

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 22 de dezembro de 2021

Consumo total de energia caiu 3,1% em novembro de 2021 e cresce 1,8% no ano.

Consumo em novembro de 2021: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.139,1 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou redução de 3,1% em relação ao mesmo mês do ano anterior. O resultado em nov/21 foi definido pelas classes residencial (responsável por 63% do total da queda no consumo), rural e comercial. Essa queda no consumo de energia em novembro está relacionada à alta base de comparação no ano anterior (clima mais seco e quente), calendário menor de leitura e faturamento em nov/2021.

No mês, 8 das 11 distribuidoras apresentaram queda no consumo de energia em suas áreas de concessão. As quedas mais expressivas foram verificadas na EMT (-9,2% ou 81,9 GWh), EAC (-5,7% ou 5,7 GWh) e EMG (-3,9% ou 5,2 GWh). A classe residencial (-6,5% ou 83,9 GWh) foi uma das principais responsáveis pela queda do consumo no mês, com a EMT (-16,6% ou 54,7 GWh), ESS (-3,9% ou 5,3 GWh) e EMS (-2,9% ou 5,1 GWh) registrando as maiores baixas. Esse efeito foi provocado pelas bases altas de comparação no mesmo período do ano passado, em especial na EMT, que obteve a maior alta dos últimos 18 anos em nov/20 (+18,8%). A classe rural registrou queda de 7,4% (25,6 GWh), explicada em grande parte (56% da redução total no consumo de energia da classe rural) pela EMT (-10,2% ou 14,3 GWh), que teve resultado impactado pela base de comparação alta em nov/20 (+10,1%), quando o clima seco, maior uso de irrigação e demanda agrícola mais aquecida (clientes ligados a grãos) integravam o cenário. A classe comercial também apresentou queda no consumo (-3,0% ou 17,9 GWh), puxado pelo mercado cativo, sendo os maiores

ofensores o calendário e o clima. As concessões que mais contribuíram com esse resultado na classe comercial em nov/21 foram a EMT (-7,0% ou 11,0 GWh), ERO (-8,4% ou 5,3 GWh) e EMG (-10,0% ou 1,9 GWh). Por fim, o consumo da classe industrial registrou um aumento de 2,9% (18,2 GWh). Essa alta contou com as contribuições da ESS (+10,4% ou 11,1 GWh), que obteve a maior alta para o mês em 17 anos, com crescimento em todos os segmentos industriais que atuam na área de concessão (destaque para alimentícios e peças para veículos); EMS (+6,7% ou 7,5 GWh), crescendo mesmo diante de uma alta base de comparação em nov/20 (+5,5%) e com destaque para alimentícios; e ETO (+23,5 ou 5,9 GWh), que também apresentou crescimento apesar da alta base de comparação em nov/20 (+16,6%), puxado pelos setores alimentícios, minerais metálicos e fertilizantes.

Consumo nos onze meses de 2021: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (33.781,5 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros onze meses de 2021, aumento de 1,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não-faturado, o crescimento no mês permanece em 1,8%, na mesma base de comparação.

Destaque no período para os aumentos de consumo de energia, no mercado cativo e livre, nas concessões: EPB +5,0% (197,6 GWh), ESS +3,4 (134,2 GWh), ETO +3,6% (80,3 GWh) e EMS +0,7% (38,8 GWh).

Energisa Consolidada - Mercado de Energia em novembro e acumulado do ano

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	nov/21	nov/20	Var. %	11M21	11M20	Var. %
Residencial	1.197,7	1.281,6	- 6,5	12.978,1	12.882,9	+ 0,7
Industrial	650,2	632,0	+ 2,9	6.988,8	6.678,4	+ 4,6
Cativo Industrial	163,5	192,7	- 15,1	1.828,3	2.028,5	- 9,9
Livre Industrial	486,7	439,4	+ 10,8	5.160,4	4.650,0	+ 11,0
Comercial	579,5	597,4	- 3,0	6.122,2	6.006,3	+ 1,9
Cativo Comercial	471,3	511,9	- 7,9	5.049,5	5.231,0	- 3,5
Livre Comercial	108,2	85,5	+ 26,5	1.072,6	775,4	+ 38,3
Rural	320,8	346,4	- 7,4	3.511,3	3.502,5	+ 0,3
Cativo Rural	304,4	333,9	- 8,8	3.383,5	3.406,4	- 0,7
Livre Rural	16,3	12,5	+ 30,5	127,8	96,1	+ 33,0
Outros	390,9	382,1	+ 2,3	4.181,1	4.103,6	+ 1,9
Cativo Outros	363,7	369,9	- 1,7	3.954,0	3.981,8	- 0,7
Livre Outros	27,2	12,2	+ 122,5	227,1	121,7	+ 86,6
1 Vendas de energia no mercado cativo	2.500,6	2.690,0	- 7,0	27.193,5	27.530,6	- 1,2
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	638,4	549,6	+ 16,2	6.588,0	5.643,1	+ 16,7
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.139,1	3.239,6	- 3,1	33.781,5	33.173,7	+ 1,8
4 Fornecimento não faturado	(71,4)	(165,7)	- 56,9	10,4	22,1	- 53,2
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.067,6	3.073,9	- 0,2	33.791,9	33.195,9	+ 1,8

