

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI DE LA PRESIDÈNCIA

**4119** *Reial decret 302/2011, de 4 de març, pel qual es regula la venda de productes a liquidar per diferència de preus per part de determinades instal·lacions de règim especial i l'adquisició per part dels comercialitzadors d'últim recurs del sector elèctric.*

La Llei 17/2007, de 4 de juliol, va modificar la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, per tal d'adaptar-la al que disposa la Directiva 2003/54/CE, de 26 de juny de 2003, del Parlament Europeu i del Consell, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat i per la qual es deroga la Directiva 96/92/CE, amb la introducció d'un nou model en el qual el subministrament passa a ser exercit en la seva totalitat pels comercialitzadors en lliure competència, i són els consumidors d'electricitat els qui elegeixen lliurement el seu comercialitzador.

Així mateix, en la redacció que en fa la Llei 17/2007, de 4 de juliol, l'article 18 de la Llei del sector elèctric estableix l'obligació de crear les tarifes d'últim recurs, que són preus màxims establerts pel Govern per a determinats consumidors, per als quals el subministrament elèctric es concep com a servei universal, tal com possibilita la Directiva 2003/54/CE, de 26 de juny.

Aquestes tarifes d'últim recurs, que han de ser úniques a tot el territori nacional, són els preus màxims i mínims que poden cobrar els comercialitzadors d'últim recurs que, d'acord amb el que preveu l'apartat f) de l'article 9 de la dita Llei del sector elèctric, assumeixin les obligacions de subministrament d'últim recurs als consumidors que, d'acord amb la normativa vigent per a aquestes tarifes, s'hi acullin.

Aquest article 9.f) de la Llei del sector elèctric, així mateix, preveu que el Govern, amb la consulta prèvia a les comunitats autònomes, ha de determinar les empreses comercialitzadores que hagin d'assumir l'obligació de subministrament d'últim recurs. Aquesta designació es va realitzar, per primera vegada, a l'article 2 del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, pel qual es regula la posada en marxa del subministrament d'últim recurs en el sector de l'energia elèctrica. Igualment, el dit Reial decret estableix la metodologia de càlcul i revisió de les tarifes d'últim recurs.

Així mateix, l'article 7.3 del Reial decret esmentat 485/2009, de 3 d'abril, disposa que la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de revisar, almenys semestralment, el cost de producció d'energia elèctrica, aplicant la metodologia que estableix l'apartat 1 d'aquest mateix article. Aquest cost és el que de manera automàtica integra la Direcció General de Política Energètica i Mines en la revisió de les tarifes d'últim recurs, als efectes d'assegurar-ne l'additivitat.

En aquest sentit, l'Ordre ITC/1659/2009, de 22 de juny, per la qual s'estableix el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica, inclou els mecanismes necessaris als efectes de considerar els preus resultants de les subhastes entre comercialitzadors d'últim recurs (CESUR) en la determinació del cost estimat de l'energia que forma part de la tarifa d'últim recurs. Aquest cost estimat de l'energia es calcula per a cada trimestre, segons el procediment que preveu l'Ordre esmentada.

Per tal de reduir el risc als comercialitzadors d'últim recurs, de manera que el cost estimat de l'energia que forma part de la tarifa d'últim recurs respongui a les quantitats que han d'adquirir per dur a terme el subministrament als seus consumidors acollits a aquesta tarifa, aquest Reial decret regula un mecanisme d'adquisició d'energia per part dels comercialitzadors d'últim recurs.

D'altra banda, amb això es trasllada al consumidor la part més gran del diferencial dels preus resultants de les subhastes CESUR i els preus del mercat diari corresponent a la quantitat d'energia no adquirida pels comercialitzadors d'últim recurs en les subhastes CESUR. La seva aplicació i desenvolupament ha de contribuir a moderar l'impacte de la regulació de les subhastes CESUR en els peatges d'accés, que és el suport per a la determinació del dèficit tarifari.

Aquest mecanisme consisteix, d'una banda, a establir l'obligació per als comercialitzadors d'últim recurs d'adquirir productes que es liquidin per diferències de preus. D'una altra, a les instal·lacions de règim especial acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, se'ls imposa l'obligació de vendre aquests productes, per un volum màxim que sigui la diferència entre la suma de les quantitats sol·licitades pels comercialitzadors d'últim recurs destinades al subministrament a tarifa d'últim recurs durant el període per al qual es fixi la tarifa d'últim recurs i les quantitats que hagin resultat adjudicades en les subhastes CESUR corresponents.

