Boletim de Relações com Investidores - Edição de 25 de outubro de 2021

No mês de setembro consumo cresceu 2,9%, com destaque para as classes comercial e residencial

Consumo em setembro de 2021: o consumo consolidado de energia elétrica, cativo e livre (3.235,6 GWh), nas áreas de concessão do Grupo Energisa, apresentou crescimento de 2,9% em relação ao mesmo mês do ano anterior. Considerando o volume não faturado, o crescimento foi de 3,7%. O desempenho no mês foi impulsionado, principalmente, pelo aumento do consumo de energia das classes comercial (+6,1%) e residencial (+4,0%), direcionado pelas flexibilizações de restrições ao comércio/serviços e clima quente.

No mês, 8 das 11 distribuidoras apresentaram aumento no consumo de energia em suas áreas de concessão. Os resultados mais expressivos foram verificados na EMT (+5,2% ou 44,9 GWh), EPB (+4,3% ou 15,3 GWh) e ESS (+3,7% ou 13,7 GWh). A classe residencial (+4,0% ou 48,4 GWh) foi a maior contribuição para o crescimento no mês, com a EMT (+8,8% ou 24,9 GWh) apresentando o maior avanço, sendo esse resultado direcionado por calendário maior, base baixa de comparação e clima mais quente. A EPB apresentou o segundo maior crescimento na classe (+4,2% ou 6,3 GWh), que segue avançando mesmo com alta base de comparação, impulsionada pelo clima seco. Na sequência está a ERO (+4,4% ou 6,0 GWh), crescendo mesmo com base de comparação anterior alta. O consumo da classe comercial mostrou aumento de 6,1% (33,6 GWh), representando 36% do crescimento no mês. Destaque para as contribuições da EMT (+10,2% ou 14,2 GWh), favorecida pela ampliação das flexibilizações estaduais e base baixa de comparação; ESS +8,8% (5,6 GWh), maior aumento em 4 anos, influenciada pelo calendário maior e continuidade das flexibilizações. A classe rural registrou aumento de 2,9% (10,6 GWh), crescimento concentrado na EMT (+6,4% ou 10 GWh), impulsionado por calendário e clientes ligados à soja, milho e algodão. A classe industrial, por sua vez, apresentou queda de 1,8% (11,4 GWh), sendo os maiores ofensores do resultado o desempenho dos setores de alimentos e minerais não metálicos nas áreas de concessão da EMT e ERO, devido, principalmente, à base de comparação alta no mesmo mês do ano anterior.

Consumo no terceiro trimestre de 2021: o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (9.148,3 GWh) do Grupo Energisa apresentou no terceiro trimestre de 2021 (3T21) um aumento de 2,4% em relação ao mesmo período do ano passado. A alta no consumo de energia elétrica pode ser associada ao aumento das flexibilizações em meio ao avanço da vacinação. Vale ressaltar que o terceiro trimestre de 2021 registrou alta também quando comparado ao mesmo período pré-pandemia em 2019 (3,0%). A classe comercial direcionou o resultado na comparação trimestral, registrando crescimento de 6,8% (103,9 GWh), seguida pela categoria residencial (+1,5% ou 49,6 GWh), avançando apesar da alta base de comparação. A classe industrial (+1,8% e 35,2 GWh), apresentou crescimento acima da média dos últimos dez anos (+1,1%), direcionado pelo setor têxtil, minerais metálicos e não metálicos. Por sua vez, a classe rural apresentou alta de 0,7% (6,9 GWh).

Por concessão, o consumo de energia trimestral no mercado cativo e livre foi destaque nas concessões da EPB com aumento de 7,0% (71,9 GWh), EMT 2,0% (47,8 GWh), ESE 5,7% (37,1 GWh) e ETO 4,8% (30,5 GWh).

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

Descrição Valores em GWh	Mês		Trimestre		Acumulado	
	set/21	Var. %	3T21	Var. %	9M21	Var. %
Residencial	**1.245,1**	**+ 4,0**	**3.388,1**	**+ 1,5**	**10.523,7**	**+ 2,4**
Industrial	**639,0**	**- 1,8**	**1.956,7**	**+ 1,8**	**5.687,5**	**+ 5,8**
Cativo Industrial	174,0	- 13,6	517,1	- 10,9	1.494,1	- 8,9
Livre Industrial	465,0	+ 3,5	1.439,6	+ 7,4	4.193,4	+ 12,2
Comercial	**585,3**	**+ 6,1**	**1.633,2**	**+ 6,8**	**4.944,9**	**+ 2,7**
Cativo Comercial	478,5	+ 1,2	1.327,2	+ 0,7	4.089,1	- 2,8
Livre Comercial	106,8	+ 35,6	306,0	+ 44,7	855,8	+ 41,2
Rural	**376,2**	**+ 2,9**	**1.055,3**	**+ 0,7**	**2.836,0**	**+ 2,3**
Cativo Rural	356,6	+ 1,1	1.005,6	- 0,8	2.743,7	+ 1,6
Livre Rural	19,7	+ 53,2	49,7	+ 43,5	92,3	+ 29,7
Outros	**390,0**	**+ 2,9**	**1.114,9**	**+ 1,6**	**3.383,2**	**+ 1,3**
Cativo Outros	361,9	- 1,3	1.040,8	- 1,9	3.211,8	- 0,9
Livre Outros	28,1	+ 126,4	74,2	+ 98,9	171,4	+ 76,7
1 Vendas de energia no mercado cativo	**2.616,1**	**+ 1,0**	**7.278,8**	**- 0,4**	**22.062,3**	**- 0,0**
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	619,6	+ 12,0	1.869,5	+ 15,1	5.313,0	+ 17,8
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	**3.235,6**	**+ 2,9**	**9.148,3**	**+ 2,4**	**27.375,3**	**+ 3,0**
4 Fornecimento não faturado	94,6	+ 42,1	127,0	- 35,6	(31,0)	+ 271,2
5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	**3.330,2**	**+ 3,7**	**9.275,3**	**+ 1,6**	**27.344,2**	**+ 2,9**

