

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 20 de dezembro de 2018

### Energisa homologa aumento de capital por subscrição particular

O Conselho de Administração da Energisa homologou, em 17 de dezembro de 2018, o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 567,7 milhões, mediante a emissão de 84.734.605 novas ações, sendo 35.611.655 ações ordinárias e 49.122.950 ações preferenciais, pelo preço de R\$ 6,70 por ação ou R\$ 33,50 por Unit.

Consequentemente, o capital social da Companhia, passou de R\$ 2.796,0 milhões para R\$ 3.363,7 milhões, representado por 1.814.561.910 ações, das quais 755.822.033 ordinárias e 1.058.739.877 preferenciais. As ações provenientes dessa emissão serão creditadas aos subscritores no dia 21 de dezembro de 2018.

### Energisa reabre novo período para conversão de ações em Units (Certificados de Depósito de Ações)

A Energisa S/A abriu mais um período de conversão de ações em Units. O novo prazo é de **19 de dezembro de 2018 a 11 de janeiro de 2019**, enquanto que a data de emissão das Units está marcada para o dia 15 de janeiro de 2019. Instituída em 2009, cada Unit equivale a quatro (04) ações preferenciais (PN) e uma (01) ação ordinária (ON) da Energisa S/A, com direito a um voto. A participação

dos acionistas é voluntária e requer adesão. O investidor poderá solicitar a conversão de suas ações preferenciais ou ordinárias na proporção necessária para a composição das Units. Estão aptos à conversão apenas os lotes de ações que sejam efetivamente de titularidade do acionista solicitante em 11 de janeiro de 2019.

### Consumo consolidado de energia sobe 4,3% em novembro nas 11 distribuidoras do Grupo Energisa

**Consumo em novembro de 2018:** o volume consumido de energia no mercado consolidado cativo e livre (3.033,8 GWh) das 11 distribuidoras do Grupo Energisa avançou 4,3% em relação ao mesmo mês do ano anterior. O consumo no mercado cativo cresceu 3,3% e no mercado livre 9,8%. Considerando o fornecimento não faturado, o volume se situa em 3.004,1 GWh, o que significa aumento de 5,3% na mesma base de comparação.

Embora novembro tenha sido marcado por recordes de chuva em Mato Grosso, Mato Grosso do Sul e Tocantins, o clima não impediu o crescimento do consumo de energia nessas regiões. Na concessão da EMT, maior distribuidora do Grupo, o consumo avançou 7,5% (ou 54,1 GWh), impulsionado pelos setores alimentício e minerais não metálicos. Na área da EMS, o consumo cresceu 2,8%, também favorecido pelo segmento de alimentos e madeira. Em Tocantins, as vendas de energia aumentaram 3,0%, puxadas pelas indústrias de minerais não metálicos e produtos químicos. Nas áreas de concessão das distribuidoras recém-adquiridas, Centrais Elétricas de Rondônia S/A (Ceron) e Companhia de Eletricidade do Acre (Eletroacre), destaque para o aumento de 9,7% (8,4 GWh) do consumo no Acre, com forte contribuição da classe residencial, que avançou 11,3%. Na concessão da Ceron, o consumo subiu 0,9% no mês.

Também se destacaram no mês, o consumo nas regiões da EPB, com crescimento de 5,5% (19,9 GWh, favorecido pelo setor de minerais não metálicos), ESS (+5,3% ou 18,1 GWh, impulsionado pelo consumo residencial).

**Consumo nos primeiros onze meses de 2018:** o consumo de energia elétrica no mercado cativo e livre (31.755,2 GWh) do Grupo Energisa apresentou, nos primeiros onze meses de 2018, aumento de 3,0% em relação ao mesmo período do ano anterior (considerando o mercado de energia da Ceron e Eletroacre). Considerando o fornecimento não faturado, o volume se situa em 31.725,4 GWh, o que significa aumento de 3,1% na mesma base de comparação. O mercado livre (TUSD) apresentou crescimento de 11,5% no consumo. Já o consumo no mercado cativo (25.657,9 GWh) avançou 1,5% nos primeiros onze meses de 2018.

