GRUPO energisa

ENGI11 NÍVEL 2 BM&FBOVESPA

Boletim de Relações com Investidores – Edição de 26 de agosto de 2021

No mês de julho consumo cresceu 1,4%, com destaque para as classes Comercial e Industrial

Consumo em julho de 2021: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (2.895,6 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou crescimento de 1,4% em relação ao mesmo mês do ano anterior. O desempenho no mês foi impulsionado, principalmente, pelo aumento do consumo de energia das classes comercial (+7,0%) e industrial (+4,2%), direcionado pelas flexibilizações de restrições ao comércio/serviços e pelo bom desempenho de alguns ramos industriais.

No mês, 6 das 11 distribuidoras apresentaram aumento no consumo de energia em suas áreas de concessão. Os resultados mais expressivos foram verificados na EPB (+9,4% ou 31,3 GWh), ESE (+8,5% ou 17,8 GWh) e ETO (+4,3% ou 8,9 GWh). O consumo da classe comercial mostrou crescimento de 7,0% (33,4 GWh), com o maior avanço para o mês em 8 anos. Destaque para as contribuições da EPB +22,7% (11,4 GWh), favorecida pela ampliação do horário de funcionamento de centros comerciais e restaurantes, calendário maior e base baixa de comparação; ESE +20,8% (7,5 GWh), influenciada pelo calendário maior e ampliação no horário de funcionamento dos shoppings. A classe industrial (+4,2% ou 26,1 GWh) foi a 2ª maior contribuição para o crescimento no mês, com a EPB (+16,5% ou 9,3 GWh) apresentando o maior avanço, sendo responsável por quase 1/3 do incremento industrial do Grupo. O resultado foi direcionado pelo setor têxtil, muito afetado no ano passado e com retomada na produção este ano. A ETO apresentou o segundo maior crescimento na classe (+15,9% ou 4,9 GWh), uma alta expressiva considerando a base já elevada do ano anterior. Esse desempenho foi puxado pelos ramos industriais do setor de cimentos e de alimentos. Na sequência está a ESS (+4,2% ou 4,1 GWh), consumo impactado pelo setor têxtil e pela cadeia automotiva. Em contrapartida, a classe residencial apresentou queda de 1,0% (10,3 GWh), caindo em 5 das 11 distribuidoras, esse desempenho foi devido à uma combinação de temperaturas mais baixas e base alta em julho de 2020 (+4,2%). A classe rural registrou queda de -3,1% (10,1 GWh), influenciada por efeito calendário e base alta de comparação.

Consumo nos primeiros sete meses de 2021: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (21.124,8 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros sete meses de 2021, um aumento de 3,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume passa para 20.929,2 GWh, o que significa um aumento de 2,8%.

Destaque no período para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre na região Nordeste, com incremento de 9,5%, seguida pela região Norte (+0,8%) e pela região sul-sudeste (+0,6%). Entre as distribuidoras, 10 das 11 cresceram de janeiro a julho de 2021. A exceção foi a EAC (-0,6% ou 3,9 GWh), sendo afetada sobretudo por fortes chuvas e enchentes no 1T21. Destaque para a EPB (+5,9% ou 147,1 GWh), ESS (+5,9% ou 145,7 GWh), EMG (+6,5% ou 55,8 GWh) e ETO (+4,6% ou 62,4 GWh), direcionadas pelo bom desempenho da indústria e do consumo residencial.

Energisa Consolidada – Mercado de Energia em julho e acumulado do ano

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	jul/21	jul/20	Var. %	7M21	7M20	Var. %
Residencial	**1.055,1**	**1.065,4**	**- 1,0**	**8.190,7**	**8.002,6**	**+ 2,4**
Industrial	**652,4**	**626,3**	**+ 4,2**	**4.383,7**	**4.078,9**	**+ 7,5**
Cativo Industrial	166,9	184,8	- 9,7	1.143,9	1.244,5	- 8,1
Livre Industrial	485,5	441,5	+ 10,0	3.239,9	2.834,4	+ 14,3
Comercial	**509,6**	**476,2**	**+ 7,0**	**3.823,0**	**3.763,8**	**+ 1,6**
Cativo Comercial	415,3	413,9	+ 0,3	3.177,2	3.304,8	- 3,9
Livre Comercial	94,4	62,3	+ 51,5	645,8	459,0	+ 40,7
Rural	**320,4**	**330,5**	**- 3,1**	**2.101,0**	**2.054,1**	**+ 2,3**
Cativo Rural	309,2	320,8	- 3,6	2.047,2	2.007,8	+ 2,0
Livre Rural	11,2	9,7	+ 15,6	53,8	46,2	+ 16,3
Outros	**358,0**	**357,1**	**+ 0,3**	**2.626,3**	**2.597,6**	**+ 1,1**
Cativo Outros	340,5	344,9	- 1,3	2.511,6	2.525,6	- 0,6
Livre Outros	17,5	12,2	+ 43,4	114,8	71,9	+ 59,5
1 Vendas de energia no mercado cativo	**2.287,1**	**2.329,8**	**- 1,8**	**17.070,5**	**17.085,4**	**- 0,1**
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	608,5	525,7	+ 15,8	4.054,2	3.411,5	+ 18,8
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	**2.895,6**	**2.855,5**	**+ 1,4**	**21.124,8**	**20.496,9**	**+ 3,1**
4 Fornecimento não faturado	(37,5)	57,9	-	(195,5)	(147,5)	+ 32,5
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	**2.858,1**	**2.913,4**	**- 1,9**	**20.929,2**	**20.349,4**	**+ 2,8**

