

~~y de bases y coordinación de la planificación general de la actividad económica.~~

~~Disposición final segunda. Desarrollo reglamentario.~~

~~El Ministro de Industria, Turismo y Comercio, en el ámbito de sus competencias, podrá dictar las disposiciones necesarias para el desarrollo de lo establecido en este real decreto.~~

~~Disposición final tercera. Aplicación y ejecución del real decreto.~~

~~Los órganos competentes del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio y los organismos públicos dependientes y con competencia en la materia adoptarán las medidas necesarias para la aplicación y ejecución de lo dispuesto en este real decreto.~~

~~Disposición final cuarta. Entrada en vigor.~~

~~El presente real decreto entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».~~

~~Dado en Madrid, el 30 de junio de 2006.~~

~~JUAN CARLOS R.~~

~~El Ministro de Industria, Turismo y Comercio,  
JOSÉ MONTILLA AGUILERA~~

## **ANEXO**

~~Empresas mineras:~~

~~Alto Bierzo, S.A.~~

~~Antracitas de Gillón, S.L.~~

~~Campomanes Hermanos, S.A.~~

~~Carbonar, S.A.~~

~~Carbones Arlanza, S.A.~~

~~Carbones de Linares, S.L.~~

~~Carbones del Puerto, S.A. (CARPUSA).~~

~~Carbones Pedraforca, S.A.~~

~~Carbones San Isidro y María, S.L.~~

~~Cía. General Minera de Teruel, S.A.~~

~~Coto Minero Jove, S.A.~~

~~E.N. Carbonífera del Sur, S.A. (ENCASUR).~~

~~Endesa Generación, S.A., Andorra (Teruel).~~

~~Endesa Generación, S.A., As Pontes García Rodríguez (A Coruña).~~

~~González y Díez, S.A.~~

~~Hijos de Baldomero García, S.A.~~

~~Hullas del Coto Cortés, S.A.~~

~~Hullera Vasco-Leonesa, S.A.~~

~~Industrial y Comercial Minera, S.A. (INCOMISA).~~

~~La Carbonífera del Ebro, S.A.~~

~~Lignitos de Meirama, S.A.~~

~~Mina Escobal, S.L.~~

~~Mina La Camocha, S.A.~~

~~Mina La Sierra, S.L.~~

~~Minas de Valdeloso, S.L.~~

~~Minas del Principado, S.A.~~

~~Minas y Ferrocarril de Utrillas, S.A.~~

~~Minera del Bajo Segre, S.A.~~

~~Minero Siderúrgica de Ponferrada, S.A.~~

~~Promotora de Minas de Carbón, S.A.~~

~~S.A. Minera Catalano-Aragonesa.~~

~~Unión Minera del Norte, S.A. (UMINSA).~~

~~Unión Minera Ebro-Segre, S.A. (UMESA).~~

~~Virgilio Riesco, S.A.~~

## **11794 REAL DECRETO 809/2006, de 30 de junio, por el que se revisa la tarifa eléctrica a partir del 1 de julio de 2006.**

La Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, en el artículo 17.2 establece que «Anualmente, o cuando circunstancias especiales lo aconsejen, previos los trámites e informes oportunos, el Gobierno, mediante real decreto, procederá a la aprobación o modificación de la tarifa media o de referencia».

En el Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, viene establecido el procedimiento de reparto de los fondos que ingresan los distribuidores y comercializadores entre quienes realicen las actividades del sistema, de acuerdo con la retribución que les corresponda percibir en la disposición que apruebe las tarifas para el año correspondiente, así como la cuantía de las cuotas destinadas a los costes permanentes del sistema y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

El artículo 94 de la Ley 53/2002, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social, regula la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa media o de referencia en el periodo 2003-2010, incluye desde el 1 de enero de 2003, como coste en la tarifa la cuantía correspondiente a la anualidad que resulte para recuperar linealmente el valor actual neto del desajuste de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2000 y el 31 de diciembre de 2002, así como la anualidad que resulta para recuperar linealmente las cantidades que se deriven de las revisiones que se establecen en la disposición adicional segunda del Real Decreto 3490/2000, de 29 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el año 2001 y en la disposición adicional segunda del Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el año 2002, considerando estos costes a efectos de su liquidación y cobro, como ingresos de las actividades reguladas.

