

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 24 de dezembro de 2019

### Energisa Tocantins renova contrato de concessão por mais 30 anos

No dia 10 de dezembro de 2019 foi publicado o 6º termo aditivo ao contrato de concessão de serviço público de distribuição de energia elétrica da ETO.

O prazo da concessão foi prorrogado por mais 30 anos, com vigência de 1º de janeiro de 2020 até 31 de dezembro de 2049.

### Consumo consolidado de energia cresce 3,3% em novembro e atinge 3.132,9 GWh

**Consumo em novembro de 2019:** o volume consumido de energia no mercado consolidado cativo e livre (3.132,9 GWh) do Grupo Energisa avançou 3,3% em relação ao mesmo mês do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume registrado foi de 3.127,6 GWh, aumento de 4,1% na mesma base de comparação.

As classes residencial, rural e comercial foram as principais responsáveis pelo desempenho no mês. A classe residencial (+4,2% ou 46,9 GWh) registrou expressivas variações no consumo nas seguintes áreas de concessão do Grupo: EMS (+15,5% ou 24,9 GWh), EMT (+6,5% ou 16,9 GWh) e ESS (+4,4% ou 5,5 GWh); resultados impulsionados pelas elevadas temperaturas acima da média histórica e baixo índice pluviométrico nas localidades atendidas por essas distribuidoras. A classe rural registrou crescimento de 9,8% (28,2 GWh), com destaque na EMT (+9,2% ou 10,0 GWh) e EMS (+19,2 ou 8,2 GWh), favorecidas pelo plantio de soja e o maior uso de irrigação mecânica devido ao menor volume de chuvas no período; e ESS (25,6% ou 6,3 GWh), reflexo da alta produtividade na safra de frutas. A classe comercial obteve incremento de 3,7% (22,2 GWh), também impulsionada pelos fatores climáticos.

Destaque para as regiões Centro-Oeste e Sul-Sudeste, que registraram aumento de 7,1% (ou 88,7 GWh) e

5,5% (ou 28,2 GWh) respectivamente, ambas estimuladas pelas altas temperaturas e pelo dinamismo do agronegócio na região. Por outro lado, a região Nordeste apresentou queda de 1,9%, impactada pelo desempenho mais fraco dos segmentos industriais locais; e a região Norte reduziu o consumo em 0,9%, reflexo de efeitos climáticos e baixa produção do setor alimentício na área de concessão da ERO.

**Consumo nos primeiros onze meses de 2019:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (33.006,9 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros onze meses de 2019, aumento de 3,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando o fornecimento não faturado, o volume registrado foi de 33.111,5 GWh, aumento de 4,4% na mesma base de comparação. O mercado livre (TUSD) apresentou crescimento de 5,7% no consumo. Já o consumo no mercado cativo (27.617,3 GWh) avançou 3,6% nos primeiros onze meses de 2019. Destaque para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre nas distribuidoras: EMT (+6,6% ou 523,7 GWh), EMS (+6,2% ou 304,8 GWh), ESS (+4,8% ou 186,8 GWh), EPB (+2,3% ou 91,8 GWh), ETO (+3,9% ou 83,8GWh), ERO (+2,0% ou 58,4 GWh) e EAC (+3,9% ou 37,4 GWh).

### Energisa Consolidada - Mercado de Energia em novembro e nos primeiros onze meses de 2019

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	nov/19	nov/18	Var. %	11M19	11M18	Var. %
<b>Residencial</b>	<b>1.158,6</b>	<b>1.111,7</b>	<b>+ 4,2</b>	<b>12.093,4</b>	<b>11.406,2</b>	<b>+ 6,0</b>
<b>Industrial</b>	<b>618,3</b>	<b>622,6</b>	<b>- 0,7</b>	<b>6.727,5</b>	<b>6.678,2</b>	<b>+ 0,7</b>
Cativo Industrial	199,2	212,6	- 6,3	2.215,8	2.345,8	- 5,5
Livre Industrial	419,1	410,0	+ 2,2	4.511,6	4.332,4	+ 4,1
<b>Comercial</b>	<b>622,0</b>	<b>599,7</b>	<b>+ 3,7</b>	<b>6.577,7</b>	<b>6.290,7</b>	<b>+ 4,6</b>
Cativo Comercial	545,3	537,1	+ 1,5	5.834,2	5.639,6	+ 3,5
Livre Comercial	76,7	62,6	+ 22,5	743,5	651,1	+ 14,2
<b>Rural</b>	<b>314,5</b>	<b>286,3</b>	<b>+ 9,8</b>	<b>3.211,0</b>	<b>3.087,1</b>	<b>+ 4,0</b>
Cativo Rural	304,3	278,6	+ 9,2	3.138,4	3.029,7	+ 3,6
Livre Rural	10,2	7,7	+ 32,8	72,6	57,4	+ 26,4
<b>Outros</b>	<b>419,6</b>	<b>413,8</b>	<b>+ 1,4</b>	<b>4.397,3</b>	<b>4.295,4</b>	<b>+ 2,4</b>
Cativo Outros	413,9	408,6	+ 1,3	4.335,4	4.238,8	+ 2,3
Livre Outros	5,6	5,3	+ 7,1	61,9	56,6	+ 9,4
<b>1) Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>2.621,2</b>	<b>2.548,6</b>	<b>+ 2,8</b>	<b>27.617,3</b>	<b>26.659,9</b>	<b>+ 3,6</b>
2) Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	511,7	485,6	+ 5,4	5.389,6	5.097,6	+ 5,7
<b>3) Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>3.132,9</b>	<b>3.034,2</b>	<b>+ 3,3</b>	<b>33.006,9</b>	<b>31.757,5</b>	<b>+ 3,9</b>
4) Fornecimento não faturado	(5,4)	(29,6)	- 81,9	104,6	(29,8)	-
<b>5) Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>3.127,6</b>	<b>3.004,6</b>	<b>+ 4,1</b>	<b>33.111,5</b>	<b>31.727,7</b>	<b>+ 4,4</b>

