

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO PARA A TRANSICIÓN ECOLÓXICA E O RETO DEMOGRÁFICO

4239 *Real decreto 148/2021, do 9 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos cargos do sistema eléctrico.*

O Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, de medidas urxentes para adecuar as competencias da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ás exixencias derivadas do dereito comunitario en relación coas directivas 2009/72/CE e 2009/73/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 13 de xullo de 2009, sobre normas comúns para o mercado interior da electricidade e do gas natural, respectivamente, modificou diversos artigos da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

Entre outros, modificou o artigo 3.7 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, establecendo a competencia da Administración xeral do Estado para regular a estrutura dos cargos por custos regulados e dos cargos necesarios para cubrir outros custos do sistema. Na mesma liña, o dito real decreto lei modificou o artigo 16 da lei, determinando que o Goberno, logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, establecerá a estrutura e a metodoloxía de cálculo dos cargos, mentres que a persoa titular do Ministerio para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, aprobará os cargos.

Pola súa banda, a disposición derradeira terceira do Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, determina que antes do 1 de xaneiro de 2020 o Goberno, por proposta da persoa titular do Ministerio para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico, logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, e logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos, aprobará mediante real decreto as metodoloxías de cálculo dos cargos que cubrirán os custos do sistema eléctrico.

Por último, na mesma disposición establécese que o Goberno aprobará a referida metodoloxía con suficiente antelación respecto da súa entrada en vigor e garantirá que o impacto da súa aplicación sexa gradual.

En consecuencia e conforme o anterior, o obxecto deste real decreto é definir a metodoloxía que se empregará no cálculo anual da repartición da contía dos cargos do sistema entre os usuarios do sistema eléctrico.

Na elaboración da metodoloxía aplicáronse criterios de repartición que distorzan o menos posible a demanda global, que sexan obxectivos e non discriminatorios, aplicando os principios de transparencia no cálculo e de simplicidade na súa aplicación. Trátase dunha metodoloxía que permite ser replicada de maneira sinxela.

Perséguese, ademais, que a metodoloxía estea aliñada cos obxectivos do Goberno de descarbonización da economía, transición xusta e fomento da competitividade da industria, e que contribúa a manter a sustentabilidade económica e financeira do sistema eléctrico.

A norma ten como finalidade evitar unha complexidade adicional nos conceptos tarifarios. Para o deseño da estrutura de cargos, asumíuse a mesma estrutura tarifaria por niveis de tensión que a fixada pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia na Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade. Así mesmo, utilízanse os mesmos compoñentes de facturación.

Do mesmo xeito, co obxectivo de compasar os sinais de prezos enviados polas peaxes e incentivar o consumo nos momentos en que as redes están menos conxestionadas, optouse por unha estrutura de cargos con discriminación horaria, empregando para iso o mesmo deseño de períodos horarios que o proposto pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia para as peaxes.

En relación coa repartición dos cargos entre os distintos niveis de tensión e períodos horarios, optouse por unha metodoloxía de asignación dos custos en función das elasticidades relativas de cada segmento de consumidores, agrupados polo seu nivel de tensión e potencia contratada, de maneira que os prezos dos cargos sexan tanto menores canto maior é a sensibilidade dese segmento de consumidores a un aumento do prezo.

No caso dos períodos horarios, mantivéronse os mesmos niveis de apuntamento (relación entre o prezo dos cargos no período de punta con respecto ao seu prezo no período de val) que nas peaxes de acceso vixentes; deste xeito, mantéñense os sinais actuais para desprazar o consumo aos períodos cunha menor demanda.

Ao mesmo tempo, garantindo a suficiencia na recadación total derivada do principio de sustentabilidade financeira consagrado na Lei 24/2013, do 26 de decembro, procurouse o mantemento dos esforzos actuais no financiamento conxunto de peaxes, cargos e pagamentos por capacidade, intentando, na medida do posible, evitar efectos redistributivos entre consumidores como consecuencia da nova metodoloxía.

En canto ao deseño, a pesar de que os custos considerados como cargos teñen na súa inmensa maioría unha natureza fixa e independente do consumo, dado que derivan eminentemente de decisións de política enerxética adoptadas no pasado, propónse un deseño binomial para os cargos, cun termo fixo –dependente da potencia contratada– e un termo variable –dependente da enerxía consumida–.

Considérase máis axeitado dotar dun maior peso o compoñente variable dos cargos, co obxecto de favorecer a eficiencia enerxética, o autoconsumo ou o despregamento da infraestrutura de recarga rápida de vehículos eléctricos. Non obstante, optouse por manter un certo peso do termo fixo dos cargos para non penalizar a electrificación dos usos finais de enerxía, como a bomba de calor ou a recarga dedicada –lenta e polas noites– do vehículo eléctrico.

Doutra banda, o impacto da relación entre o termo fixo e variable non é homoxéneo para todos os consumidores e, de feito, nas peaxes de acceso actuais o termo fixo, ben que é elevado para todos os consumidores, éo algo menos para os consumidores de menor tamaño.

Por todo iso, optouse por unha repartición dos cargos en que, para os consumidores de baixa tensión con menos de 15 kW de potencia contratada, o 25 % deles se recuperará a través do termo fixo e o 75 % a través do termo variable. Para o resto dos consumidores, o 40 % dos cargos recuperarase a través do termo fixo e o 60 % a través do termo variable. Unha excepción a esta repartición é o caso dos puntos de recarga de vehículos eléctricos de acceso público, en que, de forma transitoria, os cargos se recuperarán na súa totalidade a través do compoñente de enerxía, favorecendo así o despregamento destes puntos.

Desta maneira, o efecto conxunto das peaxes, establecidas de acordo coa metodoloxía da Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, e dos cargos establecidos por este real decreto é unha moderada redución, para todos os consumidores, da parte fixa da factura eléctrica, o que permite un certo equilibrio entre todos os distintos obxectivos de política enerxética do Goberno.

En todo caso, dado o actual momento de transformación do sector enerxético e eléctrico e a necesidade de que a regulación e os sinais de prezos se vaian adaptando á evolución da tecnoloxía e aos cambios de comportamento dos consumidores, prevese un mecanismo de revisión dos cargos cada seis anos, aínda que este período se podería acurtar de forma excepcional se as circunstancias e as prioridades de política enerxética o fan necesario.

Adicionalmente, este real decreto tamén modifica o Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor de enerxía eléctrica e o seu réxime xurídico de contratación, para adaptar o prezo voluntario do pequeno consumidor (PVPC) á nova estrutura de peaxes de transporte e distribución e cargos aprobada a raíz das modificacións introducidas polo Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro. Tamén se revisa a obrigação de designar novos comercializadores de referencia, cuxa oportunidade se vincula á evolución observada do grao de liberalización do mercado.