De acuerdo con el citado artículo se aprobó el Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

A partir del año 2003, para cada año se ha aplicado la metodología establecida. No obstante, el Real Decreto 1556/2005, de 23 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para 2006, dada la especial circunstancia de la existencia de saldos negativos resultantes de las liquidaciones realizadas durante el año 2005, dispone que el Gobierno efectúe una nueva revisión de la tarifa el 1 de julio de 2006, incluyendo el reintegro con cargo a la recaudación de la tarifa eléctrica en los próximos ejercicios de los saldos negativos resultantes de las liquidaciones realizadas citadas, con inclusión de los costes financieros que se devenguen.

Posteriormente, el Real Decreto-ley 7/2006, de 23 de junio, por el que se aprueban determinadas medidas en el sector energético, introduce una nueva disposición adicional vigésima primera en la Ley 54/1997, por el que se faculta al Gobierno para que en aplicación de la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica media o de referencia fije los límites máximos anuales al incremento de tarifas, así como los costes a considerar.

Además, en la disposición transitoria segunda del citado real decreto-ley se establece que la revisión de la tarifa media o de referencia que efectúe el no será de aplicación a los precios, primas, incentivos y tarifas establecidas en el Real Decreto 436/2004, de 12 de marzo, hasta que se produzca la revisión del régimen retributivo de las instalaciones de régimen especial.

La Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, permite mantener la estructura de tarifas de suministro que venía aplicándose con anterioridad a la entrada en vigor de la misma, de acuerdo con la disposición transitoria primera de la citada ley, que prevé que «En tanto no se dicten las normas de desarrollo de la presente Ley que sean necesarias para la puesta en práctica de alguno de sus preceptos, continuarán aplicándose las correspondientes disposiciones en vigor en materia de energía eléctrica».

Por su parte, el Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, establece que el Gobierno, al aprobar la tarifa eléctrica, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 17.2 de la Ley del Sector Eléctrico, fijará los precios de los términos de potencia y energía, activa y reactiva, a aplicar en cada período tarifario de las diferentes tarifas de acceso definidas en el Real Decreto 1164/2001 citado.

Por todo ello, en este real decreto se establece el incremento promedio de la tarifa media o de referencia para la venta de energía eléctrica que a partir del 1 de julio de 2006, se fija en un 1,38 por ciento sobre la que entró en vigor el 1 de enero de 2006, así como su aplicación a la estructura de tarifas vigentes, como resultado de incrementar los costes en la cuantía correspondiente a la anualidad que resulta para recuperar linealmente el valor actual neto durante un período de 14 años y medio del déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generadas entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005.

Paralelamente a partir de dicha fecha, se establece que se incluirá como coste en la tarifa, la cuantía correspondiente a la anualidad que resulta para recuperar linealmente el valor actual neto durante un período de 14 años y medio del déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generadas entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005, que a 31 de diciembre de 2005 asciende a 3.810.520 miles de euros.

Asimismo se revisan las tarifas para la venta de energía eléctrica que aplican las empresas distribuidoras de energía eléctrica. Los precios de los términos de potencia y de los términos de energía activa y reactiva, a aplicar en los peajes regulados en el Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establecen las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica se mantienen.

Vistos el informe de la Comisión Nacional de Energía y de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos.

En su virtud, a propuesta del Ministro de Industria, Turismo y Comercio y previa deliberación del Consejo de Ministros en su reunión del día 30 de junio de 2006,

#### DISPONGO:

**Artículo 1.** *Revisión de la tarifa media o de referencia a partir del 1 de julio de 2006.*

1. La tarifa media o de referencia a partir del 1 de julio de 2006 se incrementa un 1,38 por ciento sobre la tarifa media o de referencia que entró en vigor el 1 de enero de 2006, fijando su valor en 7,7644 céntimos de euro/kWh.

2. Las tarifas para la venta de energía eléctrica que aplican las empresas distribuidoras de energía eléctrica

se aumentan en promedio global conjunto de todas ellas el 2,07 por ciento sobre las tarifas que entraron en vigor el día 1 de enero de 2006 y se mantienen las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica que aplican las empresas.

3. La cantidad que en el segundo semestre de 2006 resulta necesaria para recuperar linealmente el valor actual neto del déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generadas entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005, se establece como un porcentaje específico a aplicar sobre las tarifas de suministro y sobre las tarifas de acceso. La cantidad recaudada será distribuida entre las empresas en los importes realmente aportados por cada una de ellas establecidos en el apartado I.9 del anexo I del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

**Artículo 2.** *Revisión de tarifas y precios regulados.*

La distribución de la evolución del promedio de las tarifas para la venta de energía eléctrica a que se refiere el artículo 1.1 de este real decreto entre las distintas tarifas es la que se establece en el anexo del presente real decreto, donde figuran las tarifas básicas a aplicar con los precios de los términos de potencia y energía.

