

**Conselho de Infraestrutura – COINFRA
Grupo Temático de Energia.**

Comunicado N°	Data
74 /2015	27 de outubro de 2015

REAJUSTE TARIFÁRIO DA CEEE (ciclo 2015/16).

No dia 20 de outubro de 2015 a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) deliberou a resolução homologatória de reajuste para a distribuidora CEEE. O reajuste foi homologado através da Resolução 1.971/2015. As tarifas têm vigência a partir de 25/out/15 com vigência até 24/out/16.

O reajuste tarifário considera a variação de custos que a distribuidora teve no ano. O cálculo inclui custos típicos da atividade de distribuição, sobre os quais incide o IGP-M, e outros custos que não acompanham necessariamente o índice inflacionário, como energia comprada, encargos de transmissão e encargos setoriais.

Abaixo seguem os quadros com os impactos específicos para cada subgrupo de consumidores conectados em alta tensão. Os impactos foram divididos com e sem a aplicação da bandeira vermelha e não consideram a incidência de impostos.

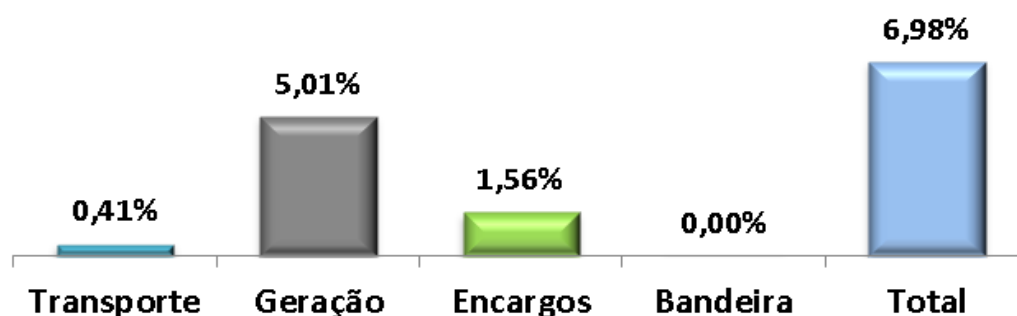
Mercado Cativo					Mercado Cativo				
Subgrupo		set/15	2015/16	Impacto	set/2015	2015/16	Impacto	2015/16	
		R\$	out/15			R\$			B. Vermelha
Subgrupo	A4 (2,5 a 23 kV)	R\$ 379,52	R\$ 409,14	7,80%	Subgrupo	A4 (2,5 a 23 kV)	R\$ 434,52	R\$ 454,14	4,52%
	A3 (69 kV)	R\$ 331,02	R\$ 360,28	8,84%		A3 (69 kV)	R\$ 386,02	R\$ 405,28	4,99%
	A2 (88 a 138 kV)	R\$ 328,73	R\$ 358,28	8,99%		A2 (88 a 138 kV)	R\$ 383,73	R\$ 403,28	5,10%
Impacto Médio:				8,54%	Impacto Médio:				4,87%

NOTA.: As tarifas médias foram calculadas com fatores de carga de 70% e sem modulação de demanda. Perfis distintos terão impactos diferentes.

Para identificar os componentes do reajuste, a tarifa monômnia foi separada em quatro grandes grupos.

Os percentuais de reajuste de cada grupo e suas justificativas foram os seguintes:

Composição do Reajuste da CEEE



❖ Geração (aquisição de energia)

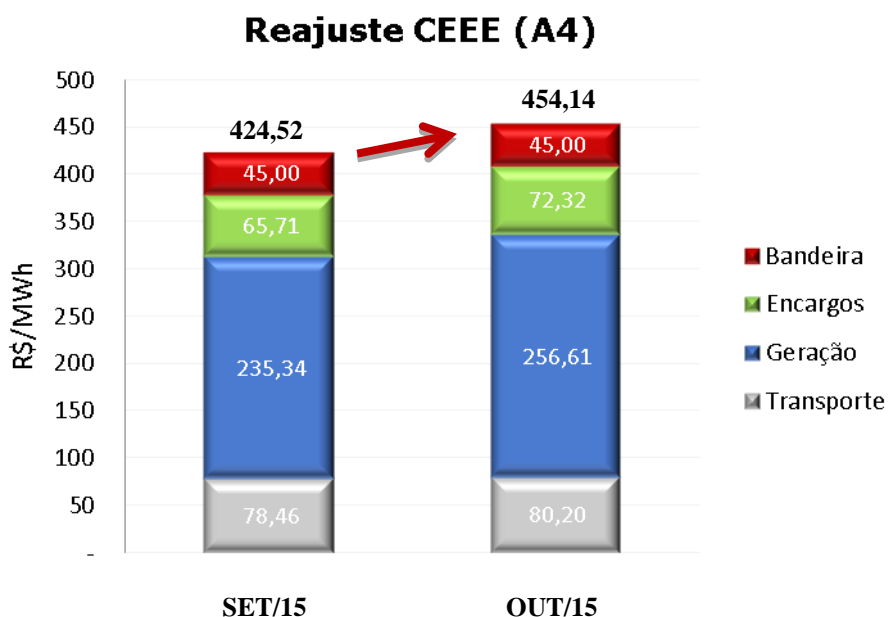
Houve um aumento de pelo menos 5,01% com a aquisição de energia elétrica. Um dos maiores fatores foi aumento com os custos provenientes a amortização de crédito na conta ACR (CDE Energia) e aumento nos custos com Itaipu (Tarifa Transmissão e Preço de Contrato influenciado pela alta do dólar) que impacta diretamente no mix de contratos da distribuidora onde Energia Base representa 38% dos custos. A tarifa de energia média (TE) aumentou em torno de 9%, passando de R\$ 235/MWh para R\$ 257/MWh.