Em todas as concessões das distribuidoras do Grupo Energisa apresentaram crescimento no consumo de energia no referido período, exceto a ENF, cujo consumo ficou praticamente no mesmo patamar do ano anterior. Destaque para os aumentos de consumo de energia no mercado cativo e livre nas distribuidoras: EMT (+3,0% ou 232,4 GWh), EMS (+3,5% ou 165,8 GWh), ESS (+3,6% ou 135,3 GWh), Ceron (+3,5 ou 97,5 GWh), ETO (+3,3% ou 68,4 GWh), ESE (+2,6% ou 70,7 GWh)

## Boletim de Relações com Investidores - Edição de 20 de dezembro de 2018

### Energisa Consolidada - Mercado de Energia em novembro e nos primeiros onze meses de 2018

Descrição Valores em GWh	Mês			Acumulado		
	Nov/18	Nov/17	Var. %	11M18	11M17	Var. %
✓ Residencial	1.111,7	1.063,5	4,5	11.405,2	11.125,1	2,5
✓ Industrial	622,8	591,0	5,4	6.679,6	6.371,1	4,8
• Cativo	212,6	218,4	(2,7)	2.345,7	2.470,2	(5,0)
• Livre	410,2	372,6	10,1	4.333,9	3.900,8	11,1
✓ Comercial	599,1	579,6	3,4	6.288,7	6.201,5	1,4
• Cativo	537,1	521,6	3,0	5.639,4	5.627,3	0,2
• Livre	62,0	58,0	6,9	649,3	574,2	13,1
✓ Rural	286,3	280,1	2,2	3.087,1	2.943,7	4,9
• Cativo	278,6	273,0	2,1	3.029,6	2.892,5	4,7
• Livre	7,7	7,1	9,1	57,5	51,2	12,2
✓ Outras Classes	413,8	394,8	4,8	4.294,6	4.198,3	2,3
• Cativo	408,6	390,5	4,6	4.238,0	4.152,9	2,0
• Livre	5,3	4,3	23,3	56,6	45,4	24,7
1) Vendas de energia no mercado cativo	2.548,6	2.467,2	3,3	26.657,9	26.268,0	1,5
2) Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	485,1	441,9	9,8	5.097,3	4.571,6	11,5
3) Mercado cativo + TUSD (1+2)	3.033,8	2.909,1	4,3	31.755,2	30.839,6	3,0
4) Fornecimento Não faturado	(29,6)	(55,7)	(46,8)	(29,8)	(68,2)	(56,3)
5) Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)	3.004,1	2.853,4	5,3	31.725,4	30.771,4	3,1

Empresas	Novembro de 2018				Janeiro a novembro de 2018			
	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>570,1</b>	<b>3,0</b>	<b>562,7</b>	<b>2,6</b>	<b>5.977,9</b>	<b>3,0</b>	<b>5.979,4</b>	<b>3,0</b>
Energisa Tocantins (ETO)	196,6	3,0	189,2	1,8	2.135,0	3,3	2.136,4	3,3
Eletroacre	94,8	9,7	94,8	9,7	947,2	0,7	947,2	0,7
Ceron	278,7	0,9	278,7	0,9	2.895,8	3,5	2.895,8	3,5
<b>Região Nordeste</b>	<b>706,4</b>	<b>3,7</b>	<b>706,2</b>	<b>4,8</b>	<b>7.345,5</b>	<b>2,7</b>	<b>7.351,6</b>	<b>3,2</b>
Energisa Paraíba (EPB)	384,5	5,5	383,5	6,8	3.924,3	2,7	3.928,5	3,2
Energisa Sergipe (ESE)	265,5	1,2	265,1	1,5	2.824,6	2,6	2.826,4	3,1
Energisa Borborema (EBO)	56,3	3,6	57,6	7,1	596,6	2,9	596,8	3,4
<b>Região Centro-Oeste</b>	<b>1.241,6</b>	<b>5,7</b>	<b>1.230,3</b>	<b>8,1</b>	<b>12.881,7</b>	<b>3,2</b>	<b>12.854,1</b>	<b>3,2</b>
Energisa Mato Grosso (EMT)	779,7	7,5	755,0	6,4	7.993,9	3,0	7.997,3	2,9
Energisa Mato Grosso do Sul (EMS)	461,9	2,8	475,3	10,8	4.887,7	3,5	4.856,8	3,6
<b>Região Sul/Sudeste</b>	<b>515,6</b>	<b>3,4</b>	<b>504,9</b>	<b>2,5</b>	<b>5.550,1</b>	<b>2,9</b>	<b>5.540,3</b>	<b>2,9</b>
Energisa Minas Gerais (EMG)	126,7	(0,9)	124,3	(0,8)	1.379,9	1,4	1.379,6	1,5
Energisa Nova Friburgo (ENF)	26,7	(1,1)	27,0	0,6	296,8	(0,1)	297,5	0,2
Energisa Sul-Sudeste (ESS) <sup>(2)</sup>	362,2	5,3	353,5	3,9	3.873,4	3,6	3.863,2	3,7
<b>Total (Distribuidoras)</b>	<b>3.033,8</b>	<b>4,3</b>	<b>3.004,1</b>	<b>5,3</b>	<b>31.755,2</b>	<b>3,0</b>	<b>31.725,4</b>	<b>3,1</b>

(1) Em relação a igual período de 2017. 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