**Artículo 3.** *Costes con destinos específicos.*

1. La cuantía de los costes con destinos específicos de acuerdo con el capítulo II del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, que deben satisfacer los consumidores de energía eléctrica por los suministros a tarifa, se establecen a partir de 1 de julio de 2006 en los porcentajes siguientes:

Porcentajes a partir del 1 de julio de 2006

	% sobre tarifa
<b>Costes permanentes:</b>	
Compensación extrapeninsulares . . . . .	2,129
Operador del Sistema . . . . .	0,182
Operador del Mercado . . . . .	0,053
Tasa de la Comisión Nacional de Energía . . .	0,069
<b>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento:</b>	
Moratoria nuclear . . . . .	0,330
Fondo para la financiación de actividades del Plan General de Residuos Radiactivos . . . .	0,210
Coste de la compensación por interrumpibilidad, por adquisición de energía a las instalaciones de producción en régimen especial y otras compensaciones . . . . .	0,078
Recargo para recuperar el déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005 . . . . .	1,378

2. La cuantía de los costes con destinos específicos de acuerdo con el capítulo II del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, que deben satisfacer los consumidores cualificados y comercializadores por los contratos de acceso a tarifa, se establecen a partir de 1 de julio de 2006 en los porcentajes siguientes:

## Porcentajes a partir del 1 de julio de 2006

	% sobre peajes
Costes permanentes:	
Compensación extrapeninsulares .....	6,111
Operador del Sistema .....	0,523
Operador del Mercado .....	0,153
Tasa de la Comisión Nacional de Energía ...	0,201
Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento:	
Moratoria nuclear .....	0,330
Fondo para la financiación de actividades del Plan General de Residuos Radiactivos ....	0,601
Coste de la compensación por interrumpibilidad, por adquisición de energía a las instalaciones de producción en régimen especial y otras compensaciones .....	0,223
Recargo para recuperar el déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005 .....	3,975

El 0,33 por ciento de la cuota de la moratoria nuclear debe aplicarse igualmente sobre las cantidades resultantes de la asignación de la energía adquirida por los comercializadores o consumidores cualificados en el mercado diario e intradiario de la electricidad o a las energías suministradas a través de contratos bilaterales físicos, de acuerdo con lo previsto en el artículo 6 del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

3. Exenciones sobre las cuotas a aplicar a las empresas distribuidoras que adquieran su energía a tarifa y a la empresa Endesa Distribución Eléctrica, S.L. para sus suministros a tarifa en Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla.

a) Con carácter general las empresas distribuidoras que adquieran su energía a tarifa quedan exentas de hacer entrega de las cuotas expresadas como porcentaje de la factura en concepto de moratoria nuclear, según se establece en el apartado anterior.

b) Las empresas clasificadas en el Grupo 1, de acuerdo con la disposición adicional del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, quedan exentas de hacer entrega de las cuotas previstas en el apartado 1 del presente artículo.

c) Para las empresas clasificadas en el Grupo 2, de acuerdo con la disposición adicional primera de este real decreto, la Dirección General de Política Energética y Minas previo informe de la Comisión Nacional de Energía podrá autorizar un coeficiente reductor que afecte a los fondos a entregar a la Comisión Nacional de Energía a que se refiere el apartado 1 de este artículo.

d) Las restantes empresas distribuidoras que adquieran energía a tarifas ingresarán la totalidad de las cuotas a excepción de la establecida con carácter general en el apartado 3.a) de este artículo.

e) La empresa Endesa Distribución Eléctrica, S.L. por sus suministros a tarifas en Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla quedan exentas de ingresar la cuota correspondiente a su propia compensación por extrapeninsularidad.

4. El incremento de los ingresos derivados de la modificación de la tarifa aprobada en este real decreto que se produzcan para cubrir los costes permanentes y los costes de diversificación y seguridad de abasteci-

miento serán tenidos en cuenta a los efectos del cálculo de las retribuciones destinadas a cubrir dichos costes en la tarifa del año 2007.

Disposición adicional primera. *Déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005.*

A partir del 1 de julio de 2006, se incluirá como coste en la tarifa la cuantía correspondiente a la anualidad que resulta para recuperar linealmente el valor actual neto durante un período de 14 años y medio del déficit de ingresos en la liquidación de las actividades reguladas generado entre el 1 de enero de 2005 y el 31 de diciembre de 2005, que a 31 de diciembre de 2005 asciende a 3.810.520 miles de euros. El importe a 31 de diciembre de cada año se calculará mediante la actualización del saldo pendiente correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés y deduciendo los pagos correspondientes al año en curso. El tipo de interés a considerar será el Euribor a tres meses de la media de las cotizaciones del mes de noviembre anterior al año de la tarifa a determinar.