Tamén se modifica o Real decreto 469/2016, do 18 de novembro, polo que se modifica o Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor de enerxía eléctrica e o seu réxime xurídico de contratación, para dar cumprimento a dúas sentenzas do Tribunal Supremo, con datas 14 e 28 de decembro de 2018, relativas aos recursos contencioso-administrativos cos números 41/2017 e 19/2017, respectivamente, interpostos contra o Real decreto 469/2016, do 18 de novembro, as cales declararon nula unha das disposicións transitorias do citado real decreto.

Este real decreto adecúase aos principios de boa regulación establecidos no artigo 129 da Lei 39/2015, do 1 de outubro, do procedemento administrativo común das administracións públicas.

A norma é necesaria para desenvolver a previsión legislativa de que exista unha metodoloxía para fixar os cargos do sistema eléctrico aprobada polo Goberno, a cal permita, xunto coa metodoloxía aplicable para as peaxes de transporte e distribución que elabora a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, obter dos consumidores de enerxía eléctrica os ingresos que permitan cubrir os custos do sistema que garantan a súa sustentabilidade económica e financeira, a que deben estar sometidas as actuacións de todas as administracións públicas e suxeitos comprendidos no ámbito da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.

É unha norma eficaz para a consecución da finalidade perseguida, xa que a súa implementación permitirá dispor da dita metodoloxía, a cal se elaborou atendendo aos obxectivos expostos de evitar unha complexidade adicional nos conceptos tarifarios, acompañar os sinais de prezos enviados polas peaxes e incentivar o consumo nos momentos en que as redes están menos conxestionadas. A orde ministerial que se aprobe anualmente en desenvolvemento da metodoloxía permitirá a obtención dos ditos prezos, que serán aplicados na factura eléctrica polos distribuidores ou polos comercializadores de enerxía eléctrica que actúen de intermediarios dos consumidores.

Coa excepción de que as vixentes peaxes de acceso á rede se descomporán nas peaxes de transporte e distribución e os cargos cando as respectivas metodoloxías entren en vigor e resulten de aplicación, o procedemento de aprobación, xestión e liquidación dos cargos do sistema eléctrico é continuísta fronte ao actual réxime de tratamento das peaxes de acceso, respectando así os principios de proporcionalidade e de eficiencia, xa que non se impoñen obrigacións adicionais aos seus destinatarios que supoñan unha restrición dos seus dereitos, ou que se puidesen ter evitado. A norma non impón novas cargas administrativas nin afecta as existentes.

A separación dos ingresos do sistema en peaxes de transporte e distribución e cargos obedece a un imperativo legal, recollido no artigo 16 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, que comporta, así mesmo, unha repartición de competencias entre a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia (competente para a aprobación da metodoloxía das peaxes) e o Ministerio para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico (ao cal corresponde aprobar a metodoloxía dos cargos). O desenvolvemento da dita previsión legal comporta de maneira indefectible a regulación das peaxes e dos cargos de maneira autónoma (ben que coordinada para a súa correcta aplicación) por cada organismo competente.

A aprobación do real decreto cumpre co principio de seguridade xurídica, posto que supón o desenvolvemento das previsións contidas na Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico, e na disposición derradeira terceira do Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, e xera un marco normativo estable, predicible, integrado, claro e de certeza que facilite o seu coñecemento e comprensión aos suxeitos os cales afecta.

En aplicación do principio de transparencia, o Ministerio posibilitou a participación de todos os suxeitos afectados nos distintos fitos da tramitación.

De conformidade cos artigos 133.1 da Lei 39/2015, do 1 de outubro, do procedemento administrativo común das administracións públicas, e 26.2 da Lei 50/1997, do 27 de novembro, do Goberno, con carácter previo á elaboración deste real decreto realizouse unha consulta pública, a través do portal web do Ministerio para a Transición Ecolóxica e

o Reto Demográfico, para obter a opinión dos suxeitos e organizacións máis representativas potencialmente afectados por esta norma.

O real decreto foi obxecto de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, aprobado polo seu Pleno o 7 de outubro de 2020, para cuxa elaboración se tiveron en conta as alegacións formuladas no trámite de audiencia efectuado a través do Consello Consultivo de Electricidade, de acordo co establecido na disposición transitoria décima da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

De igual forma, e tal e como establece o artigo 26.6 da Lei 50/1997, do 27 de novembro, este real decreto foi sometido a audiencia e información pública no portal web do Ministerio para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico.

Solicitouse informe favorable do Ministerio de Política Territorial e Función Pública sobre a súa incidencia na distribución de competencias, de acordo co previsto no artigo 26.5, parágrafo sexto, da Lei 50/1997, do 27 de novembro, do Goberno, así como informe da Oficina de Coordinación e Calidade Normativa, de conformidade co previsto no artigo 26.9 da dita lei.

Este real decreto foi sometido á Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos do 26 de febreiro de 2021.

O real decreto dítase ao abeiro do establecido no artigo 149.1.13.^a e 25.^a da Constitución española, que atribúe ao Estado a competencia exclusiva para determinar as bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica e as bases do réxime mineiro e enerxético.

Na súa virtude, por proposta da vicepresidenta cuarta do Goberno e ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico, de acordo co Consello de Estado, e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 9 de marzo de 2021,

DISPOÑO:

Artigo 1. *Obxecto e ámbito de aplicación.*

1. Este real decreto ten por obxecto establecer a metodoloxía de cálculo dos prezos aplicables aos cargos do sistema eléctrico.
2. Os cargos serán de aplicación aos consumidores do sistema eléctrico, tal e como están definidos no artigo 6.1.g) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, do sector eléctrico.
3. Exclúense de forma específica do pagamento de cargos:
 - a) A enerxía consumida polos bombeos de uso exclusivo para a produción eléctrica.
 - b) A enerxía consumida polos titulares de instalacións de almacenamento, definidos no artigo 6.1.h) da Lei 24/2013, do 26 de decembro, que sexa posteriormente inxectada na rede.
 - c) A enerxía consumida polos titulares de instalacións de transporte de enerxía eléctrica como consumos propios para o funcionamento das súas instalacións.
4. De conformidade co disposto no artigo 16.3 da Lei 24/2013, do 26 de decembro, este real decreto será de aplicación en todo o territorio nacional.

Artigo 2. *Conceptos incluídos na determinación dos cargos.*

1. Os custos do sistema eléctrico que financiarán os cargos e outros ingresos do sistema estarán formados:
 - a) Polas anualidades correspondentes aos déficits do sistema eléctrico, cos seus correspondentes xuros e axustes.
 - b) Pola retribución do extracusto da actividade de produción nos sistemas eléctricos nos territorios non peninsulares con réxime retributivo adicional.

