

Consumo total de energia registra alta de 2,1% no 3º trimestre

**Consumo no terceiro trimestre de 2022:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (9.339,7 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 2,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. No trimestre, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes industrial, residencial e outros. O aumento do consumo de energia pela classe industrial, aumento das atividades presenciais e o maior consumo de energia do poder público direcionaram a maior parte do resultado no período.

No trimestre, 7 de 11 distribuidoras apresentaram aumento no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EMT (3,9% ou 97,3 GWh), ERO (6,2% ou 54,0 GWh) e ETO (7,3% ou 48,6 GWh). A classe industrial (4,1% ou 80,9 GWh) obteve o maior consumo no trimestre, com destaques na EMT (7,1% ou 40,4 GWh); sobretudo alimentícios, minerais metálicos e minerais não metálicos; ESS (7,2% ou 22,6 GWh), destaque para papel e alimentícios; e ETO (8,1% ou 11,0 GWh), com principais aumentos em minerais não metálicos e químicos. A classe residencial registrou aumento de 2,2% (74,1 GWh), com as maiores altas na EMT (4,9% ou 38,1 GWh), ETO (8,1% ou 23,3 GWh) e ERO (5,1% ou 19,6 GWh). O crescimento modesto na classe residencial foi limitado por um clima mais ameno e crescimento de geração distribuída em setembro. A classe outros também apresentou crescimento de 5,4% (60,2 GWh), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado: EMT (7,3% ou 17,5 GWh), EPB (6,5% ou 11,1 GWh) e ERO (9,9% ou 10,0 GWh). Na classe

outros, destaque para o crescimento do consumo de energia do poder público, apresentando a maior alta em 16 anos, direcionado principalmente por universidades, secretarias e judiciário. A classe comercial também cresceu no terceiro trimestre, registrando 3,3% (54,4 GWh) de alta, direcionado pelas concessões EMS (7,4% ou 18,4 GWh), ERO (7,1% ou 12,2 GWh) e ETO (9,6% ou 10,7 GWh). O desempenho da classe comercial foi orientado pela retomada mais intensa das atividades presenciais. Por fim, a classe rural (-7,4% ou -78,4 GWh), registrou queda puxada pelas concessões EPB (-24,7% ou -20,3 GWh), EMS (-9,5% ou -14,3 GWh) e ESS (-14,5% ou -13,7 GWh). A classe rural foi impactada pela combinação dos efeitos da REN 901, menor uso de irrigação, aumento de geração distribuída e base mais elevada de comparação.

**Consumo em setembro de 2022:** o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3185,7 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou uma redução de 1,6% em relação ao mesmo mês do ano anterior. As classes rural (-9,7% ou -36,4 GWh), residencial (-2,8% ou -34,6 GWh) e comercial (-3,5% ou -20,5 GWh) puxaram o resultado do mês. Residencial e rural explicam 70% do desvio no mês de setembro. A combinação de aumento da geração distribuída, base alta de comparação, menor volume de energia recuperada e clima mais chuvoso foram determinantes para o resultado do mês.

Energisa Consolidada - Mercado de Energia

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado	
	set/22	Var. %	3T22	Var. %	9M22	Var. %
<b>Residencial</b>	1.210,5	- 2,8	3.462,2	+ 2,2	10.684,8	+ 1,5
<b>Industrial</b>	668,5	+ 4,6	2.037,7	+ 4,1	5.909,2	+ 3,9
Cativo	168,3	- 3,3	502,4	- 2,9	1.449,5	- 3,0
Livre	500,2	+ 7,5	1.535,4	+ 6,6	4.459,7	+ 6,3
<b>Comercial</b>	564,9	- 3,5	1.687,7	+ 3,3	5.202,2	+ 5,2
Cativo	449,2	- 6,1	1.325,2	- 0,1	4.136,3	+ 1,2
Livre	115,7	+ 8,3	362,5	+ 18,4	1.065,9	+ 24,5
<b>Rural</b>	339,9	- 9,7	976,9	- 7,4	2.610,5	- 8,0
Cativo	319,9	- 10,3	922,5	- 8,3	2.504,2	- 8,7
Livre	19,9	+ 1,4	54,4	+ 9,4	106,2	+ 15,1
<b>Outros</b>	401,9	+ 3,1	1.175,1	+ 5,4	3.518,5	+ 4,0
Cativo	371,9	+ 2,8	1.083,9	+ 4,1	3.255,9	+ 1,4
Livre	30,0	+ 6,8	91,2	+ 23,0	262,6	+ 53,2
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.519,8</b>	<b>(3,7)</b>	<b>7.296,2</b>	<b>+ 0,2</b>	<b>22.030,7</b>	<b>- 0,1</b>
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	665,9	7,4	2.043,4	+ 9,3	5.894,5	+ 10,9
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>3.185,7</b>	<b>(1,6)</b>	<b>9.339,7</b>	<b>+ 2,1</b>	<b>27.925,2</b>	<b>+ 2,0</b>
4 Fornecimento não faturado	(38,8)	-	77,0	- 37,5	(74,0)	+ 112,0
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>3.146,9</b>	<b>(5,4)</b>	<b>9.416,7</b>	<b>+ 1,6</b>	<b>27.851,2</b>	<b>+ 1,9</b>