Estos costes tendrán la consideración de costes específicos definidos como cuota con destino específico a efectos del Real Decreto 2017/1997. A los efectos de su liquidación y cobro, el Gobierno cuando apruebe la tarifa fijará la cuantía del recargo específico a aplicar sobre las tarifas de suministro y sobre las tarifas de acceso.

La Comisión Nacional de Energía abrirá una cuenta en régimen de depósito a estos efectos, en el Banco de España, en el Instituto de Crédito Oficial o en una entidad autorizada para realizar en España las actividades propias de las entidades de crédito, y la comunicará mediante circular publicada en el «Boletín Oficial del Estado».

Asimismo estos costes tendrán el carácter de derechos de naturaleza análoga a los que se refiere el artículo 2.1.b), apartado 2.º, del Real Decreto 926/1998, de 14 de mayo, por el que se regulan los fondos de titulación de activos y las sociedades gestoras de fondos de titulación.

Las sociedades titulares del derecho de cobro a que se refiere este apartado podrán cederlo a terceros. En este caso, deberán comunicarlo con carácter previo a la Secretaría General de Energía y a la Comisión Nacional de Energía.

Disposición adicional segunda. *Instalación de equipos de medida.*

A partir del 1 de julio de 2007, los equipos de medida a instalar para nuevos suministros de energía eléctrica hasta una potencia contratada de 15 kW y los que se sustituyan para los antiguos suministros deberán permitir la discriminación horaria de las medidas así como la telegestión en los términos y condiciones técnicas que establezca el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

Se habilita al Ministro de Industria, Turismo y Comercio para establecer un Plan de sustitución de contadores de medida antiguos por contadores que permitan la discriminación horaria de las medidas así como la telegestión en los términos establecidos en el párrafo anterior, en todos los suministros de energía eléctrica hasta una potencia contratada de 15 kW.

Disposición adicional tercera. *Ingresos procedentes de facturaciones de ejercicios anteriores.*

A los efectos previstos en el procedimiento establecido en el Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, los eventuales ingresos que se produzcan como consecuen-

cia de facturaciones de ejercicios anteriores a la entrada en vigor de este real decreto, serán considerados ingresos liquidables correspondientes al 2006.

Disposición transitoria única. *Desaparición de las tarifas específicas de suministro eléctrico.*

El 1 de enero de 2007 desaparecerán las tarifas específicas de tracción y riegos de alta tensión y las tarifas específicas de alumbrado público y riegos de baja tensión

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

1. Se derogan los apartados 1 y 2 del artículo 1, el apartado 1, primer párrafo del artículo 2, el artículo 3 y los apartados 1 y 2 del anexo I del Real Decreto 1556/2005, de 23 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para 2006,

2. Se deroga el artículo 8 del Real Decreto 1432/2002, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para la aprobación o modificación de la tarifa eléctrica media o de referencia y se modifican algunos artículos del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los

costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento

3. Se derogan cuantas disposiciones de igual o inferior rango se opongan a lo establecido en este real decreto.

Disposición final primera. *Facultad de desarrollo.*

El Ministro de Industria, Turismo y Comercio dictará las disposiciones necesarias para el desarrollo y ejecución de este real decreto.

Disposición final segunda. *Entrada en vigor.*

El presente real decreto entrará en vigor el día 1 de julio de 2006.

Dado en Madrid, el 30 de junio de 2006.

JUAN CARLOS R.

