EPB (+7,6%), EMT (+4,3%) e ESE (+7,8%), com os clientes ligados a cadeia de alimentos em destaque. Por fim, a classe outros, registrou queda de 1,2% impactada pelas concessões EMS, EPB e ESS, influenciadas pela iluminação pública, e recontagem.

Consumo nos onze primeiros meses de 2025: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (39.338 GWh) avançou 1,2% 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 2,2%. Considerando a receita não-faturada a evolução acumulada foi de 1,0% no período. As classes que mais acumularam alta no ano foram a residencial (+2,7%) e industrial (+2,4%). Alguns fatores sustentaram o aumento do consumo no ano, entre eles a evolução dos indicadores de renda, o crescimento das vendas de eletrodomésticos, o aumento dos estoques de aparelhos de refrigeração desde meados de 2023, além da expansão do número de consumidores e da produção industrial. As concessões que mais impactaram o desempenho foram a EMT (+3,0%), ETO (+3,8%) e EPB (+4,4%), em linha com os da fatores já mencionados.

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

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	nov/25	nov/24	Var. %	11M25	11M24	Var. %
Residencial	1.588,3	1.489,3	+ 6,6	16.207,5	15.782,1	+ 2,7
Industrial	761,7	744,2	+ 2,4	8.369,3	8.169,7	+ 2,4
Cativo	77,0	106,0	- 27,4	896,0	1.229,7	- 27,1
Livre	684,7	638,2	+ 7,3	7.473,3	6.939,9	+ 7,7
Comercial	634,7	625,9	+ 1,4	6.741,8	6.778,7	- 0,5
Cativo	393,1	425,3	- 7,6	4.195,7	4.768,3	- 12,0
Livre	241,6	200,5	+ 20,5	2.546,1	2.010,4	+ 26,6
Rural	364,6	343,7	+ 6,1	3.471,4	3.498,0	- 0,8
Cativo	309,9	301,2	+ 2,9	3.017,5	3.185,9	- 5,3
Livre	54,7	42,5	+ 28,7	453,9	312,1	+ 45,5
Outros	434,9	440,4	- 1,2	4.547,8	4.633,5	- 1,8
Cativo	359,0	386,5	- 7,1	3.824,4	4.077,0	- 6,2
Livre	75,9	53,9	+ 41,0	723,4	556,5	+ 30,0
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.727,3	2.708,4	+ 0,7	28.141,1	29.043,1	- 3,1
Energia Compensada de GDII/III	285,0	142,4	+ 100,2	2.300,0	976,9	+ 135,4
1.1 Vendas de energia no mercado cativo - Compensada GDII/III	2.442,3	2.566,1	- 4,8	25.841,1	28.066,2	- 7,9
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	1.056,9	935,1	+ 13,0	11.196,8	9.818,9	+ 14,0
3 Mercado Total (1+2)	3.784,2	3.643,5	+ 3,9	39.337,9	38.862,0	+ 1,2
3.1 Mercado Total - Compensada GDII/III	3.499,2	3.501,1	- 0,1	37.037,9	37.885,1	- 2,2
4 Fornecimento não faturado	-80,1	-65,9	+ 21,5	-85,4	-9,7	+ 781,0
5 Mercado Total + Fornecimento não faturado (3+4)	3.704,1	3.577,6	+ 3,5	39.252,5	38.852,3	+ 1,0
5.1 Mercado Total - Compensada de GDII/III + Fornecimento não faturado (3.1+4)	3.419,1	3.435,2	- 0,5	36.952,5	37.875,4	- 2,4

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	766,7	+ 5,4	747,4	+ 8,8	7.906,5	+ 1,0	7.919,1	+ 1,2
Energisa Tocantins (ETO)	293,4	+ 9,0	284,4	+ 14,4	3.001,5	+ 3,8	3.019,5	+ 4,3
Energisa Acre (EAC)	117,5	+ 5,1	114,0	+ 3,4	1.192,7	- 0,3	1.193,6	- 0,2
Energisa Rondônia (ERO)	355,8	+ 2,8	348,9	+ 6,3	3.712,4	- 0,9	3.705,9	- 0,7
Região Nordeste	840,3	+ 6,5	845,2	+ 2,9	8.853,6	+ 4,1	8.838,0	+ 3,7
Energisa Paraíba (EPB)	551,8	+ 7,4	552,8	+ 2,8	5.769,7	+ 4,4	5.762,3	+ 4,0
Energisa Sergipe (ESE)	288,5	+ 4,9	292,5	+ 3,0	3.083,8	+ 3,6	3.075,7	+ 3,1
Região Centro-Oeste	1.600,2	+ 4,0	1.542,8	+ 3,7	16.186,7	+ 0,3	16.136,3	- 0,1
Energisa Mato Grosso (EMT)	1.074,4	+ 7,7	1.031,3	+ 11,0	10.504,0	+ 3,0	10.503,0	+ 2,7
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	525,8	- 2,8	511,5	- 8,4	5.682,8	- 4,4	5.633,3	- 4,9
Região Sul/Sudeste	577,0	- 2,1	568,7	- 2,1	6.391,1	+ 0,2	6.359,2	- 0,0
Energisa Minas Rio (EMR)	170,2	+ 1,2	169,8	- 0,9	1.877,1	+ 1,2	1.870,2	+ 1,0
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	406,8	- 3,5	398,9	- 2,7	4.514,0	- 0,2	4.488,9	- 0,5
Mercado Total	3.784,2	+ 3,9	3.704,1	+ 3,5	39.337,9	+ 1,2	39.252,5	+ 1,0



Compensada de GDII/III	285,0	+ 100,2	285,0	+ 100,2	2.300,0	+ 135,4	2.300,0	+ 135,4
Mercado Total – GDII/III	3.499,2	- 0,1	3.419,1	- 0,5	37.037,9	- 2,2	36.952,5	- 2,4

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	nov/25	Limite regulatório (*)	
EMR	8,67	8,29	7,91	7,84	7,35	7,55	7,43	10,29	
ESE	10,24	10,15	9,97	7,79	9,74	9,66	9,75	11,57	
EPB	12,26	12,20	12,10	12,11	12,05	11,97	12,02	12,85	
EMT	14,56	13,84	14,05	13,72	13,63	14,02	14,09	12,33	
EMS	11,83	11,16	11,40	10,88	11,46	11,17	11,29	13,04	
ETO	10,58	10,21	10,10	10,04	9,62	9,85	9,66	13,21	
ESS	6,18	5,98	6,24	6,08	6,01	6,10	5,99	6,98	
ERO	22,04	21,16	20,95	20,36	20,08	20,45	20,36	19,02	
EAC	14,89	14,54	14,47	13,78	14,29	14,49	14,63	16,33	
Energisa Consolidada	12,83	12,32	12,35	12,07	12,04	12,17	12,19	12,63	

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