- c) Polo réxime retributivo específico para as instalacións de xeración de enerxía eléctrica a partir de fontes renovables, coxeración e residuos.
- d) Polo custo do servizo de xestión da demanda de interrompibilidade nos territorios non peninsulares.
- e) Pola dotación do Fondo para o Financiamento do Plan xeral de residuos radioactivos correspondente á 2.^a parte do ciclo combustible nuclear.
- f) Pola retribución da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia correspondente ao sector eléctrico.
- g) Polos saldos que resulten entre a retribución establecida para as actividades do operador do sistema e do operador do mercado, e o importe recadado a través dos prezos regulados que se cobran aos axentes.
- h) Pola imputación da diferenza de perdas asociada ao peche de enerxía no mercado de produción, se for o caso.
- i) Polo saldo que resulte entre a retribución establecida para a aplicación de mecanismos de capacidade e os ingresos recadados a través dos prezos fixados para os pagamentos por capacidade.
- j) Polas diferenzas entre os ingresos inicialmente previstos e os ingresos reais que resulten da aplicación dos cargos do sistema eléctrico de exercicios anteriores.
- k) Por calquera outro custo atribuído expresamente como cargo do sistema eléctrico por unha norma con rango legal cuxo fin responda exclusivamente á normativa do sector eléctrico.

2. Os custos a que fai referencia o número 1 serán financiados, ademais de polos cargos, polos seguintes ingresos:

- a) Os ingresos por poxas de dereitos de emisión de gases de efecto invernadoiro, a que se refire o número 1.b) da disposición adicional quinta da Lei 17/2012, do 27 de decembro, de orzamentos xerais do Estado para ano 2013.
- b) Os ingresos por aplicación da Lei 15/2012, do 27 de decembro, de medidas fiscais para a sustentabilidade enerxética.
- c) Os ingresos por aplicación da disposición adicional décimo quinta da Lei 24/2013, do 26 de decembro, de financiamento do extracusto da actividade de produción nos sistemas eléctricos nos territorios non peninsulares.
- d) Calquera outro ingreso atribuído expresamente como cargo do sistema eléctrico por unha norma de rango legal ou regulamentario.

3. Os cargos do sistema eléctrico que deberán financiar os consumidores eléctricos nun exercicio dado serán o resultado de restar aos custos sinalados no número 1 os outros ingresos do sistema eléctrico definidos no número 2.

Artigo 3. *Definición da estrutura de cargos.*

1. Os cargos diferéncianse segundo segmentos tarifarios de cargos e períodos horarios e teñen unha estrutura binominal que consta dun termo de potencia e un termo de enerxía.

2. Os segmentos tarifarios de cargos de aplicación aos consumidores coincidirán coas peaxes de transporte e distribución definidas no artigo 6.2 da Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade, de acordo coa seguinte correspondencia:

Segmento tarifario de cargos.	1	2	3	4	5	6
Peaxe de transporte e distribución Circular 3/2020.	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD

Artigo 4. *Definición dos períodos horarios.*

Para os efectos da aplicación desta metodoloxía, os períodos horarios que corresponden a cada segmento tarifario dos cargos son os definidos no artigo 7 da Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, e corresponden a cada segmento tarifario de cargos determinados no artigo 3 os mesmos períodos horarios que os establecidos para a súa peaxe de transporte e distribución respectiva.

Artigo 5. *Facturación dos cargos.*

1. Para a facturación dos cargos defínese un termo de facturación por potencia contratada e un termo de facturación por enerxía activa consumida, os cales se determinarán de acordo coas fórmulas que figuran nos números seguintes.

2. Termo de facturación por potencia contratada: o termo de facturación por potencia contratada, expresado en euros, será o sumatorio resultante de multiplicar o prezo do termo de potencia correspondente a cada período horario, expresado en euros por kW e ano, pola potencia contratada para o dito período, expresada en kW e ano, segundo a fórmula seguinte:

$$FP = \sum_{p=1}^{p=i} Tpp * Pcp$$

Onde:

FP: termo de facturación por potencia contratada (€).

Tpp: prezo do termo de potencia do período horario *p* (€/kW e ano), calculado de acordo co establecido no artigo 6.

Pcp: potencia contratada no período horario *p* (kW e ano).

i: número de períodos horarios do segmento tarifario de cargos a que corresponde a subministración.

O termo de facturación por potencia contratada ratearase polo número de días que comprende o período de facturación, considerando que o día de lectura inicial está excluído e o día de lectura final está incluído.

Se durante o período de facturación se producise unha actualización dos prezos dos termos de potencia dos cargos, o termo de facturación por potencia contratada terá en conta o número de días de vixencia dos prezos dos termos de potencia no período de facturación.

3. Termo de facturación por enerxía activa consumida: o termo de facturación por enerxía activa consumida, expresado en euros, será o sumatorio resultante de multiplicar o prezo do termo de enerxía correspondente a cada período horario, expresado en euros por kWh, pola enerxía consumida ou, se for o caso, estimada, no dito período, expresada en kWh, de acordo coa fórmula seguinte:

$$FE = \sum_{p=1}^{p=i} Tep * Ep$$

Onde:

FE: termo de facturación por enerxía activa consumida (€).

Tep: prezo do termo de enerxía do período horario *p* (€/kWh), calculado de acordo co establecido no artigo 6.

Ep: enerxía consumida ou estimada no período horario *p* (kWh).

i: número de períodos horarios do segmento tarifario a que corresponde a subministración.

Artigo 6. *Cálculo dos prezos dos termos de potencia e enerxía dos cargos.*

1. Para determinar os prezos dos termos de potencia e enerxía dos cargos, requírese previamente o cálculo do termo de axuste de coeficientes, TAC, e do termo de axuste unitario, TAU, en aplicación da metodoloxía descrita nos seguintes puntos.

2. O termo de axuste de coeficientes, expresado en euros, será igual á suma, para cada período horario i e para cada segmento tarifario de cargos s , do cociente entre a enerxía consumida prevista no exercicio de referencia, expresada en kWh, e o coeficiente de enerxía establecido no anexo, expresado en kWh por euro, máis o cociente entre a potencia contratada prevista no exercicio de referencia, expresada en kW e ano, e o coeficiente de potencia establecido no anexo, expresado en kW e ano por euro, de acordo coa seguinte fórmula:

$$TAC = \sum_{i=1}^{i=6} \sum_{s=1}^{s=6} \frac{E_{si}}{C_{e_{si}}} + \frac{P_{si}}{C_{p_{si}}}$$

Onde:

TAC: termo de axuste de coeficientes (€).

$C_{e_{si}}$: coeficiente de enerxía para o segmento tarifario de cargos s e o período horario i (kWh/€), establecido no anexo.

E_{si} : enerxía consumida prevista no exercicio de referencia para o segmento de cargos s e o período horario i (kWh).

$C_{p_{si}}$: coeficiente de potencia para o segmento tarifario de cargos s e o período i (€/kW e ano), establecido no anexo.

P_{si} : potencia contratada prevista no exercicio de referencia para o segmento tarifario de cargos s e o período horario i (kW e ano).

