

Consumo total de energia cresce 1,5% em fevereiro

Consumo em fevereiro de 2023: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.036,8 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou um aumento de 1,5% em relação ao mesmo mês do ano anterior. No mês, as classes que mais contribuíram para o resultado foram as classes residencial, industrial e poder público. O calendário de faturamento maior (em 9 das 10 empresas e 0,6 dia no agregado) direcionou a alta nessas classes. Descontando o efeito do calendário maior, o mercado apresentaria estabilidade.

No mês, 7 de 10 distribuidoras apresentaram alta no consumo de energia em suas áreas de concessão, em especial a EPB (10,4% ou 38,5 GWh), ETO (6,9% ou 12,9 GWh) e ERO (4,6% ou 12,0 GWh). A classe residencial (4,3% ou 50,3 GWh) foi o principal crescimento de consumo no mês, com destaque para a EPB (16,4% ou 26,9 GWh) e ETO (9,0% ou 7,4 GWh) registrando as maiores altas. A classe residencial da EPB foi influenciada pelo calendário de faturamento 2,2 dias maior e temperaturas elevadas. O clima quente também direcionou a alta no residencial da ETO.

A classe industrial registrou alta de 1,3% (8,1 GWh), com os maiores crescimentos na EMT (2,2% ou 3,7 GWh), ESS (2,5% ou 2,9 GWh) e ERO (7,0% ou 2,6 GWh). O resultado na classe industrial foi puxado principalmente pelo setor de alimentos. A classe outros apresentou crescimento de

1,5% (5,5 GWh), influenciada sobretudo pelo poder público (+4,8%), sendo as concessões que mais impactaram esse resultado a EPB e ETO, com a retomada de atividades presenciais.

A classe comercial apresentou aumento no consumo, registrando 0,1% (0,4 GWh), o resultado do mês foi direcionado pelas concessões EPB (8,2% ou 5,4 GWh), ERO (6,7% ou 3,4 GWh) e ETO (7,6% ou 2,5 GWh), em especial grandes redes varejistas, distribuidores de alimentos e hotéis. Por fim, a classe rural, registrou queda puxada pelas concessões EMS (-19,1% ou -10,4 GWh), EMT (-5,1% ou -4,9 GWh) e ESS (-14,3% ou -3,7 GWh). Os principais ofensores foram o aumento de geração distribuída e o recadastramento de clientes devido a REN 901.

Consumo no 1º bimestre de 2023: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (6.117,8 GWh) do Grupo Energisa apresentou um aumento de 0,1% no 1º bimestre de 2023 em relação ao mesmo período do ano anterior. As classes residencial e industrial foram responsáveis por 81% do crescimento no consumo. No bimestre, 6 distribuidoras apresentaram alta, com destaque para EPB (+7,2% ou 54,9 GWh); ETO (+6,5% ou 24,3 GWh) e ERO (+2,7% ou 14,5 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em fevereiro e no 1º bimestre de 2023

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	fev/22	fev/21	Var. %	2M22	2M21	Var. %
Residencial	1.222,2	1.171,8	+ 4,3	2.458,1	2.414,0	+ 1,8
Industrial	618,5	610,3	+ 1,3	1.249,1	1.232,4	+ 1,4
Cativo Industrial	136,4	147,7	- 7,6	276,8	292,2	- 5,3
Livre Industrial	482,1	462,7	+ 4,2	972,4	940,1	+ 3,4
Comercial	575,1	574,7	+ 0,1	1.147,5	1.161,9	- 1,2
Cativo Comercial	441,2	456,7	- 3,4	883,8	930,3	- 5,0
Livre Comercial	133,9	118,0	+ 13,5	263,7	231,6	+ 13,9
Rural	253,9	274,4	- 7,5	510,2	557,1	- 8,4
Cativo Rural	243,4	265,2	- 8,2	490,3	539,3	- 9,1
Livre Rural	10,5	9,2	+ 14,5	19,8	17,8	+ 11,6
Outros	367,1	361,6	+ 1,5	753,0	747,0	+ 0,8
Cativo Outros	335,5	335,3	+ 0,1	686,5	692,3	- 0,8
Livre Outros	31,6	26,3	+ 20,2	66,4	54,8	+ 21,3
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.378,7	2.376,7	+ 0,1	4.795,5	4.868,1	- 1,5
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	658,1	616,1	+ 6,8	1.322,3	1.244,2	+ 6,3
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.036,8	2.992,8	+ 1,5	6.117,8	6.112,3	+ 0,1
4 Fornecimento não faturado	-68,9	5,8	-	-35,6	-15,4	+ 131,2
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	2.967,9	2.998,6	- 1,0	6.082,2	6.096,9	- 0,2