Empresas	novembro de 2021				janeiro a novembro de 2021			
	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	596,7	- 1,2	568,3	- 2,5	6.372,4	+ 1,2	6.411,7	+ 1,5
Energisa Tocantins (ETO)	210,1	+ 1,6	193,1	- 1,2	2.318,0	+ 3,6	2.319,7	+ 3,2
Energisa Acre (EAC)	94,7	- 5,7	92,7	- 5,7	999,4	- 0,3	1.000,9	- 0,5
Energisa Rondônia (ERO)	291,9	- 1,6	282,5	- 2,3	3.055,0	- 0,0	3.091,1	+ 0,9
Região Nordeste	704,9	- 1,1	722,9	+ 2,6	7.474,1	+ 4,1	7.482,9	+ 4,4
Energisa Paraíba (EPB)	399,1	- 0,3	410,0	+ 3,6	4.188,7	+ 5,0	4.197,3	+ 5,4
Energisa Sergipe (ESE)	245,8	- 1,9	251,6	+ 1,3	2.642,4	+ 2,6	2.641,6	+ 2,6
Energisa Borborema (EBO)	60,0	- 3,2	61,3	+ 1,4	643,0	+ 5,5	643,9	+ 6,0
Região Centro-Oeste	1.297,1	- 5,9	1.249,2	- 1,1	14.095,3	+ 0,3	14.080,0	+ 0,1
Energisa Mato Grosso (EMT)	810,7	- 9,2	770,4	- 4,2	8.808,1	+ 0,1	8.831,8	+ 0,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	486,4	+ 0,3	478,8	+ 4,3	5.287,2	+ 0,7	5.248,2	+ 0,3
Região Sul/Sudeste	540,4	- 0,9	527,3	+ 0,9	5.839,6	+ 3,3	5.817,2	+ 2,9
Energisa Minas Gerais (EMG)	128,1	- 3,9	123,7	- 2,2	1.425,3	+ 3,1	1.420,3	+ 2,8
Energisa Nova Friburgo (ENF)	26,8	- 6,9	26,3	- 3,5	301,3	+ 3,0	300,8	+ 3,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	385,5	+ 0,6	377,3	+ 2,2	4.113,1	+ 3,4	4.096,1	+ 2,9
Total (Distribuidoras)	3.139,1	- 3,1	3.067,6	- 0,2	33.781,5	+ 1,8	33.791,9	+ 1,8

(1) Em relação a igual período de 2020.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site ri.energisa.com.br.

Boletim de Relações com Investidores - Edição de 22 de dezembro de 2021

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12)	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	out/21	nov/21	ANEEL
EMG	10,02	10,22	9,91	9,64	9,99	9,39	9,43	9,20	9,29	10,23
ENF	4,06	4,22	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	3,81	3,74	5,52
ESE	10,01	10,61	10,6	10,53	10,77	10,26	10,23	10,18	10,33	10,58
EBO	6,17	6,43	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,00	6,19	6,35
EPB	13,11	13,68	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,91	12,99	12,83
EMT	13,63	13,84	14,20	14,28	14,21	13,76	13,49	13,51	13,15	13,61
EMS	12,85	13,06	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,31	12,14	12,93
ETO	12,71	13,00	12,74	12,45	13,02	12,39	11,92	12,00	11,91	13,76
ESS	6,26	6,47	6,68	6,47	6,81	6,28	6,17	6,07	6,02	6,76
ERO	27,48	27,58	27,15	26,68	26,50	24,98	24,65	24,62	24,19	22,59
EAC	18,64	19,17	19,32	18,23	17,83	16,75	16,48	16,31	16,09	19,99
Energisa Consolidada	13,52	13,82	13,82	13,74	13,77	13,11	12,96	12,91	12,74	13,16

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.