3. O termo de axuste unitario, TAU, será igual ao cociente dos cargos anuais totais que se van aplicar aos consumidores, expresados en euros, tal e como están definidos no artigo 2.3, e o termo de axuste de coeficientes, expresado en euros, tal e como está definido no número 2, de acordo coa seguinte fórmula:

$$TAU = \frac{\text{Cargos totais}}{TAC}$$

Onde:

TAU: termo de axuste unitario, sen unidades.

TAC: termo de axuste de coeficientes (€).

Cargos totais: cargos anuais que se van aplicar (€), tal e como están definidos no artigo 2.3.

4. O prezo do termo de enerxía correspondente a cada segmento de cargos s e cada período horario i , expresado en euros por kWh, será igual ao cociente entre o termo de axuste unitario, definido no número 3, e o coeficiente de enerxía establecido no anexo, expresado en kWh por euro, de acordo coa seguinte fórmula:

$$Te_{si} = \frac{TAU}{C_{e_{si}}}$$

Onde:

TAU: termo de axuste unitario, sen unidades.

$C_{e_{si}}$: coeficiente de enerxía para o segmento tarifario de cargos s e o período horario i (kWh/€), establecido no anexo.

Te_{si} : prezo do termo de enerxía para o segmento tarifario de cargos s e o período horario i (€/kWh).

5. O prezo do termo de potencia correspondente a cada segmento de cargos s e cada período horario i , expresado en euros por kW e ano, será igual ao cociente entre o termo de axuste unitario, definido no número 3, e o coeficiente de potencia establecido no anexo, expresado en kW e ano por euro, de acordo coa seguinte fórmula:

$$Tp_{si} = \frac{TAU}{Cp_{si}}$$

Onde:

TAU : termo de axuste unitario, sen unidades.

Cp_{si} : coeficiente de potencia para o segmento tarifario de cargos s e o período horario i (€/kW e ano), establecido no anexo.

Tp_{si} : prezo do termo de potencia no segmento tarifario de cargos s e o período horario i (€/kW e ano).

Artigo 7. *Aprobación e publicación dos prezos dos cargos.*

1. Os prezos dos cargos previstos para cada exercicio estableceranse mediante orde da ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

2. Adicionalmente, o Ministerio para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico publicará na súa páxina web a seguinte información agregada, que será utilizada para o cálculo dos cargos:

- Memoria explicativa da orde ministerial pola que se publican os prezos dos cargos para o período de referencia.
- Previsión do número de consumidores, consumos e potencias contratadas, desagregadas por segmentos tarifarios e períodos horarios.
- Calquera outra información que se considere necesaria para a aplicación da metodoloxía establecida neste real decreto, para os efectos da determinación dos correspondentes cargos.

Disposición adicional primeira. *Segmentos tarifarios aplicables aos puntos de recarga de vehículos eléctricos de acceso público.*

1. Os segmentos tarifarios de aplicación aos puntos de subministración a que fai referencia a disposición adicional segunda da Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, serán os seguintes:

Segmento tarifario de cargos.	2 VE	3 VE
Peaxe de transporte e distribución Circular 3/2020.	3.0 TDVE	6.1 TDVE

2. Os prezos asociados aos segmentos tarifarios 2 VE e 3 VE determinaranse de forma que se recupere o 100 % dos cargos a través do termo de enerxía, suposta unha utilización do punto de recarga do 10 %, e sendo o prezo do termo de potencia igual a cero euros por kW e ano, para todos os períodos horarios.

3. Estes segmentos tarifarios serán de aplicación durante o período regulatorio 2020-2025.

Disposición adicional segunda. *Período de revisión regulatoria da metodoloxía de asignación dos cargos do sistema eléctrico.*

1. Con carácter xeral, a metodoloxía establecida neste real decreto revisarse cada seis anos.

2. A metodoloxía poderá revisarse, con carácter excepcional, se se producen circunstancias especiais debidamente xustificadas, en particular, cambios nos conceptos incluídos na determinación dos cargos do sistema eléctrico, modificacións na normativa europea con impacto nestes cargos, xa sexa directo ou indirecto, ou modificacións na metodoloxía que se encontre vixente de peaxes de transporte e distribución de electricidade establecida pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

Disposición adicional terceira. *Contido mínimo e modelo da factura de electricidade.*

O director xeral de Política Enerxética e Minas establecerá, mediante resolución e coa suficiente antelación, o contido mínimo das facturas e o modelo da factura de electricidade, que deberán utilizar os comercializadores de referencia, que desagregue as peaxes de transporte e distribución e os cargos, e publicarse no «Boletín Oficial del Estado».

Disposición adicional cuarta. *Consumos propios das instalacións de distribución.*

1. A partir da entrada en vigor deste real decreto, exímense os titulares de instalacións de distribución da obrigaçión de subscribir o contrato de acceso de terceiros á rede e o contrato de subministración pola enerxía consumida para os seus consumos propios.

2. Os contratos vixentes entenderanse extinguidos na data en que resulten de aplicación as metodoloxías de peaxes de transporte e distribución e de cargos, de acordo coa disposición derradeira oitava, sen prexuízo de que as partes deban facer fronte ás responsabilidades de pagamentos e cobramentos pendentes que deles deriven.

Disposición derradeira primeira. *Exención dos cargos ás instalacións de electrólise para a produción de hidróxeno renovable.*

1. Mediante orde da ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico poderase establecer unha exención temporal, total ou parcial, dos cargos á enerxía eléctrica consumida polas instalacións de electrólise para a produción de hidróxeno renovable.

2. Adicionalmente, detallaranse as condicións e os requisitos que deberán cumprir as instalacións referidas para que resulte de aplicación a dita exención, entre os cales se inclúen os medios que permitan garantir a orixe renovable da enerxía eléctrica empregada na produción do hidróxeno renovable.

Disposición derradeira segunda. *Impacto gradual da aplicación da metodoloxía.*

1. Conforme a disposición derradeira terceira do Real decreto lei 1/2019, do 11 de xaneiro, de medidas urxentes para adecuar as competencias da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia ás exigencias derivadas do dereito comunitario en relación coas directivas 2009/72/CE e 2009/73/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 13 de xullo de 2009, sobre normas comúns para o mercado interior da electricidade e do gas natural, as variacións das peaxes de acceso que resulten da metodoloxía de cargos deste real decreto poderanse trasladar de forma gradual nun período máximo de catro anos desde a entrada en vigor dos cargos calculados de acordo coa metodoloxía establecida neste real decreto.

2. A ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico determinará, mediante a orde pola que se establezan os prezos dos cargos prevista no artigo 7, o procedemento para trasladar as variacións de prezos aos cargos durante o dito período transitorio.

Disposición derradeira terceira. *Modificación do Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor de enerxía eléctrica e o seu réxime xurídico de contratación.*

O Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor de enerxía eléctrica e o seu réxime xurídico de contratación, queda modificado como segue:

Un. O artigo 3.1 queda redactado como segue:

«1. Terán a condición de comercializadores de referencia en todo o territorio español e a obrigação de asumir a subministración dos consumidores de enerxía eléctrica que se determinan no artigo 4 deste real decreto os comercializadores que, para tal fin, sexan designados por teren subministrado no territorio español máis de 100.000 clientes de media nos últimos doce meses, ou por estaren integrados nos grupos empresariais, tal como se definen no artigo 42 do Código de comercio, que cumpran o dito criterio de número de clientes.

