

Comunicado

Proposta de Tarifas e Preços para a Energia Eléctrica em 2010

1. Enquadramento às variações das Tarifas de Venda a Clientes Finais

A fixação de tarifas de energia eléctrica está sempre submetida a um conjunto de critérios, que ponderando o equilíbrio de interesses entre os consumidores e as empresas traduzem-se em:

- Reflectir os custos de interesse económico geral e de política energética nos termos da legislação em vigor;
- Recuperar os custos incorridos pelas empresas reguladas, incentivando a afectação eficiente dos recursos utilizados nas diferentes actividades;
- Fomentar a sustentabilidade do mercado, promovendo a adequação dos preços aos custos.

As variações 2010/2009 das Tarifas de Venda a Clientes Finais em Portugal Continental, Região Autónoma da Madeira e Região Autónoma dos Açores constam do quadro seguinte:

Tarifas de Venda a Clientes Finais	Variação 2010/2009
Portugal Continental	2,9%
Região Autónoma dos Açores	2,7%
Região Autónoma da Madeira	2,8%

A variação percentual das tarifas nas Regiões Autónomas comparativamente à do Continente reflecte o facto de estar em curso a convergência tarifária iniciada em 2002, processo este que tem vindo a ser implementado de forma gradual.

2. Principais factores que determinam a variação tarifária em 2010

A variação tarifária em 2010 resulta da conjugação de vários factores com impactes em sentidos opostos, que seguidamente se sintetizam:

1) Factores que resultam no incremento do nível tarifário:

a) Efeito da redução do consumo de electricidade

Parte considerável dos custos a recuperar pelas tarifas são custos fixos que não variam com o consumo de energia eléctrica. Estes custos correspondem, essencialmente a : (i) investimento em infra-estruturas de redes, (ii) custos de interesse económico geral e de política energética e (iii) ajustamentos tarifários referentes a anos anteriores.

Nessa medida, quando há aumento do consumo de energia eléctrica verifica-se a diminuição destes custos por unidade de energia eléctrica sendo que a redução do consumo de energia eléctrica provoca um efeito oposto.

De facto, como resultado da crise económica, o consumo de energia eléctrica, previsto para 2010, reflecte uma descida de 3% que se antecipa venha a verificar-se para esta variável em 2009 relativamente a 2008.

Em síntese, a redução de consumo de energia eléctrica associada á conjuntura económica resultou numa pressão para o aumento das tarifas em 2010.

b) Incrementos dos custos da Produção em Regime Especial (PRE)

O empenho de Portugal para cumprir as metas de produção de electricidade através de fontes de energia renováveis, tem-se materializado num conjunto de incentivos económicos a esta produção. Em termos tarifários este efeito manifesta-se pela inclusão nos proveitos permitidos às empresas reguladas (custos a suportar pelos consumidores de energia eléctrica) de um sobrecusto calculado pela diferença entre o custo unitário deste tipo de produção e o custo médio da energia eléctrica no mercado organizado, aplicada às quantidades de PRE geradas em cada ano.

Para 2010 estima-se um aumento com o sobrecusto da PRE face ao valor homólogo de 2009. Esta variação de proveitos tem origem:

- Na subida das quantidades emitidas pela PRE;
- No aumento do sobrecusto unitário (devido à descida dos custos de energia eléctrica no mercado organizado);
- No efeito decorrente do diferimento temporal do sobrecusto da PRE com a aplicação do Decreto-Lei nº. 165/2008.

c) Amortização e juros da dívida gerada pela fixação das tarifas para 2009

A publicação das tarifas para 2010 surge um ano após um choque petrolífero que poderia ter gerado um incremento nas tarifas de cerca de 40%, em 2009, caso não se tivessem concretizado medidas de estabilidade tarifária com a aplicação do Decreto-Lei n.º 165/2008.

O diferimento de custos para anos posteriores e as respectivas consequências tarifárias, verificam-se a partir de 2010 e por um período de 15 anos. Assim, face a 2009, os proveitos permitidos às empresas reguladas para 2010 incluem adicionalmente o serviço da dívida (amortização e juros) relativo ao pagamento de encargos gerados com a aplicação das medidas de estabilidade tarifária em 2009 que ascende a 142 milhões de Euros.