Empresas	fevereiro de 2023				janeiro a fevereiro de 2023			
	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	558,9	+ 5,3	546,5	+ 2,6	1.138,6	+ 3,9	1.126,9	+ 3,3
Energisa Tocantins (ETO)	198,5	+ 6,9	200,3	+ 5,0	397,3	+ 6,5	398,6	+ 7,0
Energisa Acre (EAC)	90,1	+ 3,5	85,1	+ 2,0	185,4	+ 2,5	182,9	+ 1,6
Energisa Rondônia (ERO)	270,4	+ 4,6	261,2	+ 1,0	555,8	+ 2,7	545,4	+ 1,4
Região Nordeste	706,7	+ 4,6	674,9	+ 0,9	1.436,4	+ 3,4	1.416,1	+ 2,8
Energisa Paraíba (EPB)	406,7	+ 10,4	379,0	+ 3,7	821,4	+ 7,2	799,9	+ 4,9
Energisa Sergipe (ESE)	239,9	- 4,1	239,2	- 3,2	494,5	- 2,0	499,1	- 0,1
Energisa Borborema (EBO)	60,1	+ 5,0	56,6	+ 0,8	120,4	+ 2,4	117,1	+ 1,3
Região Centro-Oeste	1.242,5	- 1,2	1.216,6	- 3,6	2.478,0	- 2,6	2.452,4	- 3,3
Energisa Mato Grosso (EMT)	749,6	+ 0,8	751,6	- 1,0	1.487,4	- 1,0	1.472,9	- 2,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	492,9	- 4,1	465,1	- 7,6	990,6	- 4,9	979,5	- 5,1
Região Sul/Sudeste	528,6	- 0,0	529,8	- 1,0	1.064,9	- 1,8	1.086,8	- 0,6
Energisa Minas Rio (EMR)	155,2	+ 2,2	156,9	+ 1,0	310,2	+ 0,1	320,2	+ 1,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	373,4	- 0,9	372,9	- 1,8	754,7	- 2,5	766,6	- 1,4
Total (Distribuidoras)	3.036,8	+ 1,5	2.967,9	- 1,0	6.117,8	+ 0,1	6.082,2	- 0,2

(1) Em relação a igual período de 2022.

(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	jan/23	fev/23	Limite regulatório (**)
EMR (*)	9,06	8,50	8,52	8,37	8,23	8,17	7,84	7,85	7,72	7,87	9,97
ESE	10,77	10,26	10,23	10,16	10,25	10,30	10,51	10,26	10,03	10,03	10,66
EBO	6,45	6,27	6,21	6,11	6,04	5,92	5,84	5,86	5,68	5,69	6,11
EPB	13,52	13,05	13,07	12,78	12,71	12,38	12,25	12,26	12,24	12,13	13,15
EMT	14,21	13,76	13,48	13,62	13,73	13,93	13,78	13,49	13,50	13,74	13,43
EMS	13,06	12,34	12,42	12,32	11,83	12,08	11,38	11,42	11,06	10,84	12,82
ETO	13,02	12,39	11,92	12,13	11,70	11,78	11,82	11,65	11,40	11,36	13,68
ESS	6,81	6,31	6,20	6,05	5,67	5,82	5,37	5,64	5,57	5,36	6,82
ERO	26,49	24,97	24,65	24,31	23,52	23,28	23,20	22,46	22,35	22,54	22,44
EAC	17,83	16,75	16,44	16,47	15,95	15,42	15,31	14,95	14,94	15,03	19,81
Energisa Consolidada	13,77	13,11	12,96	12,89	12,67	12,71	12,51	12,37	12,32	12,35	13,11

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 dados apresentados são obtidos a partir das bases de dados da ANEEL e são passíveis de alterações solicitadas pelo regulador.

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

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