No caso das cidades de Ceuta e Melilla, o número de subministracións de enerxía eléctrica deberá superar os 25.000 clientes de media nos últimos doce meses e a obrigação poderá alcanzar unicamente o territorio da cidade autónoma respectiva.

Cada catro anos, atendendo ao grao de liberalización do mercado, poderanse revisar os criterios para ser designado por real decreto comercializador de referencia e os comercializadores que cumpren os ditos criterios.»

Dous. Engádesse un novo parágrafo ao final do artigo 4.1 co seguinte teor:

«...»

No caso de que a aplicación dos dous parágrafos anteriores non permita identificar un único comercializador de referencia para un consumidor, o comercializador de referencia será o comercializador de referencia cunha maior cota de mercado, medida en termos de número de puntos de subministración na comunidade autónoma da subministración, de acordo cos últimos datos publicados pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia para estes efectos.»

Tres. Modifícase o artigo 5.3 nos seguintes termos:

«3. Poderanse acoller aos prezos voluntarios para o pequeno consumidor os titulares dos puntos de subministración efectuados a tensións non superiores a 1 kV e con potencia contratada menor ou igual a 10 kW en cada un dos períodos horarios existentes. O dito límite de potencia poderá ser modificado por orde da ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.»

Catro. Modifícase o artigo 7.1, que queda redactado co seguinte teor:

«1. Os prezos voluntarios para o pequeno consumidor determinaranse a partir das peaxes de transporte e distribución e dos cargos asociados a cada punto de subministración e estarán compostos por un termo de potencia de peaxes e cargos, un termo de enerxía de peaxes e cargos, un termo correspondente ao custo horario da enerxía e, se for o caso, un termo da enerxía reactiva.»

Cinco. O artigo 7.2 queda redactado como segue:

«2. O termo de potencia das peaxes de transporte e distribución do prezo voluntario para o pequeno consumidor no período horario, expresado en euros/kW e ano, será igual ao termo de potencia da correspondente peaxe de transporte e distribución no período horario, de acordo coa seguinte fórmula:

$$TPUP_{PA} = TPP_{PA}$$

Onde:

P_A : subíndice que identifica cada período horario de aplicación á subministración.

$TPUP_{PA}$: termo de potencia da peaxe de transporte e distribución do PVPC no período horario P_A , segundo corresponda.

TPP_{PA} : termo de potencia da peaxe de transporte e distribución no período horario P_A , segundo corresponda, expresado en euros/kW e ano.

O termo de potencia dos cargos do prezo voluntario para o pequeno consumidor no período horario P_A , $TPUC_{PA}$, expresado en euros/kW e ano, será igual ao termo de potencia do correspondente segmento de cargos no período horario, de acordo coa seguinte fórmula:

$$TPUC_{P_A} = TPC_{P_A}$$

Onde:

P_A : subíndice que identifica cada período horario de aplicación á subministración.

$TPUC_{PA}$: termo de potencia de cargos do PVPC no período horario P_A , segundo corresponda.

TPC_{PA} : termo de potencia de cargos no período horario P_A , segundo corresponda, expresado en euros/kW e ano.»

Seis. Modifícase o artigo 7.3 coa seguinte redacción:

«3. O termo de enerxía das peaxes de transporte e distribución do prezo voluntario para o pequeno consumidor no período horario PA , $TEUPPA$, expresado en euros/kWh, será igual ao termo de enerxía da correspondente peaxe de transporte e distribución no período horario PA , de acordo coa seguinte fórmula:

$$TEUP_{P_A} = TEP_{P_A}$$

Onde:

P_A : subíndice que identifica cada período horario de aplicación á subministración.

$TEUP_{PA}$: termo de enerxía do PVPC da peaxe de transporte e distribución no período horario P_A , segundo corresponda.

TEP_{PA} : termo de enerxía da peaxe de transporte e distribución no período horario P_A , segundo corresponda, de aplicación á subministración, expresado en euros/kWh.

O termo de enerxía dos cargos do prezo voluntario para o pequeno consumidor no período horario P_A , $TEUC_{PA}$, expresado en euros/kWh, será igual ao termo de enerxía do correspondente segmento de cargos no período horario P_A , de acordo coa seguinte fórmula:

$$TEUC_{P_A} = TEC_{P_A}$$

Onde:

PA : subíndice que identifica cada período horario de aplicación á subministración.

$TEUC_{PA}$: termo de enerxía de cargos do PVPC no período horario P_A , segundo corresponda.

TEC_{PA} : termo de enerxía de cargos no período horario P_A , segundo corresponda, de aplicación á subministración, expresado en euros/kWh.»

Sete. Modifícase o artigo 7.5 coa seguinte redacción:

«5. Se for o caso, o termo de enerxía reactiva, expresado en euros/kVA_{rh}, que se determinará de acordo coas condicións que se establecen para a aplicación deste termo no artigo 9.5 da Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade.»

Oito. Modifícase o artigo 8.1, que queda redactado co seguinte teor:

«1. Termo de facturación de potencia das peaxes de transporte e distribución (*FPUP*): o termo de facturación anual de potencia das peaxes de transporte e distribución, expresado en euros, será igual ao sumatorio resultante de multiplicar a potencia contratada Pot_{PA} , expresada en kW, polo prezo do termo de potencia das peaxes de transporte e distribución do prezo voluntario para o pequeno consumidor, en cada período horario, de acordo coa seguinte fórmula:

$$FPUP = \sum_{p_A \in \text{período facturación}} (TPUP_{p_A} \times Pot_{p_A})$$

Termo de facturación de potencia dos cargos (*FPUC*): o termo de facturación anual de potencia dos cargos, expresado en euros, será igual ao sumatorio resultante de multiplicar a potencia contratada, Pot_{p_A} , expresada en kW, polo prezo do termo de potencia dos cargos do prezo voluntario para o pequeno consumidor, $TPUC_{p_A}$, en cada período horario, de acordo coa seguinte fórmula:

$$FPUC = \sum_{p_A \in \text{período facturación}} (TPUC_{p_A} \times Pot_{p_A})$$

Termo de facturación de exceso de potencia (*FEP*): este termo só se utilizará naqueles casos en que o control de potencia se realice por medio dun maxímetro e cando a potencia demandada exceda en calquera período horario o 105 por cento da potencia contratada nel, de acordo coa seguinte fórmula:

$$FEP = \sum_{p_A \in \text{período facturación}} t_{p_A} \times 2 \times (Pd_j - 1,05 \times Pot_{p_A})$$

Onde:

FEP: facturación en concepto de excesos de potencia.

t_{p_A} : termo de exceso de potencia do período horario $P_{A'}$, expresado en €/kW, da peaxe correspondente, tal e como se define no artigo 9.4, letra b), da Circular 3/2020, do 5 de marzo.