La diferència de preus a liquidar per la venda d'aquests productes s'obté horàriament i es calcula com la diferència entre el preu de les subhastes CESUR, ponderat en funció de les quantitats de cada producte assignades en cada hora i en cada subhasta, així com del preu de casació del mercat diari en aquesta hora.

Aquest mecanisme no afecta la retribució de les instal·lacions acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del dit Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

D'acord amb el que preveu la disposició addicional onzena, apartat tercer, de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, el present Reial decret ha estat sotmès a informe preceptiu de la Comissió Nacional d'Energia, que per a l'elaboració del seu informe ha pres en consideració les observacions i els comentaris del Consell Consultiu d'Electricitat, a través del qual s'ha evacuat el tràmit d'audiència als interessats i consultes a les comunitats autònomes.

Finalment, el projecte ha estat sotmès a examen de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics, en la reunió del dia 14 d'octubre de 2010.

Aquesta regulació té caràcter de normativa bàsica i recull previsions de caràcter tècnic i econòmic, per la qual cosa la llei no és un instrument idoni per al seu establiment i, en conseqüència, n'està justificada l'aprovació mitjançant reial decret.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç i de la ministra d'Economia i Hisenda, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 4 de març de 2011,

DISPOSO:

## Article 1. *Objecte.*

Constitueix l'objecte del present Reial decret la regulació d'un mecanisme d'adquisició obligatòria de productes a ser liquidats per diferències de preus per part dels comercialitzadors d'últim recurs (CUR) i la seva venda forçosa per part de determinades instal·lacions de règim especial, així com del procediment de la seva liquidació.

## Article 2. *Àmbit de l'aplicació subjectiu i temporal.*

1. Aquest Reial decret és aplicable a les empreses comercialitzadores d'últim recurs responsables de dur a terme el subministrament a tarifa d'últim recurs i que participin en les subhastes entre comercialitzadors d'últim recurs (CESUR) corresponents i a les instal·lacions acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

2. El que disposa aquest Reial decret és aplicable a partir de la primera subhasta CESUR que se celebri després de la data de l'entrada en vigor.

*Article 3. Obligacions d'adquisició de productes a ser liquidats per diferència de preus per part dels comercialitzadors d'últim recurs i de venda d'aquests mateixos productes per part de les instal·lacions de règim especial incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret.*

1. Els comercialitzadors d'últim recurs tenen l'obligació d'adquirir una quantitat de productes, a ser liquidats per diferències de preus, per un màxim igual a la diferència entre la suma de les quantitats sol·licitades pels comercialitzadors d'últim recurs conforme al que estableix la disposició addicional quarta.2 de l'Ordre ITC/1659/2009, de 22 de juny, per la qual s'estableix el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica, i destinades al subministrament a tarifa d'últim recurs durant el període per al qual es fixi la tarifa d'últim recurs i les quantitats de les quals hagin resultat adjudicatari en les subhastes CESUR considerades per al càlcul d'aquesta tarifa durant el període esmentat.

2. Les instal·lacions acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, tenen l'obligació de vendre una quantitat de productes a ser liquidats per diferències de preus fins al màxim que indica l'apartat anterior.

En aquest cas, el titular o el representant de la instal·lació que dugui a terme aquestes actuacions han de ser els mateixos que realitzin les actuacions de venda d'energia en el mercat diari i intradiari d'aquestes instal·lacions. Les actuacions esmentades s'han de produir en els mateixos termes i condicions que les que es duguin a terme en el mercat diari o intradiari.

3. La quantitat de productes a adquirir en cada hora per part del comercialitzador s'ha de calcular d'acord amb el següent:

a) Si l'energia casada en el mercat diari i intradiari per les instal·lacions a què és aplicable aquest Reial decret és superior al valor màxim de productes que estableix l'apartat 1, s'ha d'assignar el valor màxim esmentat als CUR i s'ha de repartir entre les unitats del règim especial proporcionalment a la seva energia casada.

b) Si l'energia casada en el mercat diari i intradiari per les instal·lacions a què és aplicable aquest Reial decret és inferior al valor màxim de productes que estableix el paràgraf 1 anterior, s'han d'assignar els productes corresponents a l'energia casada entre els CUR en proporció a les quantitats sol·licitades i no adjudicades en les subhastes CESUR.

*Article 4. Determinació dels preus de venda i compra dels productes.*

1. El preu de venda a aplicar a cada titular o representant d'instal·lacions de règim especial per la venda dels productes que indica l'article 3.2 s'ha de calcular per a cada hora, com la mitjana dels preus de cada producte CESUR, ponderats per les quantitats de cada producte CESUR sol·licitades i no adjudicades en cada hora a tots els comercialitzadors d'últim recurs en les subhastes CESUR corresponents.

