



BOLETIM DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

23 DE MAIO DE 2025

O consumo total de energia cresceu 0,5% nos quatro primeiros meses de 2025.

Consumo em abril de 2025: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.560,7 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de 1,7% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais impactaram o resultado foram a residencial e comercial, por temperaturas mais baixas que em abr/24, sobretudo no Centro Oeste e calendário de faturamento menor em todas as empresas (1,3 dia menor no agregado). Descontando o efeito do calendário, o consumo avançaria 2,5%. Outro fator que limitou o resultado foi a base alta de comparação em abril de 24 – consumo havia avançado 12,5% frente ao ano anterior, registrando a maior taxa em 21 anos.

No mês, a maioria das empresas apresentou recuo, em especial a EMS, ERO e EAC, direcionadas pela redução do consumo residencial, pelos mesmos motivos que explicam a variação do consolidado. Por sua vez, apenas 3 distribuidoras apresentaram aumento no consumo de energia em suas áreas de concessão: a ESE (+3,8%), EMT (+1,2%) e ETO (+3,3%), com a classe industrial sendo o principal vetor da alta.

No agregado do Grupo, a maioria das classes recuou. A classe residencial registrou queda de 2,8% e direcionou metade da queda de consumo no mês. Seis empresas apresentaram redução de consumo, sobretudo EMS, ERO, EMT, em meio aos efeitos já mencionados. Na mesma linha, o comercial recuou

5,1%, sendo as concessões EMS e ERO as que mais impactaram esse resultado, com as principais reduções no consumo dos clientes cativos. Por outro lado, o industrial cresceu 2,5%, com a EMT, ETO e ESE registrando as maiores altas, impulsionadas pela produção de alimentos em destaque. A rural teve aumento do consumo (+2,3%), com os clientes irrigantes em destaque, principalmente na EMT e ESE.

Consumo nos quatro primeiros meses de 2025: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (14.227,1 GWh) avançou 0,5% frente ao mesmo período do ano anterior. O mercado livre puxou esse movimento, sob influência de migrações e ampliação do consumo na indústria. Vale ressaltar que mesmo descontando o efeito das migrações, o consumo dos livres seguiria avançando, porém o mercado cativo passaria a apresentar estabilidade. Nos 4 meses de 2025, em 3 houve alta do consumo, principalmente em fevereiro, em meio a manutenção de temperaturas acima da média, e continuidade do bom desempenho da indústria, em especial minerais e alimentos. A classe industrial (+3,3%) e residencial (+1,5%) direcionaram o resultado positivo. A alta só não foi mais intensa em função da base alta no 1º quadrimestre de 2024 (12,1%). Entre as 9 distribuidoras, 5 apresentaram crescimento no consumo, sobretudo as concessões localizadas no Nordeste e Sudeste. A ESE (+3,8%) e EPB (+3,3%) apresentaram as maiores taxas.

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

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	abr/25	abr/24	Var. %	4M25	4M24	Var. %
Residencial	1.466,4	1.508,3	- 2,8	6.007,1	5.916,6	+ 1,5
Industrial	753,9	735,7	+ 2,5	2.927,2	2.833,5	+ 3,3
Cativo	85,5	118,4	- 27,8	341,3	459,3	- 25,7
Livre	668,4	617,3	+ 8,3	2.585,9	2.374,2	+ 8,9
Comercial	622,6	656,1	- 5,1	2.511,4	2.560,4	- 1,9
Cativo	394,0	474,6	- 17,0	1.590,9	1.843,2	- 13,7
Livre	228,6	181,6	+ 25,9	920,5	717,2	+ 28,3
Rural	291,4	285,0	+ 2,3	1.151,3	1.169,0	- 1,5
Cativo	263,7	268,0	- 1,6	1.024,2	1.093,0	- 6,3
Livre	27,7	16,9	+ 63,7	127,1	76,1	+ 67,2
Outros	426,4	437,2	- 2,5	1.630,1	1.673,5	- 2,6
Cativo	365,8	389,3	- 6,0	1.399,8	1.480,9	- 5,5
Livre	60,6	47,9	+ 26,5	230,3	192,5	+ 19,6
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.575,4	2.758,6	- 6,6	10.363,4	10.793,0	- 4,0
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	985,3	863,7	+ 14,1	3.863,7	3.359,9	+ 15,0
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.560,7	3.622,3	- 1,7	14.227,1	14.153,0	+ 0,5
4 Fornecimento não faturado	101,6	-56,9	-	-17,2	-28,9	- 40,3
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.662,3	3.565,3	+ 2,7	14.209,9	14.124,1	+ 0,6

Empresas	abril de 2025				janeiro a abril de 2025			
	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	689,4	- 3,1	713,2	+ 0,2	2.675,6	- 0,9	2.673,1	- 0,9
Energisa Tocantins (ETO)	269,1	+ 3,3	273,9	+ 4,9	988,0	+ 1,6	993,2	+ 2,0
Energisa Acre (EAC)	105,7	- 7,1	112,0	- 2,9	422,7	- 1,4	422,5	- 1,8
Energisa Rondônia (ERO)	314,6	- 6,7	327,3	- 2,5	1.264,9	- 2,6	1.257,4	- 2,8
Região Nordeste	829,9	+ 1,2	854,5	+ 4,5	3.301,4	+ 3,4	3.310,0	+ 2,8
Energisa Paraíba (EPB)	531,2	- 0,2	548,4	+ 4,5	2.129,8	+ 3,3	2.132,7	+ 3,0
Energisa Sergipe (ESE)	298,8	+ 3,8	306,1	+ 4,6	1.171,6	+ 3,8	1.177,2	+ 2,4
Região Centro-Oeste	1.452,6	- 2,4	1.502,6	+ 3,6	5.815,5	- 0,6	5.787,2	- 0,2
Energisa Mato Grosso (EMT)	919,1	+ 1,2	954,1	+ 6,4	3.586,7	- 0,0	3.564,0	+ 0,9
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	533,5	- 8,0	548,6	- 1,1	2.228,8	- 1,6	2.223,3	- 2,0
Região Sul/Sudeste	588,8	- 2,2	592,0	+ 1,2	2.434,6	+ 1,0	2.439,5	+ 1,3
Energisa Minas Rio (EMR)	171,1	- 2,5	172,5	+ 0,7	703,9	+ 2,7	706,6	+ 3,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	417,7	- 2,1	419,5	+ 1,3	1.730,6	+ 0,4	1.733,0	+ 0,6
Total (Distribuidoras)	3.560,7	- 1,7	3.662,3	+ 2,7	14.227,1	+ 0,5	14.209,9	+ 0,6

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)	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	abr/25	Limite regulatório (*)
EMR	8,63	8,56	8,67	8,29	7,91	7,88	9,94
ESE	10,35	10,27	10,24	10,15	9,97	9,98	10,73
EPB	12,30	12,23	12,26	12,20	12,10	12,20	12,32
EMT	14,05	14,27	14,56	13,84	14,05	13,70	11,71
EMS	11,72	12,41	11,83	11,16	11,40	11,01	12,46
ETO	11,12	10,68	10,58	10,21	9,98	9,96	13,45
ESS	5,83	6,39	6,18	5,98	6,24	5,99	6,80
ERO	22,27	22,57	22,04	21,16	20,95	20,95	19,35
EAC	14,89	15,22	14,89	14,54	14,47	14,40	16,40
Energisa Consolidada	12,73	12,94	12,84	12,35	12,34	12,17	12,26

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