Empresas	julho de 2021				janeiro a julho 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	**565,5**	**+ 0,8**	**562,8**	**- 3,9**	**3.883,6**	**+ 1,7**	**3.899,0**	**+ 1,9**
Energisa Tocantins (ETO)	217,1	+ 4,3	218,2	+ 5,2	1.432,2	+ 4,6	1.433,5	+ 4,9
Energisa Acre (EAC)	79,8	- 1,9	79,5	- 8,8	603,6	- 0,6	597,2	- 1,8
Energisa Rondônia (ERO)	268,7	- 1,0	265,1	- 8,8	1.847,8	+ 0,3	1.868,3	+ 0,9
Região Nordeste	**649,6**	**+ 9,5**	**638,3**	**+ 6,9**	**4.755,8**	**+ 4,9**	**4.726,9**	**+ 4,9**
Energisa Paraíba (EPB)	362,9	+ 9,4	360,9	+ 9,0	2.652,8	+ 5,9	2.641,7	+ 6,3
Energisa Sergipe (ESE)	227,6	+ 8,5	220,1	+ 2,7	1.693,2	+ 2,7	1.677,7	+ 2,0
Energisa Borborema (EBO)	59,1	+ 13,5	57,3	+ 10,1	409,7	+ 7,5	407,5	+ 7,7
Região Centro-Oeste	**1.193,1**	**- 2,0**	**1.169,6**	**- 5,4**	**8.757,8**	**+ 1,5**	**8.614,3**	**+ 1,1**
Energisa Mato Grosso (EMT)	763,2	- 3,0	765,9	- 4,5	5.389,3	+ 1,2	5.343,9	+ 1,0
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	429,9	- 0,1	403,7	- 7,0	3.368,5	+ 2,1	3.270,3	+ 1,3
Região Sul/Sudeste	**487,5**	**+ 0,6**	**487,5**	**- 1,4**	**3.727,6**	**+ 6,1**	**3.689,1**	**+ 5,5**
Energisa Minas Gerais (EMG)	123,5	- 2,2	122,2	- 5,4	911,4	+ 6,5	904,1	+ 5,6
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,7	+ 4,9	27,8	+ 3,2	193,1	+ 6,7	192,9	+ 6,8
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	336,3	+ 1,4	337,5	- 0,2	2.623,1	+ 5,9	2.592,0	+ 5,4
Total (Distribuidoras)	**2.895,6**	**+ 1,4**	**2.858,1**	**- 1,9**	**21.124,8**	**+ 3,1**	**20.929,2**	**+ 2,8**

(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.

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	jul/21	ANEEL	
EMG	10,02	10,22	9,91	9,64	9,99	9,39	9,35	9,77	●
ENF	4,06	4,22	4,13	4,07	4,09	3,83	3,78	5,76	●
ESE	10,01	10,61	10,6	10,53	10,77	10,26	10,31	10,59	●
EBO	6,17	6,43	6,33	6,36	6,45	6,27	6,20	6,78	●
EPB	13,11	13,68	13,51	13,53	13,52	13,05	13,08	12,72	●
EMT	13,63	13,84	14,2	14,28	14,21	13,76	13,87	13,63	●
EMS	12,85	13,06	12,93	13,11	13,06	12,34	12,51	12,94	●
ETO	12,71	13	12,74	12,45	13,02	12,39	12,27	13,78	●
ESS	6,26	6,47	6,68	6,47	6,81	6,32	6,30	6,73	●
ERO	27,48	27,58	27,15	26,68	26,5	24,98	25,06	22,52	●
EAC	18,64	19,17	19,32	18,23	17,83	16,75	16,94	20,06	●
Energisa Consolidada	**13,52**	**13,82**	**13,80**	**13,74**	**13,77**	**13,11**	**13,14**	13,14	●

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.