

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. %
Residencial	1.210,5	- 2,8	3.462,2	+ 2,2	10.684,8	+ 1,5
Industrial	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
Comercial	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
Rural	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
Outros	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
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.519,8	(3,7)	7.296,2	+ 0,2	22.030,7	- 0,1
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	665,9	7,4	2.043,4	+ 9,3	5.894,5	+ 10,9
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.185,7	(1,6)	9.339,7	+ 2,1	27.925,2	+ 2,0
4 Fornecimento não faturado	(38,8)	-	77,0	- 37,5	(74,0)	+ 112,0
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.146,9	(5,4)	9.416,7	+ 1,6	27.851,2	+ 1,9

Empresas	setembro de 2022				janeiro a setembro de 2022			
	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	665,7	+ 3,8	664,7	- 0,3	5.416,3	+ 5,5	5.447,1	+ 4,9
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
Região Nordeste	655,3	- 1,0	636,3	- 4,2	6.059,9	- 0,1	5.999,4	- 0,6
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
Região Centro-Oeste	1.348,6	- 3,1	1.342,9	- 7,8	11.680,8	+ 2,4	11.650,9	+ 2,4
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
Região Sul/Sudeste	516,1	- 4,6	503,0	- 6,6	4.768,3	+ 0,0	4.753,8	+ 0,3
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
Total (Distribuidoras)	3.185,7	- 1,6	3.146,9	- 5,4	27.925,2	+ 2,0	27.851,2	+ 1,9


(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.

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
Energisa Consolidada	13,82	13,74	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,50	13,21

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.