2. El preu de compra a aplicar a cada comercialitzador d'últim recurs per la compra dels productes que indica l'article 3.1 s'ha de calcular per a cada hora, com la mitjana dels preus de cada producte CESUR, ponderats per les quantitats de cada producte CESUR sol·licitades i no adjudicades en cada hora al comercialitzador d'últim recurs esmentat en les subhastes CESUR corresponents.

*Article 5. Entitat responsable del càlcul i liquidació.*

Sense perjudici de les facultats de supervisió de la Comissió Nacional del Mercat de Valors sobre aquests productes a liquidar per diferències de preus, d'acord amb el que estableix l'article 33.2.k) de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Pol Espanyol, directament o a través d'una filial, ha d'efectuar el càlcul, gestió, liquidació, facturació i gestió de cobraments i pagaments dels productes assignats.

Article 6. *Liquidació i facturació dels productes.*

1. La liquidació dels productes venuts, per la qual s'ha d'entendre el procés mitjançant el qual es determina l'import final que han de pagar els deutors i han de cobrar els creditors en virtut dels productes assignats mitjançant el procediment descrit, s'ha d'efectuar de la manera següent:

a) El comercialitzador ha d'abonar al responsable de la liquidació l'import que resulti de multiplicar la quantitat de cada producte assignada en cada hora per la diferència entre el preu de compra del producte i el preu horari del mercat diari, els dos preus en €/MWh, quan aquesta diferència sigui positiva. En cas que la diferència de preus sigui negativa, el responsable de la liquidació ha d'abonar al comercialitzador l'import resultant del càlcul anterior.

b) El productor de la instal·lació del règim especial, o el seu representant, ha d'abonar al responsable de la liquidació l'import que resulti de multiplicar la quantitat de cada producte assignada en cada hora per la diferència entre el preu horari del mercat diari i el preu de venda del producte, els dos preus en €/MWh, quan aquesta diferència sigui positiva. En cas que la diferència de preus sigui negativa, el responsable de la liquidació ha d'abonar al productor de la instal·lació del règim especial, o al seu representant, l'import resultant del càlcul anterior.

2. La freqüència de la facturació, notificació i realització dels pagaments i cobraments ha de ser la mateixa que l'establerta per a les subhastes CESUR.

Així mateix, la facturació dels productes assignats s'ha de realitzar en els termes que estableixen el Reial decret 1496/2003, de 28 de novembre, pel qual s'aprova el Reglament pel qual es regulen les obligacions de facturació, i es modifica el Reglament de l'impost sobre el valor afegit, el Reglament de l'impost sobre el valor afegit, aprovat pel Reial decret 1624/1992, de 29 de desembre, i d'acord amb la normativa aplicable i amb els criteris establerts per l'Administració Tributària.

3. Per a cada titular d'instal·lacions de règim especial, o el seu representant, aquestes obligacions de pagament i drets de cobrament dels productes assignats s'han de saldar amb els drets de cobrament i obligacions de pagament, respectivament, que derivin de les liquidacions corresponents al mercat diari del mateix període.

Les obligacions de pagament dels titulars de les instal·lacions de règim especial acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, o dels seus representants, que es generin en la liquidació dels productes objecte d'aquest Reial decret s'han de satisfer pels drets de cobrament que aquests titulars de les instal·lacions, o els seus representants, obtinguin per les vendes realitzades en el mercat diari.

4. La Comissió Nacional d'Energia ha de posar a disposició de l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Pol Espanyol les dades corresponents a les quantitats sol·licitades pels comercialitzadors d'últim recurs que estableix l'article 3 del present Reial decret i l'energia estimada de les instal·lacions acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig. Aquesta informació s'ha de facilitar el dia hàbil posterior a la celebració de les subhastes CESUR.

5. L'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Pol Espanyol ha de fer servir les dades de facturació facilitades pels comercialitzadors d'últim recurs per a la liquidació de les subhastes CESUR i les subministrades per les instal·lacions de règim especial o els seus representants per a la liquidació del mercat diari i intradiari.

6. Als efectes que preveuen la disposició addicional setena del Reial decret 485/2009, de 3 d'abril, i l'article 30 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per als productes venuts per les instal·lacions de règim especial amb liquidació per diferències de preus, la Comissió Nacional d'Energia ha d'efectuar la liquidació corresponent a la prima equivalent, amb la incorporació de la liquidació corresponent a aquest Reial decret en el terme de la liquidació del mercat diari i intradiari duta a terme per l'operador del mercat. A aquests efectes, l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Pol Espanyol ha de facilitar a la Comissió Nacional d'Energia la informació necessària, en el format i en els terminis que estableixi.

