

Consumo total de energia registra queda de 1,6% em outubro

**Consumo em outubro de 2022:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.213,1 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de -1,6% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes rural e residencial, representando mais 70% da queda. Os principais motivos que direcionaram o resultado na variação do consumo de energia em outubro foram: aumento da utilização de geração distribuída, menor volume de energia recuperada, clima com chuvas acima da média e menor calendário de faturamento na EMT.

No mês, 7 de 11 distribuidoras apresentaram redução no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMS (-9,4% ou -46,8 GWh), EMT (-2,1% ou -18,8 GWh) e ESE (-4,5% ou -11,0 GWh). A classe rural (-8,6% ou -30,4 GWh) obteve a maior redução de consumo no mês, com a EMS (-18,3% ou -9,5 GWh), ESS (-18,5% ou -5,7 GWh) e EPB (-15,5% ou -5,0 GWh) registrando as maiores quedas. O resultado na classe rural foi puxado principalmente pelo clima mais chuvoso, aumento de geração distribuída e REN 901 (expurgando o efeito da resolução a queda da classe rural seria -3,3%). A classe residencial registrou variação de -2,4% (-30,2 GWh), com as maiores quedas na EMS (-13,1% ou -22,9 GWh), EMT (-5,6% ou -22,9 GWh) e EPB (-3,6% ou -6,1 GWh). O resultado na classe residencial foi influenciado pelo calendário menor de faturamento (-0,3 dia), aumento de geração distribuída, menor volume de energia recuperada e clima. A classe comercial apresentou redução de -3,5% (-21,0 GWh), sendo as concessões que mais impactaram

esse resultado: EMS (-13,3% ou -12,5 GWh), EMT (-5,3% ou -8,3 GWh) e EPB (-4,8% ou -3,3 GWh). O clima e a maior utilização de geração distribuída pesaram na classe comercial também. A classe outros, por sua vez, apresentou aumento no consumo, registrando 1,9% (7,7 GWh), direcionado pelas concessões ERO (10,1% ou 3,7 GWh), ETO (12,6% ou 3,7 GWh) e EPB (5,7% ou 3,5 GWh). Na classe outros, destaque para educação pública, judiciário e funcionalismo. Por fim, a classe industrial, também registrou alta (3,1% ou 20,1 GWh) puxada pelas concessões EMT (3,5% ou 6,6 GWh), destaque para mineração e alimentícios; ETO (18,0% ou 6,2 GWh), puxada por alimentícios e minerais não metálicos; e ESS (5,5% ou 6,1 GWh), destaque para alimentícios, papel e peças para veículos.

**Consumo nos primeiros dez meses de 2022:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (31.139,5 GWh) do Grupo Energisa apresentou um aumento de 1,6% nos primeiros dez meses de 2022, em relação ao mesmo período do ano anterior. Os meses de Março, Maio e Agosto foram as principais altas com clima quente no Centro-Oeste e base baixa de comparação. A classe comercial (+4,3%) e consumo de energia do poder público (+18,8%) puxaram 54% do incremento no resultado acumulado.

Nos primeiros dez meses, 8 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EMT (+2,5% ou 199,5 GWh); ERO (+6,5% ou 178,6 GWh) e ETO (+5,1% ou 106,7 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em outubro de 2022

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	out/22	out/21	Var. %	10M22	10M21	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.226,6</b>	<b>1.256,8</b>	<b>- 2,4</b>	<b>11.911,4</b>	<b>11.780,4</b>	<b>+ 1,1</b>
<b>Industrial</b>	<b>671,0</b>	<b>650,8</b>	<b>+ 3,1</b>	<b>6.581,4</b>	<b>6.338,5</b>	<b>+ 3,8</b>
Cativo Industrial	161,9	170,7	- 5,2	1.611,3	1.664,8	- 3,2
Livre Industrial	509,1	480,1	+ 6,0	4.970,0	4.673,7	+ 6,3
<b>Comercial</b>	<b>576,7</b>	<b>597,7</b>	<b>- 3,5</b>	<b>5.778,9</b>	<b>5.542,7</b>	<b>+ 4,3</b>
Cativo Comercial	454,9	489,1	- 7,0	4.591,2	4.578,2	+ 0,3
Livre Comercial	121,8	108,6	+ 12,2	1.187,7	964,5	+ 23,1
<b>Rural</b>	<b>324,2</b>	<b>354,6</b>	<b>- 8,6</b>	<b>2.934,7</b>	<b>3.190,6</b>	<b>- 8,0</b>
Cativo Rural	308,5	335,4	- 8,0	2.812,7	3.079,1	- 8,7
Livre Rural	15,8	19,2	- 18,0	122,0	111,5	+ 9,4
<b>Outros</b>	<b>414,6</b>	<b>407,0</b>	<b>+ 1,9</b>	<b>3.933,1</b>	<b>3.790,2</b>	<b>+ 3,8</b>
Cativo Outros	383,3	378,5	+ 1,3	3.639,1	3.590,3	+ 1,4
Livre Outros	31,4	28,5	+ 10,1	294,0	199,9	+ 47,1
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.535,1</b>	<b>2.630,5</b>	<b>(3,6)</b>	<b>24.565,8</b>	<b>24.692,8</b>	<b>- 0,5</b>
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	678,0	636,4	6,5	6.573,7	5.949,6	+ 10,5
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>3.213,1</b>	<b>3.266,9</b>	<b>(1,6)</b>	<b>31.139,5</b>	<b>30.642,4</b>	<b>+ 1,6</b>
4 Fornecimento não faturado	118,6	116,7	1,7	44,7	81,8	- 45,4
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>3.331,8</b>	<b>3.383,6</b>	<b>(1,5)</b>	<b>31.184,1</b>	<b>30.724,2</b>	<b>+ 1,5</b>