El Ministro de Industria, Turismo y Comercio,  
JOSÉ MONTILLA AGUILERA

**ANEXO****Relación de tarifas básicas con los precios de sus términos de potencia y energía**

Tarifas y escalones de tensión	Término de potencia Tp: € / kW mes	Término de energía Te: € / kWh
<i>Baja tensión</i>		
1.0 Potencia hasta 770 W	0,277110	0,062287
2.0 General, potencia no superior a 15 kW (1)	1,538801	0,087420
3.0 General	1,506300	0,088179
4.0 General de larga utilización	2,406082	0,080581
B.0 Alumbrado público	0,000000	0,081255
R.0 De riegos agrícolas	0,371897	0,086307
<i>Alta tensión</i>		
<u>Tarifas generales:</u>		
Corta utilización:		
1.1 General no superior a 36 kV	2,205746	0,073853
1.2 General mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	2,085945	0,069344
1.3 General mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	2,015474	0,067300
1.4 Mayor de 145 kV	1,959098	0,065044
Media utilización:		
2.1 No superior a 36 kV	4,538341	0,067370
2.2 Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	4,291692	0,063072
2.3 Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	4,150749	0,061239
2.4 Mayor de 145 kV	4,045042	0,059267
Larga utilización:		
3.1 No superior a 36 kV	12,050562	0,054264
3.2 Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	11,268333	0,051091
3.3 Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	10,923024	0,049120
3.4 Mayor de 145 kV	10,591809	0,047780
<u>Tarifas T. De Tracción:</u>		
T.1 No superior a 36 kV	0,690814	0,077258
T.2 Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	0,634421	0,072676
T.3 Mayor de 72,5 kV	0,620325	0,070421
<u>Tarifas R. De Riegos Agrícolas:</u>		
R.1 No superior a 36 kV	0,563931	0,077329
R.2 Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	0,535731	0,072818
R.3 Mayor de 72,5 kV	0,507538	0,070351
<u>Tarifa G.4 de grandes consumidores</u>	11,370238	0,012547
<u>Tarifa venta a distribuidores (D)</u>		
D.1 No superior a 36 kV	2,406729	0,050903
D.2 Mayor de 36 kV, y no superior a 72,5 kV	2,271838	0,048560
D.3 Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	2,215041	0,046856
D.4 Mayor de 145 kV	2,144047	0,045578

(1) 1. A esta tarifa cuando se aplique el complemento por discriminación horaria nocturna (Tipo 0) no se aplicarán los recargos o descuentos establecidos en el punto 7.4.1 (Tipo 0) del Título I del Anexo I de la Orden de 12 de enero de 1995, sino que se aplicarán directamente los siguientes precios a la energía consumida en cada uno de los períodos horarios:

- Energía consumida día (punta y llano): 0,089807 €/kWh de término de energía.
- Energía consumida noche (valle): 0,040725 €/kWh de término de energía.

2. A esta tarifa cuando no se le aplique el complemento por discriminación horaria (Tipo 0) y el consumo promedio diario sea superior al equivalente a 1.300 kWh en un bimestre, se aplicará a la energía consumida por encima de dicha cuantía un recargo de 0,013 €/kWh en exceso consumido. Para ello, la facturación debe corresponder a lecturas reales de contador.

### Precios de los términos de potencia y energía de la tarifa horaria de potencia

Los precios de los términos de potencia,  $t_{pi}$ , y de los términos de energía  $t_{ei}$  en cada período horario para los clientes acogidos a esta tarifa, serán los siguientes afectados de coeficientes de recargo o descuento que se detallan más adelante:

#### Precios

Períodos		1	2	3	4	5	6	7
Tp	Euros/kW y año	35,323165	23,544076	20,181646	14,126447	14,126447	14,126447	10,862701
Te	Euros/kWh	0,197728	0,073453	0,068658	0,061397	0,040321	0,026223	0,020654

Los recargos o descuentos aplicables a los precios anteriores serán, en función de la tensión de suministro, los siguientes:

Tensión kV	Recargo	Descuento
$T \leq 36$	3,09%	
$36 < T \leq 72,5$	1,00%	
$72,5 < T \leq 145$	0,00%	0,00%
$T > 145$		12,00%

Estos precios en euros se redondearán a seis decimales para los términos de potencia y energía.

A los efectos de aplicación de esta tarifa los 23 días tipo A del período 1 a fijar por Red Eléctrica de España S.A. se podrán establecer en cada año eléctrico, no pudiendo en un mismo mes fijar más de 12 días, y los días tipo A que se definen en el apartado tercero, apartado 3.1 del Anexo I de la Orden de 12 de enero de 1995 podrán ser todos los días del año eléctrico excepto sábados domingos y festivos.

El precio de los excesos computados de energía reactiva de acuerdo con lo establecido en el punto 4.3 del Título II, del Anexo I de la Orden de 12 de enero de 1995, por la que se establecen tarifas eléctricas, se fija en 0,042548 €/kVArh.

En la fórmula de la facturación de los excesos de potencia establecida en el párrafo 4.1.2. del apartado cuarto del Título II del Anexo I de la Orden de 12 de enero de 1995 por la que se establecen las tarifas eléctricas, fijada para el caso en que la potencia demandada sobrepase en cualquier período horario la potencia contratada en el mismo, el valor que figura de 806 que viene expresado en pesetas/KW es de 4,8441 expresado en euros por kW.