2) Factores que resultam numa redução do nível tarifário:

a) Redução dos preços dos combustíveis fósseis em 2009

Parte importante dos custos a recuperar pelas tarifas, isto é, dos proveitos devidos às empresas, são custos de produção de energia eléctrica que variam directamente com a evolução dos preços da energia primária. No período de um ano, o preço do petróleo diminuiu dos 140 USD/bbl, para valores à volta de 70 USD/bbl, tendo atingido um mínimo de 40 USD/bbl, enquanto o preço do carvão, tradicionalmente mais estável, decresceu durante o mesmo período de cerca de 200 USD/t para 60 USD/t. Estas oscilações provocaram uma diminuição do preço médio da energia eléctrica vendida pelos produtores no mercado organizado peninsular de um valor inicialmente previsto de 70 €/MWh para valores agora estimados em torno de 40 €/MWh.

b) Redução dos custos unitários de exploração nas actividades sujeitas à regulação económica

Os custos das actividades reguladas exercidas em regime de monopólio natural estão submetidos à disciplina regulatória, designadamente os custos associados ao uso das redes de transporte e de distribuição.

Para 2010, estima-se que a aplicação de metas de eficiência aos custos de exploração das actividades reguladas contribua para uma descida do preço médio global da ordem dos 3%.

3. Impactes das variações tarifárias na factura médias dos clientes

Na quadro seguinte apresenta-se um conjunto de variáveis caracterizadoras do segmento do consumo doméstico em que se encontram 5,3 milhões clientes, com o objectivo de situar o impacto associado á proposta de tarifas para 2010.

Variaveis caracterizadoras do segmento BTN <=20,7 kVA

	BTN <=20,7 kVA
Número de clientes	5 352 832
Consumo médio anual / cliente [kWh]	2 788
Factura média mensal (€/mês)	39,0
Variação Tarifária 2010/2009 na factura mensal [€/mês]	1,07

A sua leitura permite concluir que a expressão nos orçamentos familiares do aumento subjacente à proposta de Tarifas de Venda a Clientes Finais, é de pouco mais de 1 Euro para uma factura média mensal de 39 Euros.

4. Convergência Tarifária entre as Regiões Autónomas e Portugal continental

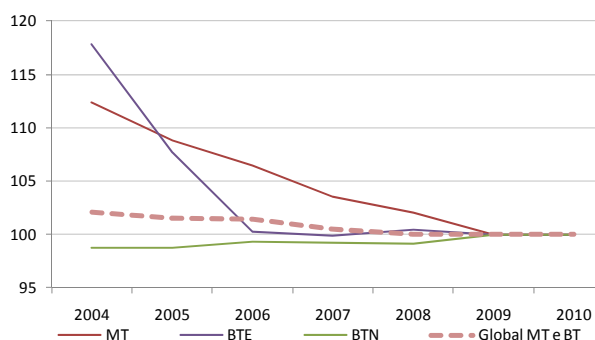
Em 2010 encontra-se assegurada a convergência tarifária em preço médio entre as Regiões Autónomas e Portugal continental.

Com efeito, desde 2002, ano em as atribuições de regulação da ERSE passaram a incluir as Regiões Autónomas dos Açores e da Madeira, a uniformidade tarifária tem vindo a ser implementada de forma gradual.

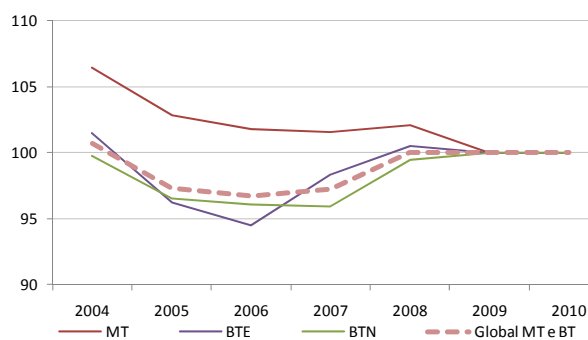
Da análise da evolução dos preços médios da energia eléctrica nos Açores e na Madeira face ao Continente, apresentada na figura seguinte, verifica-se uma efectiva convergência em termos do preço médio para os tipos de fornecimento de MT, BTE e BTN.

Evolução da convergência entre as tarifas das Regiões Autónomas e do Continente

Açores (Continente=100)



Madeira (Continente=100)



Uma vez atingida a convergência em preço médio por tipo de fornecimento, o mecanismo de convergência tarifária irá assegurar que, no curto prazo, passe a ser garantida uma convergência efectiva nos preços das diferentes variáveis de facturação, ou seja, que passe a vigorar uma tarifa única, para o mesmo tipo de fornecimento, aplicável a todo o território nacional.

