

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 20 de dezembro de 2024

Consumo total de energia cresceu 8,3% nos primeiros onze meses de 2024.

Consumo em novembro de 2024: o consumo consolidado de energia elétrica nas áreas de concessão do Grupo Energisa (3.643 GWh) apresentou uma redução de 0,5% em relação a novembro do ano anterior. Descontando o efeito do calendário de faturamento menor na maioria das empresas (-0,6 dia no agregado), o consumo crescerá 1,3%. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial, rural e comercial. Entre os fatores que determinaram o resultado, vale destacar a base elevada de comparação em nov/23, que havia registrado alta no consumo de 16,8% (maior taxa em 21 anos), em meio a temperaturas elevadas, com mais de 80% dos dias acima da média e ondas de calor, em contraste com nov/24 com temperaturas mais próximas à média, em especial nas regiões Centro-Oeste e Norte.

No mês, das 9 distribuidoras, 5 apresentaram variação positiva no consumo de energia em suas áreas de concessão, sobretudo: EPB (+2,1%), ESE (+2,0%) e ETO (+1,8%). Na ESE, o consumo residencial cresceu, entretanto o principal vetor do crescimento foi a classe industrial, com destaque para o setor de Óleo&Gás, alimentos e têxtil. Já na EPB e ETO, embora a classe industrial também tenha contribuído para o resultado positivo, o residencial foi o principal vetor, em meio a manutenção de temperaturas elevadas e aumento do consumo médio. Por sua vez, entre as 4 empresas com recuo no consumo, EMT, ERO, EMT e EAC, a principal queda foi na EMT, que

direcionou 52% da retração mensal, diante do calendário menor e clima mais ameno. Neste contexto, os principais recuos vieram nas classes residencial e rural. As demais empresas com queda no consumo no mês, ERO, EAC e EMR, também foram impactadas pela oscilação de temperatura e base alta, com o recuo no residencial direcionando.

Neste contexto, entre as classes, a residencial foi a principal retração (-2,1%), em especial na EMT, ERO, EAC e EMR. Sob os mesmos efeitos, a rural apresentou queda em 8 concessões, sobretudo EMT e ERO, em especial agropecuária, enquanto no consumo comercial (-2,3%), as concessões que mais impactaram foram EMS e EMT. Por sua vez, vale destacar o industrial, que cresceu 7,2%, com alta em todas as empresas, sobretudo ESE, EMS e EMT, puxadas por alimentos (grãos e frigoríficos), minerais e óleo&Gás (ESE).

Consumo nos primeiros onze meses de 2024: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (38.863 GWh) avançou 8,3% - maior taxa em 21 anos. Todas as classes avançaram, em especial a residencial, que cresceu 11,4% frente ao mesmo período de 2023, direcionando 54% do crescimento no consumo, seguida pela industrial (+9,6%). Todas as empresas aumentaram o consumo, com destaque para a EMT (+7,7%), EMS (+10,3%), EPB (+8,2%), ESS (+7,6%) e ETO (+10,9%).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia nos primeiros onze meses de 2024

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	nov/24	nov/23	Var. %	11M24	11M23	Var. %
Residencial	1.489,3	1.520,8	- 2,1	15.782,1	14.164,1	+ 11,4
Industrial	744,2	694,5	+ 7,2	8.171,3	7.458,9	+ 9,6
Cativo	106,0	135,9	- 22,0	1.229,7	1.600,6	- 23,2
Livre	638,2	558,7	+ 14,2	6.941,6	5.858,3	+ 18,5
Comercial	625,9	640,7	- 2,3	6.778,7	6.522,0	+ 3,9
Cativo	425,3	479,8	- 11,3	4.768,3	4.923,3	- 3,1
Livre	200,5	160,9	+ 24,6	2.010,4	1.598,8	+ 25,7
Rural	343,2	361,1	- 4,9	3.497,5	3.245,4	+ 7,8
Cativo	301,2	328,9	- 8,4	3.185,9	3.029,2	+ 5,2
Livre	42,0	32,1	+ 30,8	311,6	216,2	+ 44,1
Outros	440,4	444,6	- 0,9	4.633,5	4.481,7	+ 3,4
Cativo	386,5	398,6	- 3,0	4.077,0	4.037,4	+ 1,0
Livre	53,9	46,0	+ 17,2	556,5	444,3	+ 25,2
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.708,4	2.864,0	- 5,4	29.043,1	27.754,5	+ 4,6
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	934,6	797,6	+ 17,2	9.820,1	8.117,6	+ 21,0
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.643,1	3.661,6	- 0,5	38.863,1	35.872,2	+ 8,3
4 Fornecimento não faturado	-65,9	-39,0	+ 69,1	-9,7	244,2	-
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.577,1	3.622,6	- 1,3	38.853,5	36.116,3	+ 7,6

