

Consumo total de energia cresce 0,8% em dezembro de 2022 e 1,4% no ano

Consumo em dezembro de 2022: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.245,5 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 0,8% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial e outros. Mesmo com resultados positivos na maioria das distribuidoras, o crescimento na utilização de geração distribuída e o clima nas concessões da EMS, EMT e ESS limitaram o resultado do período.

Consumo no quarto trimestre de 2022: Utilização de geração distribuída, clima mais ameno e Resolução 901 (recadastramento dos clientes rurais para residenciais) foram as principais razões por trás da redução de 0,3% (32,1 GWh) do consumo em relação ao mesmo período do ano anterior. As classes que mais contribuíram para a queda no resultado do período foram as classes rural e comercial.

No trimestre, as concessões que apresentaram as maiores quedas no período foram EMS (-6,8% ou -102,1 GWh), ESS (-3,3% ou -38,7 GWh) e ESE (-3,0% ou -22,2 GWh). Esta redução foi compensada em parte pela alta do consumo de 6 distribuidoras, em especial a ETO (9,1% ou 58,4 GWh), ERO (4,9% ou 44,3 GWh) e EMT (0,9% ou 23,8 GWh). A classe rural, registrou queda de 9,1% (-88,6 GWh), puxada pelas concessões EMS (-14,3% ou -21,5 GWh), EMT (-4,6% ou -17,2 GWh) e EPB (-15,3% ou -15,5 GWh), direcionadas pela combinação da maior utilização de geração distribuída, clima e Resolução 901. A classe comercial apresentou queda no consumo, registrando -2,3% (-41,8 GWh), resultado direcionado pelas concessões EMS (-9,9% ou -27,9 GWh), ESS (-5,7% ou -12,3 GWh) e EPB (-2,8% ou -5,9 GWh). O resultado na classe comercial foi impactado principalmente pelo aumento na utilização de geração

distribuída, clima e setor de alimentos. A classe industrial apresentou leve aumento de 0,5 GWh, destaque para as concessões ETO (14,4% ou 13,6 GWh), ERO (8,1% ou 9,4 GWh) e EMT (0,9% ou 4,8 GWh) que registraram aumento, puxadas pelo setor de alimentos. Em contrapartida as concessões que tiveram redução foram ESE (-20,0% ou -23,8 GWh), EMS (-2,1% ou -7,6 GWh) e EBO (-3,3% ou -1,4 GWh) impactadas sobretudo pelos setores de óleo e gás, minerais não-metálicos e calçados. A classe outros registrou alta de 3,4% (40,9 GWh), com maior relevância na EMT (7,6% ou 20,0 GWh), ERO (10,5% ou 11,5 GWh) e EPB (3,6% ou 6,7 GWh). O resultado na classe outros foi influenciado principalmente pelo segmento do poder público, em linha com a retomada das aulas na rede pública e atividades do funcionalismo público. Por fim, a classe residencial (1,5% ou 56,9 GWh) obteve o maior crescimento de consumo no trimestre, com a ETO (10,4% ou 30,2 GWh), EMT (3,3% ou 29,2 GWh), ERO (4,3% ou 16,9 GWh) e EMR (6,8% ou 12,4 GWh) registrando as maiores altas. O resultado na classe residencial foi puxado principalmente pelo recadastramento da REN 901 e energia recuperada

Consumo no ano de 2022: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (37.519,8 GWh) do Grupo Energisa apresentou um aumento de 1,4% no ano de 2022, em relação ao mesmo período do ano anterior. Com resultados positivos em 7 dos 12 meses do ano, com clima quente no Centro-Oeste e base baixa de comparação. A classe comercial (+3,2%) e consumo de energia do poder público (+16,5%) puxaram 50% do incremento no resultado acumulado.

No ano, 7 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EMT (+2,5% ou 243,3 GWh); ERO (+6,4% ou 213,6 GWh) e ETO (+5,3% ou 134,1 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em dezembro de 2022

Descrição Valores em GWh	Mês			Trimestre			Acumulado		
	dez/22	dez/21	Var. %	4T22	4T21	Var. %	12M22	12M21	Var. %
Residencial	1.318,8	1.266,7	+ 4,1	3.778,1	3.721,2	+ 1,5	14.463,0	14.244,9	+ 1,5
Industrial	636,8	638,7	- 0,3	1.940,5	1.940,0	+ 0,0	7.852,3	7.627,7	+ 2,9
Cativo	146,5	157,8	- 7,2	461,5	492,1	- 6,2	1.911,0	1.986,2	- 3,8
Livre	490,3	480,9	+ 2,0	1.479,0	1.447,9	+ 2,1	5.941,3	5.641,5	+ 5,3
Comercial	596,1	606,9	- 1,8	1.742,4	1.784,2	- 2,3	6.943,4	6.729,2	+ 3,2
Cativo	467,2	494,2	- 5,5	1.370,0	1.454,6	- 5,8	5.506,3	5.543,7	- 0,7
Livre	129,0	112,8	+ 14,4	372,4	329,6	+ 13,0	1.437,1	1.185,5	+ 21,2
Rural	272,1	297,2	- 8,5	884,0	972,6	- 9,1	3.494,5	3.808,6	- 8,2
Cativo	264,7	284,9	- 7,1	848,3	924,7	- 8,3	3.352,5	3.668,4	- 8,6
Livre	7,4	12,4	- 39,8	35,8	47,9	- 25,3	142,0	140,2	+ 1,3
Outros	421,7	409,3	+ 3,0	1.248,1	1.207,1	+ 3,4	4.766,6	4.590,4	+ 3,8
Cativo	388,1	380,8	+ 1,9	1.150,4	1.123,0	+ 2,4	4.406,3	4.334,8	+ 1,7
Livre	33,7	28,5	+ 18,1	97,6	84,2	+ 16,0	360,3	255,6	+ 40,9
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.585,1	2.584,4	+ 0,0	7.608,4	7.715,6	- 1,4	29.639,1	29.777,9	- 0,5
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	660,4	634,5	+ 4,1	1.984,8	1.909,6	+ 3,9	7.880,6	7.222,8	+ 9,1
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.245,5	3.218,9	+ 0,8	9.593,2	9.625,2	- 0,3	37.519,8	37.000,7	+ 1,4
4 Fornecimento não faturado	19,7	-2,2	-	100,1	43,1	+ 132,5	26,2	8,2	+ 219,6
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.265,2	3.216,7	+ 1,5	9.693,4	9.668,3	+ 0,3	37.545,9	37.008,9	+ 1,5