Empresas	novembro de 2019				janeiro a novembro de 2019			
	Vendas de energia (GWh)				Vendas de energia (GWh)			
	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD	Var. <sup>(1)</sup> (%)	Mercado Cativo + TUSD + Não Faturado	Var. <sup>(1)</sup> (%)
<b>Região Norte</b>	<b>565,7</b>	<b>- 0,9</b>	<b>543,7</b>	<b>- 3,5</b>	<b>6.160,8</b>	<b>+ 3,0</b>	<b>6.186,6</b>	<b>+ 3,4</b>
Energisa Tocantins (ETO)	196,3	- 0,2	188,5	- 0,3	2.218,8	+ 3,9	2.223,0	+ 4,1
Energisa Acre (EAC)	96,0	+ 0,6	91,0	- 4,6	987,8	+ 3,9	992,9	+ 4,5
Energisa Rondônia (ERO)	273,5	- 1,9	264,1	- 5,2	2.954,2	+ 2,0	2.970,7	+ 2,6
<b>Região Nordeste</b>	<b>693,1</b>	<b>- 1,9</b>	<b>695,3</b>	<b>- 1,5</b>	<b>7.374,4</b>	<b>+ 0,4</b>	<b>7.368,4</b>	<b>+ 0,2</b>
Energisa Paraíba (EPB)	384,6	+ 0,0	385,7	+ 0,6	4.016,0	+ 2,3	4.011,5	+ 2,1
Energisa Sergipe (ESE)	251,0	- 5,5	252,4	- 4,8	2.752,6	- 2,6	2.751,7	- 2,7
Energisa Borborema (EBO)	57,5	+ 2,1	57,2	- 0,6	605,7	+ 1,5	605,1	+ 1,4
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.330,2</b>	<b>+ 7,1</b>	<b>1.322,4</b>	<b>+ 7,5</b>	<b>13.708,6</b>	<b>+ 6,4</b>	<b>13.778,3</b>	<b>+ 7,2</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	821,1	+ 5,3	798,8	+ 5,8	8.516,0	+ 6,6	8.576,1	+ 7,3
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	509,1	+ 10,2	523,6	+ 10,2	5.192,6	+ 6,2	5.202,2	+ 7,1
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>543,9</b>	<b>+ 5,5</b>	<b>566,2</b>	<b>+ 12,1</b>	<b>5.763,2</b>	<b>+ 3,8</b>	<b>5.778,2</b>	<b>+ 4,3</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	131,1	+ 3,5	132,7	+ 6,7	1.401,6	+ 1,6	1.402,8	+ 1,7
Energisa Nova Friburgo (ENF)	27,0	+ 0,9	27,9	+ 3,1	301,1	+ 1,5	301,9	+ 1,5
Energisa Sul-Sudeste (ESS) <sup>(2)</sup>	385,8	+ 6,5	405,6	+ 14,7	4.060,4	+ 4,8	4.073,5	+ 5,4
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.132,9</b>	<b>+ 3,3</b>	<b>3.127,6</b>	<b>+ 4,1</b>	<b>33.006,9</b>	<b>+ 3,9</b>	<b>33.111,5</b>	<b>+ 4,4</b>

(1) Em relação a igual período de 2018.

Para efeitos de comparação, também foram considerados os dados de consumo das distribuidoras Ceron e Eletroacre do ano anterior, apesar da assunção das empresas ter ocorrido em 30/10/18 e 06/12/18, respectivamente.

Nota: o consumo de energia por classe em cada distribuidora está disponível no site [ri.energisa.com.br](http://ri.energisa.com.br). [Clique aqui](#) para acessar as tabelas por empresa em excel.