Empresas	setembro de 2021 Vendas de energia (GWh)				janeiro a setembro de 2021 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	**641,2**	**+ 0,6**	**666,5**	**+ 3,6**	**5.131,9**	**+ 1,8**	**5.195,0**	**+ 2,4**
Energisa Tocantins (ETO)	229,6	+ 2,6	237,3	+ 2,7	1.882,3	+ 4,7	1.898,5	+ 4,9
Energisa Acre (EAC)	103,2	+ 1,9	108,0	+ 7,1	798,5	- 0,4	800,9	- 0,2
Energisa Rondônia (ERO)	308,3	- 1,1	321,3	+ 3,1	2.451,1	+ 0,3	2.495,7	+ 1,4
Região Nordeste	**662,1**	**+ 3,4**	**664,1**	**+ 4,7**	**6.068,9**	**+ 4,9**	**6.033,5**	**+ 4,8**
Energisa Paraíba (EPB)	374,0	+ 4,3	375,6	+ 4,1	3.394,2	+ 5,9	3.376,0	+ 5,9
Energisa Sergipe (ESE)	231,3	+ 2,0	232,0	+ 5,9	2.151,7	+ 3,0	2.136,9	+ 2,7
Energisa Borborema (EBO)	56,8	+ 3,7	56,5	+ 3,9	523,0	+ 6,9	520,5	+ 6,9
Região Centro-Oeste	**1.391,8**	**+ 4,0**	**1.457,1**	**+ 3,5**	**11.408,1**	**+ 1,7**	**11.374,4**	**+ 1,5**
Energisa Mato Grosso (EMT)	899,6	+ 5,2	935,1	+ 3,5	7.103,9	+ 1,9	7.128,3	+ 1,5
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	492,2	+ 1,8	522,0	+ 3,7	4.304,2	+ 1,5	4.246,0	+ 1,3
Região Sul/Sudeste	**540,5**	**+ 2,4**	**542,5**	**+ 3,4**	**4.766,3**	**+ 5,0**	**4.741,4**	**+ 4,7**
Energisa Minas Gerais (EMG)	130,7	- 0,5	128,3	+ 1,2	1.166,7	+ 4,9	1.158,3	+ 4,1
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,7	- 1,2	26,5	- 1,3	248,3	+ 5,5	247,2	+ 5,1
Energisa Sul-Sudeste (ESS)	382,1	+ 3,7	387,7	+ 4,4	3.351,3	+ 5,1	3.335,9	+ 4,8
Total (Distribuidoras)	**3.235,6**	**+ 2,9**	**3.330,2**	**+ 3,7**	**27.375,3**	**+ 3,0**	**27.344,2**	**+ 2,9**

[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 25 de outubro de 2021

Perdas Totais (%)

Perdas Totais % Energia Injetada (12	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	ANEEL	
EMG	10,02	10,22	9,91	9,64	9,99	9,39	9,44	10,00	
ENF	4,06	4,22	4,13	4,07	4,09	3,83	3,75	5,64	
ESE	10,01	10,61	10,6	10,53	10,77	10,26	10,22	10,59	
EBO	6,17	6,43	6,33	6,36	6,45	6,27	6,21	6,57	
EPB	13,11	13,68	13,51	13,53	13,52	13,05	13,07	12,75	
EMT	13,63	13,84	14,2	14,28	14,21	13,76	13,49	13,62	
EMS	12,85	13,06	12,93	13,11	13,06	12,34	12,42	12,94	
ETO	12,71	13	12,74	12,45	13,02	12,39	11,94	13,77	
ESS	6,26	6,47	6,68	6,47	6,81	6,32	6,23	6,75	
ERO	27,48	27,58	27,15	26,68	26,5	24,98	24,65	22,57	
EAC	18,64	19,17	19,32	18,23	17,83	16,75	16,48	20,03	
Energisa Consolidada	**13,52**	**13,82**	**13,80**	**13,74**	**13,77**	**13,11**	**12,96**	13,15	

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.