5. Custos de Interesse Económico Geral

A evolução dos custos de interesse económico geral, desagregados pelas suas várias parcelas, é apresentada na figura seguinte.



Da análise desta figura observa-se uma redução acentuada dos Custos de Interesse Económico Geral no ano de 2009, resultante da aplicação do Decreto-Lei n.º165/2008, que teve como consequência o seu diferimento temporal.

Assim, em 2010, não só é necessário repor o nível de custos não considerado em 2009, como importa, também, reflectir o custo associado à amortização de uma anuidade da dívida gerada em 2008.

6. Serviço da dívida tarifária

O quadro que segue apresenta as amortizações e os juros da dívida gerada em anos anteriores, entre os quais tem um peso importante a parcela do serviço da dívida gerada no âmbito da aplicação das medidas de estabilidade tarifária estabelecidas no Decreto-Lei n.º 165/2008, cujo reflexo nas tarifas se verificam a partir de 2010 e por um período de 15 anos.

Amortizações e juros da dívida tarifária

Unidade: 10³ EUR

	Saldo em dívida em 2009	Juros 2010	Amortização 2010	Serviço da dívida incluído nas tarifas de 2010	Saldo em dívida em 2010
	(1)	(2)	(3)	(4) = (2)+(3)	(5) = (1)-(3)
EDA (BCP e CGD)	94 266	1 507	11 139	12 647	83 126
Convergência tarifária de 2006	33 236	531	3 927	4 459	29 308
Convergência tarifária de 2007	61 030	976	7 212	8 188	53 818
EEM (BCP e CGD)	52 523	840	6 207	7 047	46 316
Convergência tarifária de 2006	12 151	194	1 436	1 630	10 715
Convergência tarifária de 2007	40 372	646	4 771	5 416	35 602
EDP Serviço Universal	1 872 418	50 227	111 859	162 086	1 760 559
BCP e CGD	149 267	2 387	17 639	20 026	131 628
Défice de BT de 2006	108 200	1 730	12 786	14 516	95 414
Continente	103 980	1 663	12 287	13 950	91 693
Regiões Autónomas	4 220	67	499	566	3 721
Défice de BTn de 2007	41 067	657	4 853	5 510	36 214
Continente	39 463	631	4 663	5 294	34 800
Regiões Autónomas	1 604	26	189	215	1 414
Tagus, SA	1 275 682	38 896	68 343	107 239	1 207 339
Desvios de energia de 2007 e 2008 não repercutidos em tarifas de 2009	1 275 682	38 896	68 343	107 239	1 207 339
Sobrecusto da PRE 2009	447 469	8 945	25 877	34 822	421 592
Total	2 019 206	52 574	129 205	181 780	1 890 001

7. Proveitos regulados

O quadro seguinte apresenta os proveitos permitidos por empresa regulada implícitos na proposta de tarifas para 2010, que incluem as transacções entre empresas ao longo da cadeia de valor do sector eléctrico.

Proveitos permitidos por empresa regulada

(10³ Euros)

REN Trading	248 143
Compra e Venda de Energia Eléctrica do Agente Comercial (CVEEAC)	248 143
REN	803 458
Gestão Global do Sistema (GGS)	543 271
Transporte de Energia Eléctrica (TEE)	260 188
EDP Distribuição	2 573 523
Distribuição de Energia Eléctrica (DEE)	1 244 239
Compra e Venda do Acesso à Rede de Transporte (CVAT)	1 329 284
EDP Serviço Universal (CUR)	4 016 965
Compra e Venda de Energia Eléctrica	1 770 613
Sobrecusto da PRE	796 116
Compra e Venda de Energia Eléctrica (CVEE)	974 497
Compra e Venda do Acesso à Rede de Transporte e de Distribuição (CVAT)	2 145 114
Comercialização (C)	101 238
EDA	169 891
Actividade de Aquisição de Energia Eléctrica e Gestão do Sistema	130 534
Actividade de Distribuição de Energia Eléctrica	34 951
Actividade de Comercialização de Energia Eléctrica	4 406
EEM	188 350
Actividade de Aquisição de Energia Eléctrica e Gestão do Sistema	140 363
Actividade de Distribuição de Energia Eléctrica	43 117
Actividade de Comercialização de Energia Eléctrica	4 871