

# INFORME DE INFRAESTRUTURA - Energia


**FIERGS CIERGS**

## RGE Sul – Reajuste de Tarifas de Energia Elétrica – 2017.

A ANEEL, pela Resolução Homologatória nº 2.218, divulgou os anexos tarifários da RGE Sul. Os resultados médios para os consumidores seguem abaixo.

Destacamos os principais impactos de cada componente:

- **Transporte:** Previsão dos custos com indenização às transmissoras (Portaria 120), contemplando o efeito do aumento da TUSTRB e TUSTFR que ocorrerá em julho de 2017.
- **Geração:** Redução nos encargos de Energia de Reserva - EER (retirada dos custos de Angra III), retirada dos componentes financeiros estabelecidos no processo de reajuste tarifário de 2016 (balanço financeiro). O custo de compra de energia sofreu uma variação de -0,79% em relação ao processo tarifário anterior.
- **Encargo:** Redução do orçamento da CDE (Conta de Desenvolvimento Energético).

MERCADO CATIVO - Tarifa de Energia			
Mercado Cativo - Ciclo Tarifário	2016/17	2017/18	Variação %
TE Ponta (R\$/MWh)	383,97	367,56 ▼	-4,27%
TE F. Ponta (R\$/MWh)	246,73	241,53 ▼	-2,11%
Tarifa de Energia - RGE SUL	258,57	252,41 ▼	-2,39%

### GERÊNCIA TÉCNICA E DE SUPORTE AOS CONSELHOS TEMÁTICOS - GETEC

Conselho de Infraestrutura - Grupo Temático de Energia. - Contato: (51) 3347-8787 ramal 8348 ou [coinfra@fiergs.org.br](mailto:coinfra@fiergs.org.br).

Coordenador Conselho de Infraestrutura - COINFRA Ricardo Lins Portella Nunes - Coordenador Grupo Temático de Energia - Edilson Deitos.

### Tarifas RGE SUL - A2 (88 a 138 kV)

#### MERCADO CATIVO

Mercado Cativo - Ciclo Tarifário		2016/17	2017/18	Variação %
Tarifa HS Azul	TUSD Ponta (R\$/kW)	8,04	14,27	▲ 77,49%
	TUSD F. Ponta (R\$/kW)	6,41	11,21	▲ 74,88%
	EUSD Ponta (R\$/MWh)	70,49	26,71	▼ -62,11%
	EUSD F. Ponta (R\$/MWh)	70,49	26,71	▼ -62,11%
	TE Ponta (R\$/MWh)	383,97	367,56	▼ -4,27%
	TE F. Ponta (R\$/MWh)	246,73	241,53	▼ -2,11%
Tarifa Monômnia RGE SUL - Subgrupo - A2 (88 a 138 kV)		357,34	328,98	▼ -7,94%

### Tarifas RGE SUL - A3 (69 kV)

#### MERCADO CATIVO

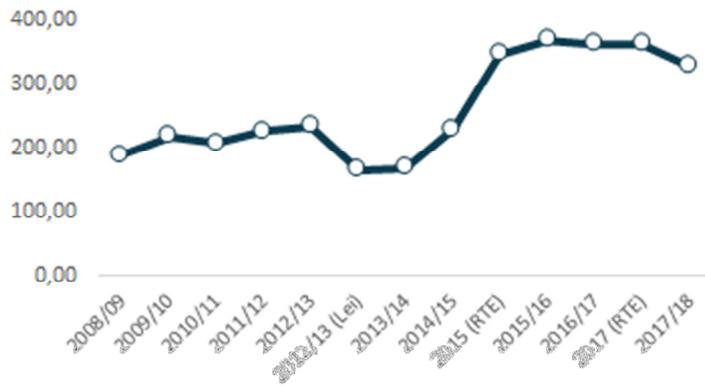
Mercado Cativo - Ciclo Tarifário		2016/17	2017/18	Variação %
Tarifa HS Azul	TUSD Ponta (R\$/kW)	7,31	11,90	▲ 62,79%
	TUSD F. Ponta (R\$/kW)	6,47	10,09	▲ 55,95%
	EUSD Ponta (R\$/MWh)	75,03	30,71	▼ -59,07%
	EUSD F. Ponta (R\$/MWh)	75,03	30,71	▼ -59,07%
	TE Ponta (R\$/MWh)	383,97	367,56	▼ -4,27%
	TE F. Ponta (R\$/MWh)	246,73	241,53	▼ -2,11%
Tarifa Monômnia RGE SUL - Subgrupo - A3 (69 kV)		360,57	326,15	▼ -9,55%

### Tarifas RGE SUL - A4 (2,3 a 25 kV)

#### MERCADO CATIVO

Mercado Cativo - Ciclo Tarifário		2016/17	2017/18	Variação %
Tarifa HS Azul	TUSD Ponta (R\$/kW)	21,62	26,70	▲ 23,50%
	TUSD Única (R\$/kW)	14,20	17,99	▲ 26,69%
	EUSD Ponta (R\$/MWh)	79,24	35,52	▼ -55,17%
	EUSD F. Ponta (R\$/MWh)	79,24	35,52	▼ -55,17%
	TE Ponta (R\$/MWh)	383,97	367,56	▼ -4,27%
	TE F. Ponta (R\$/MWh)	246,73	241,53	▼ -2,11%
Tarifa Monômnia RGE SUL - Subgrupo - A4 (2,3 a 25 kV)		407,91	375,38	▼ -7,97%

### Tarifa Monômnia Cativa - A3 (69 kV)



### Tarifa Monômnia Fio - A3 (69 kV)