Article 7. *Fiances i garanties.*

1. L'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Pol Espanyol, directament o a través d'una filial, com a entitat responsable de les fiances i garanties, n'ha d'efectuar el càlcul periòdic segons l'exposició al risc per a cada comprador.

A aquests efectes, l'exposició al risc s'ha de calcular sobre la base de la quantitat màxima de productes assignats que estiguin pendents de liquidació.

2. En cas d'incompliment dels compromisos per part del comprador, les fiances i garanties s'han d'aplicar per cobrir les obligacions de pagament pendents i les que es puguin produir fins a la finalització del període de liquidació, i s'ha de mantenir l'adquisició de productes que regula aquest Reial decret sempre que aquestes obligacions de pagament estiguin cobertes per les garanties.

Article 8. *Comprovació i informació.*

Correspon a la Comissió Nacional d'Energia comprovar l'aplicació de les obligacions d'adquisició i venda dels productes, així com calcular les quantitats i els preus aplicats. A més, n'ha d'informar periòdicament la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Per dur a terme aquesta funció, la Comissió Nacional d'Energia, mitjançant circular que ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat», pot sol·licitar a l'Operador del Mercat Ibèric d'Energia-Pol Espanyol, als comercialitzadors d'últim recurs i als titulars de les instal·lacions de règim especial als quals és aplicable aquest Reial decret, o als seus representants, tota la informació que consideri necessària per tal d'exercir les funcions que se li encomanen, amb el format i en els terminis que consideri convenients.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquest Reial decret.

Disposició final primera. *Modificació de la disposició addicional tercera del Reglament pel qual es regulen les obligacions de facturació, aprovat pel Reial decret 1496/2003, de 28 de novembre.*

Es modifica la disposició addicional tercera del Reglament pel qual es regulen les obligacions de facturació, aprovat pel Reial decret 1496/2003, de 28 de novembre, que queda redactada de la manera següent:

«Disposició addicional tercera. *Facturació de determinats lliuraments i productes sobre energia elèctrica.*

1. Els lliuraments d'energia elèctrica associats al mercat de producció d'energia elèctrica a què es refereixen els articles 32, 33 i 34 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, i l'article 2 del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica, els han de documentar l'operador del mercat diari de producció i l'operador del sistema d'acord amb les funcions que els confereix la Llei del sector elèctric, mitjançant factures expedides per aquests operadors en nom i per compte de les entitats subministradores de l'energia o per un tercer d'habilitat per aquests operadors, en les quals han de constar totes les dades enumerades a l'article 6.1 d'aquest Reglament, excepte les relatives a la identificació del destinatari de l'operació, que s'han de substituir per les d'identificació de l'operador del mercat diari de producció o de l'operador del sistema. Aquests operadors han de conservar l'original de la factura expedida i remetre la còpia al subministrador.

2. Igualment, els resultats de la liquidació dels productes adjudicats en les subhastes CESUR a què es refereix l'Ordre ITC/1601/2010, d'11 de juny, per la qual es regulen les subhastes CESUR a què es refereix l'Ordre ITC/1659/2009, de 22 de juny, als efectes de determinar el cost estimat dels contractes majoristes per al càlcul

de la tarifa d'últim recurs, els que s'originin com a conseqüència de l'aplicació d'aquest Reial decret, així com els derivats de les subhastes de contractes financers relatius a la interconnexió entre Espanya i Portugal a què es refereix l'Ordre ITC/4112/2005, de 30 de desembre, per la qual s'estableix el règim aplicable per a la realització d'intercanvis intracomunitaris i internacionals d'energia elèctrica, els ha de documentar l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, mitjançant factures expedides per l'entitat esmentada en nom i per compte dels creditors o per un tercer d'habilitat per la mateixa entitat, en les quals han de constar totes les dades enumerades a l'article 6.1 d'aquest Reglament, excepte les relatives a la identificació del destinatari de l'operació, que s'han de substituir per les d'identificació d'Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, la qual ha de conservar l'original de la factura expedida i remetre la còpia a l'emissor.

3. L'operador del mercat diari de producció, l'operador del sistema i l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, han d'expedir una factura pels lliuraments o les vendes efectuats a cada adquirent o deutor resultant de la liquidació a què es refereixen els apartats 1 i 2 d'aquesta disposició addicional, respectivament, en la qual han de constar totes les dades que indica l'esmentat article 6.1 d'aquest Reglament, llevat de les relatives a la identificació de l'expedidor, que s'han de substituir per les d'identificació de l'operador del mercat diari de producció, de l'operador del sistema o de l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, segons correspongui, els quals han de conservar còpia d'aquestes factures i remetre l'original al seu destinatari.