Pd_j : potencia demandada en cada un dos períodos horarios j en que se excedese Pot_{p_A} , expresada en kW.

Pot_{p_A} : potencia contratada no período horario $P_{A'}$, expresada en kW.

Termo de facturación de potencia (*FPU*) do PVPC: o termo de facturación anual de potencia, expresado en euros, será igual á suma do termo de facturación de potencia das peaxes de transporte e distribución (*FPUP*), do termo de facturación

por potencia contratada dos cargos (*FPUC*), e do termo fixo dos custos de comercialización multiplicado pola potencia do período horario punta, de conformidade coa Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade, de acordo coa seguinte fórmula:

$$FPU = FPUP + FPUC + CCF \times Pot + FEP$$

Onde:

FPU: termo de facturación de potencia do PVPC, expresado en euros.

FPUP: termo de facturación de potencia da peaxe de transporte e distribución, expresado en euros.

FPUC: termo de facturación por potencia contratada dos cargos, expresado en euros.

CCF: termo fixo dos custos de comercialización, expresado en euros/kW e ano, que será fixado por orde da ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico, logo de acordo da Comisión Delegada do Goberno para Asuntos Económicos.

Pot: potencia contratada para o período horario punta do segmento tarifario de cargos 1, expresado en kW, de conformidade coa Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade.

A facturación deste termo realizarase de forma proporcional ao número de días do ano incluídos no período de facturación correspondente.

FEP: termo de facturación de exceso de potencia, expresado en euros.»

Nove. Modifícase o artigo 8.2, que queda redactado da forma seguinte:

«2. Termo de facturación de enerxía activa das peaxes de transporte e distribución: o termo de facturación de enerxía activa das peaxes de transporte e distribución para o período de facturación correspondente, expresado en euros, será o sumatorio resultante de multiplicar a enerxía consumida durante o período de facturación en cada período horario polo prezo do termo de enerxía correspondente de acordo coas fórmulas seguintes:

$$FEUP = \sum_{p_A \in \text{período facturación}} (TEUP_{p_A} \times E_{p_A})$$

Termo de facturación por enerxía activa consumida dos cargos: o termo de facturación por enerxía activa dos cargos para o período de facturación correspondente, expresado en euros, será o sumatorio resultante de multiplicar a enerxía consumida durante o período de facturación en cada período horario polo prezo do termo de enerxía correspondente de acordo coas fórmulas seguintes:

$$FEUC = \sum_{p_A \in \text{período facturación}} (TEUC_{p_A} \times E_{p_A})$$

Termo de facturación de enerxía activa do PVPC: o termo de facturación de enerxía activa do PVPC para o período de facturación correspondente, expresado en euros, será o seguinte:

a) No caso de subministracións que contén con equipamentos de medida con capacidade para telemida e telexestión, e efectivamente integrados nos correspondentes sistemas, obterase:

$$FEU = FEUP + FEUC + \sum_{h \in \text{período facturación}} (E_{ph} \times TCUh)$$

Onde:

FEUP: termo de facturación de enerxía activa da peaxe de transporte e distribución.

FEUC: termo de facturación por enerxía activa consumida dos cargos.

E_{ph}: enerxía consumida na hora *h* do período de facturación considerado, en kWh.

TCUh: prezo do termo de custo horario de enerxía do PVPC, en cada hora *h*, calculado de acordo co disposto neste título, expresado en euros/kWh.

b) Mentres non se dispoña de equipamentos de medida con capacidade para telemida e telexestión, e efectivamente integrados nos correspondentes sistemas, calcularase de acordo co seguinte:

$$FEU = FEUP + FEUC + \sum_{p_A \in \text{período facturación}} Ep_A \times \left(\frac{\sum_{h \in p_A} (TCUh \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch} \right)$$

Onde:

FEUP: termo de facturación de enerxía activa da peaxe de transporte e distribución.

FEUC: termo de facturación por enerxía activa consumida dos cargos.

Ep_A: enerxía consumida no período tarifario *p_A*, expresado en kWh.

TCUh: prezo do termo de custo horario de enerxía do PVPC, en cada hora *h*, calculado de acordo co disposto neste título, expresado en euros/kWh.

ch: coeficiente horario do perfil de consumo axustado da hora *h* de aplicación á subministración para efectos de facturación do PVPC.

P_A: subíndice que identifica cada período horario de aplicación á subministración.

Estes coeficientes horarios do perfil de consumo axustado serán calculados por Red Eléctrica de España, S.A., como operador do sistema, de acordo co previsto neste real decreto, e publicados para cada semana eléctrica o xoves anterior a esta e posta á disposición dos suxeitos nun formato que permita o seu tratamento electrónico.

O operador do sistema calculará estes coeficientes horarios do perfil de consumo axustado a partir dos perfís iniciais aprobados por resolución da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, en desenvolvemento do previsto no artigo 32 do Regulamento unificado de puntos de medida do sistema eléctrico, aprobado polo Real decreto 1110/2007, do 24 de agosto, actualizando estes últimos coa mellor estimación de demanda dispoñible.

Para os efectos de aplicación do previsto neste número para a facturación das subministracións que non dispoñan de equipamentos de medida con capacidade para telexestión e telexestión efectivamente integrados nos correspondentes sistemas, o operador do sistema calculará e porá á disposición dos suxeitos, de acordo co establecido no artigo 7.7 e nun formato que permita o seu tratamento electrónico, o valor do termo:

$$\frac{\sum_{h \in p_A} (TCU_h \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch}$$

Adicionalmente, o operador do sistema facilitará, de acordo co establecido no artigo 7.7, e tendo en conta os prezos das peaxes de transporte e distribución e cargos en vigor para cada período horario, o valor do termo:

$$TEUP_{p_A} + TEUC_{p_A} + \frac{\sum_{h \in p_A} (TCU_h \times ch)}{\sum_{h \in p_A} ch}$$

O operador do sistema implementará na súa páxina web unha ferramenta que permitirá obter cada unha das posibles combinacións destes termos para cada período horario en función da data de inicio e fin de lectura no último ano móbil. Para os efectos de aplicación destes termos na facturación ao consumidor, considerarase que o día de lectura inicial estará excluído e o día de lectura final estará incluído. En todo caso, consignaranse de forma clara nas facturas as datas de inicio e fin do período de facturación que poden ser introducidas polo consumidor para os efectos de utilización do simulador da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia a que fai referencia o artigo 20.3 deste real decreto.»

Dez. Modifícase o artigo 8.3, que queda redactado da forma seguinte:

«3. Termo de facturación de enerxía reactiva: as condicións que se establecen para a aplicación do termo de facturación de enerxía reactiva, expresado en euros, así como as obrigacións en relación con el, serán as fixadas no artigo 9.5 da Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade.»