Empresas	dez/22				Trimestre				12M22			
	Vendas de energia (GWh)				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) (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. (1) (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. (1) (%)
Região Norte	635,4	+ 7,1	624,5	+ 8,3	1.947,1	+ 6,2	1.943,6	+ 8,4	7.363,4	+ 5,7	7.390,7	+ 5,8
Energisa Tocantins (ETO)	215,1	+ 5,5	198,3	+ 1,8	698,0	+ 9,1	679,6	+ 10,3	2.656,0	+ 5,3	2.662,4	+ 5,9
Energisa Acre (EAC)	99,9	+ 6,0	104,5	+ 11,3	305,7	+ 3,6	311,2	+ 5,9	1.143,4	+ 4,5	1.148,6	+ 4,9
Energisa Rondônia (ERO)	320,3	+ 8,5	321,8	+ 11,7	943,4	+ 4,9	952,7	+ 7,8	3.563,9	+ 6,4	3.579,6	+ 5,9
Região Nordeste	727,2	- 1,7	726,9	- 2,8	2.108,4	- 1,7	2.161,8	- 1,6	8.167,0	- 0,6	8.160,0	- 0,9
Energisa Paraíba (EPB)	414,9	- 2,1	412,1	- 2,4	1.203,6	- 1,2	1.232,2	- 0,9	4.615,3	+ 0,1	4.613,5	- 0,1
Energisa Sergipe (ESE)	250,8	- 1,7	253,3	- 3,8	723,6	- 3,0	745,4	- 2,9	2.844,9	- 1,8	2.841,8	- 2,2
Energisa Borborema (EBO)	61,5	+ 1,2	61,5	- 2,0	181,2	+ 0,3	184,2	- 1,1	706,8	+ 0,4	704,6	- 0,3
Região Centro-Oeste	1.326,3	+ 0,5	1.360,2	+ 2,9	3.929,4	- 2,0	3.977,2	- 1,3	15.612,8	+ 1,3	15.630,6	+ 1,5
Energisa Mato Grosso (EMT)	835,6	+ 3,4	824,2	+ 7,6	2.536,4	+ 0,9	2.521,0	+ 2,1	9.860,0	+ 2,5	9.888,0	+ 3,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	490,8	- 4,2	536,0	- 3,7	1.393,0	- 6,8	1.456,2	- 6,6	5.752,8	- 0,8	5.742,6	- 1,1
Região Sul/Sudeste	556,6	- 1,5	553,6	- 2,8	1.608,3	- 1,8	1.610,8	- 2,3	6.376,6	- 0,4	6.364,7	- 0,3
Energisa Minas Rio (EMR) ⁽²⁾	161,4	+ 1,5	157,0	- 0,8	479,1	+ 1,8	475,1	+ 0,3	1.894,4	+ 0,5	1.888,5	+ 0,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	395,2	- 2,7	396,6	- 3,6	1.129,3	- 3,3	1.135,8	- 3,4	4.482,2	- 0,8	4.476,2	- 0,7
Total (Distribuidoras)	3.245,5	+ 0,8	3.265,2	+ 1,5	9.593,2	- 0,3	9.693,4	+ 0,3	37.519,8	+ 1,4	37.545,9	+ 1,5

(1) Em relação a igual período de 2021.

(2) No dia 30/11/2022 a empresa ENF - Energisa Nova Friburgo foi incorporada pela empresa EMG - Energisa Minas Gerais, que agora se chama EMR - Energisa Minas Rio, para os dados de 2021 estamos considerando a soma dos resultados das duas empresas.

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)	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	Limite regulatório (**)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,88	9,97
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,66
EBO	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,86	6,11
EPB	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	13,13
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,75	13,95	13,80	13,49	13,45
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,39	11,44	12,84
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,65	13,69
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	6,82
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,26	23,18	22,46	22,46
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	19,82
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,38	13,23

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

(*) No dia 30/11/2022 a empresa ENF - Energisa Nova Friburgo foi incorporada pela empresa EMG - Energisa Minas Gerais, que agora se chama EMR - Energisa Minas Rio.

(**) Os limites regulatórios das empresas foram atualizados com os dados realizados de mercado das distribuidoras em 2022 e para a EMR, considerado o agrupamento das concessões EMG e ENF.

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

 Esclarecimentos e informações adicionais: ri@energisa.com.br