Empresas	setembro de 2022				janeiro a setembro 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>665,7</b>	<b>+ 3,8</b>	<b>664,7</b>	<b>- 0,3</b>	<b>5.416,3</b>	<b>+ 5,5</b>	<b>5.447,1</b>	<b>+ 4,9</b>
Energisa Tocantins (ETO)	249,3	+ 8,6	254,8	+ 7,4	1.958,0	+ 4,0	1.982,8	+ 4,4
Energisa Acre (EAC)	98,5	- 4,6	96,3	- 10,8	837,7	+ 4,9	837,4	+ 4,6
Energisa Rondônia (ERO)	317,9	+ 3,1	313,6	- 2,4	2.620,5	+ 6,9	2.626,9	+ 5,3
<b>Região Nordeste</b>	<b>655,3</b>	<b>- 1,0</b>	<b>636,3</b>	<b>- 4,2</b>	<b>6.059,9</b>	<b>- 0,1</b>	<b>5.999,4</b>	<b>- 0,6</b>
Energisa Paraíba (EPB)	377,4	+ 0,9	365,1	- 2,8	3.412,9	+ 0,6	3.382,5	+ 0,2
Energisa Sergipe (ESE)	221,3	- 4,3	215,9	- 6,9	2.121,4	- 1,4	2.096,4	- 1,9
Energisa Borborema (EBO)	56,5	- 0,4	55,3	- 2,1	525,6	+ 0,5	520,4	- 0,0
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.348,6</b>	<b>- 3,1</b>	<b>1.342,9</b>	<b>- 7,8</b>	<b>11.680,8</b>	<b>+ 2,4</b>	<b>11.650,9</b>	<b>+ 2,4</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	894,1	- 0,6	899,1	- 3,9	7.321,2	+ 3,1	7.364,6	+ 3,3
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	454,5	- 7,6	443,8	- 15,0	4.359,6	+ 1,3	4.286,3	+ 0,9
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>516,1</b>	<b>- 4,6</b>	<b>503,0</b>	<b>- 6,6</b>	<b>4.768,3</b>	<b>+ 0,0</b>	<b>4.753,8</b>	<b>+ 0,3</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	126,6	- 3,3	127,6	- 0,7	1.174,6	+ 0,7	1.172,4	+ 1,2
Energisa Nova Friburgo (ENF)	26,7	- 3,5	26,4	- 0,2	240,8	- 3,0	241,0	- 2,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	362,8	- 5,1	349,0	- 9,1	3.352,9	+ 0,0	3.340,4	+ 0,3
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.185,7</b>	<b>- 1,6</b>	<b>3.146,9</b>	<b>- 5,4</b>	<b>27.925,2</b>	<b>+ 2,0</b>	<b>27.851,2</b>	<b>+ 1,9</b>

<sup>(1)</sup> 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	ANEEL	
EMG	9,91	9,64	9,99	9,39	9,43	9,24	9,05	8,97	8,20	11,01	●
ENF	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	3,73	3,76	3,73	3,76	5,11	●
ESE	10,6	10,53	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,55	●
EBO	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	6,11	●
EPB	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	13,16	●
EMT	14,20	14,28	14,21	13,76	13,48	13,62	13,75	13,95	13,80	13,55	●
EMS	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,39	12,91	●
ETO	12,74	12,45	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	13,74	●
ESS	6,68	6,47	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	6,82	●
ERO	27,15	26,68	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,26	23,18	22,47	●
EAC	19,32	18,23	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	19,89	●
<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>12,50</b>	<b>13,21</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.