Empresas	Novembro de 2024				Janeiro a novembro de 2024			
	Vendas de energia (GWh)				Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (1) (%)
Região Norte	727,1	- 1,2	687,1	- 5,2	7.832,8	+ 8,7	7.825,3	+ 7,6
Energisa Tocantins (ETO)	269,2	+ 1,8	248,6	- 2,0	2.892,4	+ 10,9	2.895,3	+ 10,0
Energisa Acre (EAC)	111,7	- 4,3	110,3	- 4,3	1.196,1	+ 6,2	1.196,2	+ 5,1
Energisa Rondônia (ERO)	346,2	- 2,4	328,2	- 7,8	3.744,3	+ 7,9	3.733,7	+ 6,6
Região Nordeste	788,8	+ 2,0	821,7	+ 6,3	8.506,0	+ 8,4	8.521,1	+ 8,4
Energisa Paraíba (EPB)	513,7	+ 2,1	537,7	+ 6,8	5.527,8	+ 8,2	5.539,1	+ 8,2
Energisa Sergipe (ESE)	275,1	+ 2,0	284,0	+ 5,3	2.978,2	+ 8,7	2.981,9	+ 8,8
Região Centro-Oeste	1.538,0	- 1,3	1.487,7	- 4,3	16.144,8	+ 8,6	16.145,8	+ 7,6
Energisa Mato Grosso (EMT)	997,1	- 2,0	929,1	- 6,8	10.200,1	+ 7,7	10.223,5	+ 6,5
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	540,8	+ 0,0	558,6	+ 0,4	5.944,7	+ 10,3	5.922,2	+ 9,7
Região Sul/Sudeste	589,2	- 0,9	580,7	+ 1,7	6.379,6	+ 7,1	6.361,4	+ 6,4
Energisa Minas Rio (EMR)	168,2	- 3,1	171,3	+ 1,9	1.855,2	+ 5,7	1.851,7	+ 4,9
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	421,0	+ 0,0	409,4	+ 1,7	4.524,3	+ 7,6	4.509,7	+ 7,0
Total (Distribuidoras)	3.643,1	- 0,5	3.577,1	- 1,3	38.863,1	+ 8,3	38.853,5	+ 7,6

(1) Em relação a igual período de 2023.

No dia 30/04/2023 a empresa EBO - Energisa Borborema foi incorporada pela empresa EPB - Energisa Paraíba. A partir do 2T23 estamos considerando os valores consolidados. 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)	3T22	4T22	1T23	2T23 (*)	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	out/24	nov/24	Limite regulatório (**)
EMR	7,84	7,85	7,64	7,99	8,23	8,33	8,63	8,56	8,67	8,58	8,31	9,94
ESE	10,51	10,26	10,07	10,09	10,00	10,17	10,35	10,27	10,24	10,26	10,12	10,64
EPB (*)	12,25	12,26	12,15	11,88	11,87	12,00	12,30	12,23	12,26	12,27	12,23	12,31
EMT	13,78	13,52	13,70	13,58	13,87	14,08	14,05	14,28	14,57	13,77	13,67	11,69
EMS	11,38	11,42	11,46	10,98	11,69	11,47	11,72	12,42	11,83	11,67	11,67	12,41
ETO	11,82	11,59	11,10	11,01	11,16	11,00	11,12	10,68	10,58	10,34	10,31	13,49
ESS	5,37	5,64	5,80	5,53	6,09	5,90	5,83	6,39	6,18	6,28	6,19	6,80
ERO	23,20	22,46	22,19	21,89	21,70	22,23	22,27	22,57	22,04	21,24	21,33	19,63
EAC	15,31	14,95	14,91	14,78	14,55	14,69	14,89	15,22	14,89	14,48	14,48	16,56
Energisa Consolidada	12,51	12,38	12,42	12,29	12,53	12,62	12,73	12,94	12,84	12,48	12,42	12,28

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada.

(*) No dia 30/04/2023 a empresa EBO - Energisa Borborema foi incorporada pela empresa EPB - Energisa Paraíba. A partir do 2T23 estamos considerando os valores consolidados.

(**) 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