Once. Modifícase o artigo 12, que queda redactado da forma seguinte:

«O valor do custo correspondente a outros custos asociados á subministración no período tarifario p , OCh , calcularase de acordo coa seguinte fórmula:

$$OCh = CCOMh + CCOSh + CCVh + CAPH + INTTh + EDSRh$$

Onde:

$CCOMh$: contía relativa ao pagamento dos comercializadores para o financiamento da retribución do Operador do Mercado Ibérico de Enerxía, Polo Español, expresada en euros/MWh e fixada de acordo coa normativa en vigor en cada momento. Esta contía será a mesma para todas as horas e períodos tarifarios.

$CCOSh$: contía relativa ao pagamento dos comercializadores para o financiamento da retribución do operador do sistema, expresada en euros/MWh e fixada de acordo coa normativa de aplicación. Esta contía será a mesma para todas as horas e períodos tarifarios.

$CCVh$: termo variable horario dos custos de comercialización, expresado en euros/MWh, que será calculado e tomará o valor que resulte de acordo co previsto na normativa en vigor. Os compoñentes deste termo serán calculados polo operador

do sistema e publicados o día anterior ao da subministración, para cada unha das 24 horas do día seguinte.

CAPh: pagamento dos mecanismos de capacidade de xeración correspondente ao consumo na hora *h*, expresado en euros/MWh, e fixados de acordo coa normativa de aplicación en cada momento.

INT_h: contía horaria relativa ao pagamento dos comercializadores de referencia para o financiamento do servizo de interrompibilidade expresada en euros/MWh de acordo co previsto na normativa de aplicación. Este prezo será calculado polo operador do sistema e publicado o día anterior ao da subministración, para cada unha das 24 horas do día seguinte.

EDSR_h: contía relativa ao pagamento ou cobramento dos comercializadores polo excedente ou déficit da liquidación de enerxía de poxas de renovables expresada en euros/MWh. Este prezo será calculado polo operador do sistema e publicado o día anterior ao da subministración, para cada unha das 24 horas do día seguinte; para estes efectos, o operador do mercado comunicará ao operador do sistema o importe horario do excedente ou déficit económico resultante de liquidar a diferenza entre os prezos do mercado diario e da primeira sesión do mercado intradiario respecto do prezo establecido para cada instalación. O operador do sistema calculará esta compoñente co método establecido no procedemento de operación PO: 14.12 "Estimación do custo dos compoñentes do prezo voluntario para o pequeno consumidor".»

Doce. Modifícase o artigo 17.1, que queda redactado co seguinte teor:

«1. O prezo da tarifa do último recurso que deberán pagar ao comercializador de referencia pola electricidade consumida os consumidores sen dereito a acollerse ao prezo voluntario para o pequeno consumidor, e que transitoriamente carecen dun contrato de subministración en vigor cun comercializador e continúen consumindo electricidade, será o que resulte de aplicar para o seu cálculo de forma aditiva na súa estrutura os seguintes termos:

a) Os termos de facturación das peaxes de transporte e distribución e dos cargos que correspondan ao punto de subministración a que se debe realizar a facturación, incrementados nun 20 por cento.

b) O resto de termos que inclúe o prezo voluntario para o pequeno consumidor, de acordo co previsto no título III para o cálculo do prezo voluntario para o pequeno consumidor correspondente ao consumidor con dereito a acollerse ao dito prezo, incrementados nun 20 por cento en todos os seus conceptos.»

Trece. Elimínase o parágrafo 2 do artigo 20.2.

Disposición derradeira cuarta. *Modificación do Real decreto 469/2016, do 18 de novembro, polo que se modifica o Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, polo que se establece a metodoloxía de cálculo dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor de enerxía eléctrica e o seu réxime xurídico de contratación.*

Modifícase a disposición transitoria segunda do Real decreto 469/2016, do 18 de novembro, que queda redactada nos seguintes termos:

«Disposición transitoria segunda. *Regularización de contías por aplicación da metodoloxía prevista no título VII do Real decreto 216/2014, do 28 de marzo.*

1. A regularización derivada da aplicación dos valores dos custos de comercialización establecidos para o cálculo do PVPC no período correspondente do ano 2014 realizarase de acordo co seguinte:

a) Aplicaranse os valores dos termos fixo e variable horarios dos custos de comercialización fixados ás facturacións que se realizasen en aplicación dos prezos

voluntarios para o pequeno consumidor correspondentes a consumos comprendidos entre o 1 de abril e o 31 de decembro de 2014.

b) Os consumos de enerxía activa e a potencia contratada que correspondan a un período de facturación que inclúa algún período anterior ao 1 de abril de 2014 distribuíranse, para os efectos da súa regularización, proporcionalmente á parte do tempo transcorrido en que estivese en vigor cada un dos mecanismos de cálculo do PVPC.

Para estes efectos, atenderase ao procedemento descrito na Resolución do 14 de maio de 2009, da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, e ás súas modificacións, pola que se establece o procedemento de facturación con estimación do consumo de enerxía eléctrica e a súa regularización con medidas reais.

2. A regularización derivada da aplicación dos valores dos custos de comercialización establecidos para o cálculo do PVPC no ano 2015 realizarase aplicando os valores dos termos fixo e variable horario fixados ás facturacións que se realizasen en aplicación dos PVPC correspondentes a consumos comprendidos entre o 1 de xaneiro e o 31 de decembro de 2015.

3. A regularización derivada da aplicación dos valores dos custos de comercialización establecidos para o cálculo do prezo voluntario para o pequeno consumidor no ano 2016 realizarase de acordo co seguinte:

a) Aplicaranse os valores dos termos fixo e variable horarios que se establezan ás facturacións que se realizasen en aplicación dos prezos voluntarios para o pequeno consumidor correspondentes a consumos comprendidos entre o 1 de xaneiro de 2016 e o día anterior ao da data en que sexa de aplicación a orde prevista na disposición transitoria terceira.

b) Os consumos de enerxía activa e a potencia contratada que correspondan a un período de facturación que inclúa algún período posterior a aquel a que corresponda a regularización distribuiranse proporcionalmente á parte do tempo transcorrido en que estivese en vigor cada un dos mecanismos de cálculo dos custos de comercialización que se incluírán no PVPC.

Para estes efectos, atenderase ao procedemento descrito na Resolución do 14 de maio de 2009, da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, e ás súas modificacións, pola que se establece o procedemento de facturación con estimación do consumo de enerxía eléctrica e a súa regularización con medidas reais.

4. Estas regularizacións aplicaráselles igualmente aos consumidores acollidos ás tarifas do último curso no correspondente período, aos cales resultarán de aplicación as recargas ou descontos que correspondan sobre os termos de PVPC segundo a normativa vixente.