❖ Transporte (distribuição e transmissão)

Ocorreu reajuste positivo de 0,41% para os custos referentes ao transporte de energia. Como a alta de custos de Transmissão para Itaipu impactou diretamente, juntamente com a parcela TUST de Fronteira (FR) que cobre custos de transmissão para a distribuição em determinada região. Os custos de distribuição na componente tarifária sobre a Parcela B foram reajustados em 5,90%.

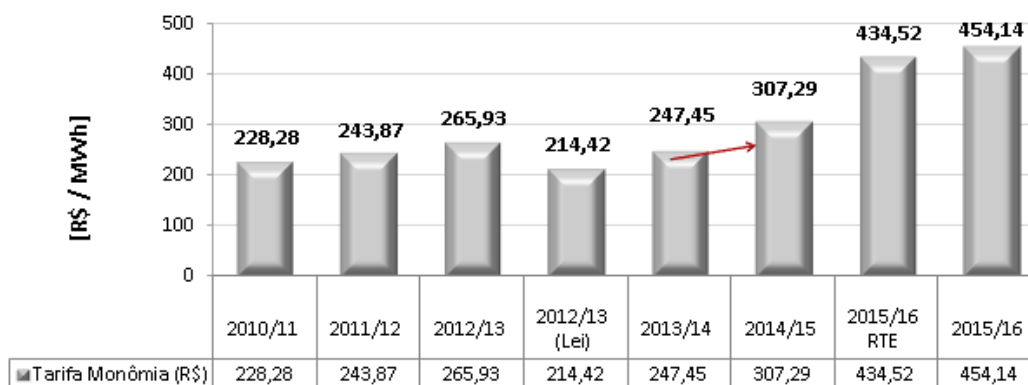
❖ Encargos Setoriais (CDE, PROINFA, EER, ESS, ONS e P&D)

Houve um aumento de 1,56% nos encargos setoriais. Com uma variação de 17% o encargo da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) teve como maior impacto o aumento da Conta de Variação da Parcela A em Processamento para Encargos uma participação de 8%, além da adição de linha para liminar Abrace, rateando os custos para clientes não associados. Abaixo segue quadro com os custos médios de cada componente que compõem a tarifa do subgrupo A4 de alta tensão da CEEE. O subgrupo A4 representa mais que 80% do consumo da alta tensão da distribuidora (consumidores cativos).

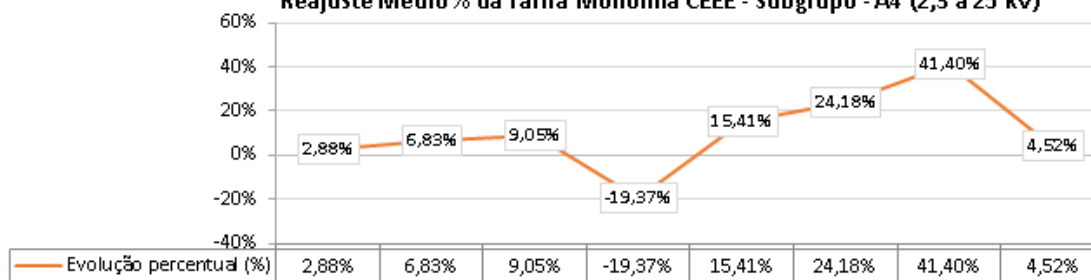


Com o atual reajuste, os clientes da CEEE-D (no subgrupo A4), tiveram um acréscimo nos custos sobre a distribuição de R\$ 29,62/MWh, passando de R\$ 424,52/MWh para R\$ 454,13/MWh girando em torno de 7%.

ACR (AZUL) - Tarifa Monômnia CEEE - Subgrupo - A4 (2,3 a 25 kV)



Reajuste Médio % da Tarifa Monômnia CEEE - Subgrupo - A4 (2,3 a 25 kV)



Qualquer dúvida contatar o COINFRA para os devidos esclarecimentos e detalhes sobre essa ação, por intermédio do telefone **(51) 3347-8787 ramal 8348** ou coinfra@fiergs.org.br.

Elaboração: Conselho de Infraestrutura – COINFRA / Grupo Temático de Energia com o apoio técnico da GV Energy.

Data: 27/10/2015

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