Empresas	outubro de 2022				janeiro a outubro de 2022			
	Vendas de energia (GWh)				Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)
<b>Região Norte</b>	<b>681,8</b>	<b>+ 5,9</b>	<b>700,1</b>	<b>+ 8,0</b>	<b>6.098,1</b>	<b>+ 5,6</b>	<b>6.147,2</b>	<b>+ 5,2</b>
Energisa Tocantins (ETO)	256,7	+ 13,7	261,0	+ 14,4	2.214,7	+ 5,1	2.243,8	+ 5,5
Energisa Acre (EAC)	104,0	- 2,0	107,7	+ 0,3	941,7	+ 4,1	945,1	+ 4,1
Energisa Rondônia (ERO)	321,2	+ 2,9	331,4	+ 5,9	2.941,7	+ 6,5	2.958,3	+ 5,3
<b>Região Nordeste</b>	<b>677,5</b>	<b>- 3,3</b>	<b>725,7</b>	<b>- 0,1</b>	<b>6.737,4</b>	<b>- 0,5</b>	<b>6.725,1</b>	<b>- 0,5</b>
Energisa Paraíba (EPB)	385,2	- 2,6	415,1	+ 0,9	3.798,1	+ 0,2	3.797,6	+ 0,3
Energisa Sergipe (ESE)	233,9	- 4,5	248,6	- 1,8	2.355,3	- 1,7	2.345,0	- 1,9
Energisa Borborema (EBO)	58,4	- 2,6	62,0	- 0,1	584,0	+ 0,2	582,5	- 0,0
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.324,3</b>	<b>- 4,7</b>	<b>1.381,2</b>	<b>- 5,2</b>	<b>13.006,3</b>	<b>+ 1,6</b>	<b>13.033,2</b>	<b>+ 1,6</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	874,6	- 2,1	926,3	- 0,7	8.197,0	+ 2,5	8.292,1	+ 2,9
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	449,7	- 9,4	454,9	- 13,1	4.809,4	+ 0,2	4.741,2	- 0,6
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>529,5</b>	<b>- 0,6</b>	<b>524,8</b>	<b>- 5,0</b>	<b>5.297,7</b>	<b>- 0,0</b>	<b>5.278,6</b>	<b>- 0,2</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	130,6	+ 0,2	132,6	- 4,0	1.305,1	+ 0,6	1.305,0	+ 0,7
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,3	+ 4,5	27,3	+ 0,0	268,1	- 2,3	268,3	- 2,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	371,6	- 1,2	364,9	- 5,7	3.724,5	- 0,1	3.705,3	- 0,4
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.213,1</b>	<b>- 1,6</b>	<b>3.331,8</b>	<b>- 1,5</b>	<b>31.139,5</b>	<b>+ 1,6</b>	<b>31.184,1</b>	<b>+ 1,5</b>

(1) Em relação a igual período de 2021.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site [ri.energisa.com.br](http://ri.energisa.com.br).

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12 meses)	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	out/22	ANEEL
EMG	9,91	9,64	9,99	9,39	9,43	9,24	9,05	8,97	8,54	8,98	11,01
ENF	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	3,73	3,76	3,73	3,76	3,80	5,11
ESE	10,6	10,53	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,33	10,55
EBO	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,76	6,11
EPB	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,22	13,17
EMT	14,20	14,28	14,21	13,76	13,48	13,62	13,75	13,95	13,80	13,81	13,55
EMS	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,39	12,15	12,91
ETO	12,74	12,45	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,97	13,74
ESS	6,68	6,47	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,94	6,82
ERO	27,15	26,68	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,26	23,18	22,81	22,45
EAC	19,32	18,23	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	15,36	19,88
<b>Energisa Consolidada</b>	<b>13,82</b>	<b>13,74</b>	<b>13,77</b>	<b>13,11</b>	<b>12,96</b>	<b>12,89</b>	<b>12,67</b>	<b>12,71</b>	<b>12,51</b>	<b>12,67</b>	<b>13,20</b>

Notas: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. O Mercado Livre A1 foi considerado no cálculo da Perda Total Realizada e Regulatória

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