5. A aplicación dos custos de comercialización establecidos para o cálculo do prezo voluntario para o pequeno consumidor no período comprendido entre o 1 de abril de 2014 ata o día anterior ao da data en que sexa de aplicación a orde prevista na disposición transitoria terceira realizarana as comercializadoras de referencia. As regularizacións que deban realizar en cumprimento do disposto nesta disposición resultarán de aplicación a cada un dos puntos de subministración aos cales aplicasen contratos ao PVPC en cada un dos períodos afectados.

Para estes efectos, habilitanse os comercializadores de referencia para facturaren aos consumidores aos cales proceda aplicar as regularizacións previstas neste real decreto, aínda que sexan consumidores cos cales non teña relación contractual en vigor no momento de proceder a aplicar as ditas regularizacións.

6. O prazo máximo para facturar as cantidades correspondentes ás regularizacións que deban realizar as Cor conforme esta disposición será de nove meses desde que sexa de aplicación a orde prevista na disposición transitoria terceira deste real decreto.

Na primeira facturación realizada polas Cor para proceder á regularización, as ditas empresas deberán informar os consumidores. Para estes efectos, remitirán unha nota informativa de acordo cos modelos recollidos no anexo, segundo corresponda.

En todo caso, as regularizacións virán reflectidas na correspondente factura ou facturas, que conterán de forma separada os conceptos correspondentes a cada período. En concreto, especificarase:

- a) O período a que corresponde a regularización.
- b) Os parámetros do dito período para a facturación: potencia e enerxía activa.
- c) A contía correspondente á regularización.
- d) O número de facturas en que se vai levar a cabo a regularización completa.

7. As Cor poderán non regularizar as contías correspondentes para calquera dos anos 2014, 2015 ou 2016, sempre que estas se traduzan nun cargo para o consumidor. A decisión deberase adoptar de forma non discriminatoria para todos os consumidores en idéntica situación, ademais de comunicarlo á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, para os efectos oportunos.

8. As contías que se determinen terán en conta a información que a Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia poña á disposición da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas sobre as cantidades percibidas polas Cor en concepto de regularización no período 2014, 2015 e 2016, que conterà, polo menos, a desagregación por empresa e ano.

9. Mediante a orde do Ministerio para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico determinarase, para cada comercializador de referencia, a contía correspondente á regularización dos custos de comercialización a que fan referencia os números anteriores, que terá en conta unicamente:

a) Os custos relativos ao cálculo da regularización, que incluirán os traballos tendentes a identificar os consumidores afectados e os importes individualizados para cada un deles, en función das potencias contratadas e enerxía consumida no período afectado pola regularización, e que poderá incluír a adaptación de sistemas informáticos que permitan obter a dita información.

b) Os custos que comporte a xestión de reclamacións e impagamentos presentados en relación con esta regularización.

c) Os custos de impresión, ensobramento e envío de facturas para facer efectiva a regularización.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá requirir ás comercializadoras de referencia a información que resulte necesaria co fin de determinar a contía do custo da regularización, que poderá incluír información sobre acordos marco subscritos con terceiras empresas para a prestación de servizos e as facturas asociadas a eles.

Os custos que se recoñezan a cada unha das empresas que, en virtude da potestade atribuída no número sétimo, facturen aos consumidores a regularización dos custos de comercialización serán aqueles correspondentes a unha empresa eficiente e ben xestionada.»

Disposición derradeira quinta. *Título competencial.*

Este real decreto dítase ao abeiro do establecido no artigo 149.1.13.^a e 25.^a da Constitución española, que atribúe ao Estado a competencia exclusiva para determinar as bases e coordinación da planificación xeral da actividade económica, e as bases do réxime mineiro e enerxético, respectivamente.

Disposición derradeira sexta. *Actualización do prezo unitario dos pagamentos por capacidade.*

1. Os prezos unitarios de aplicación para o financiamento dos pagamentos por capacidade regulados no anexo III da Orde ITC/2794/2007, do 27 de setembro, pola que se revisan as tarifas eléctricas a partir do 1 de outubro de 2007, e na Orde ITC/3127/2011, do 17 de novembro, pola que se regula o servizo de dispoñibilidade de potencia dos pagamentos por capacidade e se modifica o incentivo ao investimento a que fai referencia o anexo III da Orde ITC/2794/2007, do 27 de setembro, aplicables pola enerxía adquirida polos suxeitos a que se refire a disposición adicional sétima da Orde ITC/3860/2007, do 28 de decembro, pola que se revisan as tarifas eléctricas a partir do 1 de xaneiro de 2008, serán actualizados para cada exercicio na orde ministerial pola que se publican os prezos dos cargos para o período de referencia.

2. Esta actualización realizarase de maneira que a recadación prevista para este concepto no exercicio sexa a necesaria e suficiente para cubrir o custo dos mecanismos por capacidade no mesmo período.

Disposición derradeira sétima. *Habilitación normativa.*

Habílitate a ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico para adoptar, mediante orde ministerial, as disposicións necesarias para o desenvolvemento e aplicación deste real decreto.

Disposición derradeira oitava. *Entrada en vigor.*

1. Este real decreto entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

2. A metodoloxía de cálculo dos cargos de electricidade producirá efectos simultaneamente coa metodoloxía de cálculo das peaxes de transporte e distribución aprobadas na Circular 3/2020, do 15 de xaneiro, da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, pola que se establece a metodoloxía para o cálculo das peaxes de transporte e distribución de electricidade, e en ningún caso antes do 1 de xuño de 2021.

3. As modificacións do Real decreto 216/2014, do 28 de marzo, recollidas na disposición derradeira terceira non producirán efectos ata a aplicación efectiva da metodoloxía de cálculo dos cargos de electricidade, de acordo co establecido no número 2.

Dado en Madrid o 9 de marzo de 2021.

FELIPE R.

A vicepresidenta cuarta do Goberno
e ministra para a Transición Ecolóxica e o Reto Demográfico,
TERESA RIBERA RODRÍGUEZ

ANEXO

Táboas de coeficientes

1. Valores dos coeficientes de enerxía Ce_{si} , en kWh/€, para cada período horario i e segmento de cargos s

Ce_{si}	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Ce_{1i}	485	2425	9700			
Ce_{2i}	870	1175	2175	4350	6786	10875
Ce_{3i}	1600	2160	4000	8000	12480	20000
Ce_{4i}	3410	4604	8525	17050	26598	42625
Ce_{5i}	4160	5616	10400	20800	32448	52000
Ce_{6i}	10950	14783	27375	54750	85410	136875

2. Valores dos coeficientes de potencia Cp_{si} , en kW e ano/€, para cada período horario i e segmento de cargos s

Cp_{si}	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Cp_{1i}	7,12	110,71				
Cp_{2i}	5,73	11,45	15,76	15,76	15,76	34,38
Cp_{3i}	5,52	11,03	15,18	15,18	15,18	33,12
Cp_{4i}	9,40	18,78	25,85	25,85	25,85	56,40
Cp_{5i}	11,74	23,46	32,29	32,29	32,29	70,44
Cp_{6i}	24,00	47,96	66,00	66,00	66,00	144,00