4. Els documents a què es refereixen els apartats 1 a 3 d'aquesta disposició addicional que hagi de conservar l'operador del mercat diari de producció, l'operador del sistema o l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, han de tenir la consideració de factura als efectes del que disposa aquest Reglament i han de quedar a disposició de l'Administració Tributària durant el termini de prescripció per fer les comprovacions que siguin necessàries en relació amb els lliuraments d'energia elèctrica o les vendes a què es refereix l'apartat 2 d'aquesta disposició addicional reflectides a les factures corresponents.

5. L'operador del mercat diari de producció, l'operador del sistema i l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, han de detallar a la seva declaració anual d'operacions amb terceres persones, en els termes que preveu el Reial decret 1065/1995, de 27 de juliol, pel qual s'aprova el Reglament general de les actuacions i els procediments de gestió i inspecció tributària i de desplegament de les normes comunes dels procediments d'aplicació dels tributs, les operacions dutes a terme pels subministradors d'energia elèctrica i pels seus adquirents, pels participants venedors en les subhastes CESUR, pels comercialitzadors d'últim recurs, pels titulars o representants de les instal·lacions de règim especial i pels participants en les subhastes de contractes financers relatius a la interconnexió entre Espanya i Portugal, que hagin estat documentades d'acord amb el que indiquen els apartats precedents d'aquesta disposició addicional, amb la consignació, respecte de cada subministrador, de cada adquirent i de cada participant, segons correspongui, de l'import total de les operacions efectuades durant el període a què es refereixi la declaració, en la qual s'han de fer constar, com a compres, els lliuraments d'energia imputats a cada subministrador o els resultats de la liquidació de cada participant que hagi resultat creditor i, com a vendes, les adquisicions d'energia imputades a cada adquirent o els resultats de la liquidació de cada participant que hagi resultat deutor.

Així mateix, els subministradors i adquirents d'energia elèctrica, els comercialitzadors d'últim recurs, els participants en les subhastes CESUR, els titulars o representants de les instal·lacions de règim especial i els participants en les subhastes de contractes financers relatius a la interconnexió entre Espanya i Portugal han de reflectir a la seva declaració anual d'operacions amb terceres persones en els termes que preveu el dit Reial decret 1065/1995, de 27 de juliol, les

operacions realitzades que s'hagin documentat d'acord amb el que disposen els apartats precedents d'aquesta disposició addicional, en què l'operador del mercat, l'operador del sistema i l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, hi han de figurar com a l'altre participant de l'operació. S'ha de consignar l'import total de les declaracions efectuades durant el període a què es refereixi la declaració, en les quals s'han de fer constar, com a vendes, els resultats de la liquidació en què el participant hagi resultat creditor i, com a compres, els resultats de la liquidació en què el participant hagi resultat deutor.

Les operacions consignades a la declaració anual d'operacions amb terceres persones s'han d'incloure de manera separada per a cada un dels àmbits d'actuació a què es refereixen els paràgrafs primer i segon d'aquest apartat.

6. En tot cas, i respecte de les operacions a què es refereix aquesta disposició addicional, l'operador del mercat diari de producció, l'operador del sistema i l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, han de prestar la seva col·laboració a l'Administració tributària proporcionant qualsevol dada, informe o antecedent amb transcendència tributària per al tractament correcte de les operacions esmentades.

Els drets de cobrament i les obligacions de pagament corresponents al període facturat s'han de considerar vinculats a un únic lliurament de l'energia elèctrica o venda de producte per la totalitat d'aquest període.

7. L'operador del mercat diari de producció, l'operador del sistema i l'entitat Omel Mercados, Agencia de Valores, SAU, poden habilitar un tercer perquè s'interposi com a contrapart central entre les entitats subministradores, les adquirents o entre els participants que siguin creditors i deutors, segons correspongui, de manera que s'ha d'entendre, a tots els efectes, que els lliuraments d'energia elèctrica els efectuen les entitats subministradores i que les vendes corresponents a la liquidació dels productes a què es refereix l'apartat 2 d'aquesta disposició addicional les duen a terme els participants creditors a aquest tercer, i que li són adquirides per les entitats adquirents o pels participants deutors. En aquest cas, s'han de substituir les dades relatives a la identificació del destinatari de l'operació i de l'expedidor per les d'aquest tercer habilitat com a contrapart central, el qual ha d'assumir les obligacions relatives a la facturació que aquesta disposició addicional assigna a l'operador o a l'entitat que l'hagi habilitat per actuar com a contrapart central.»

*Disposició final segona. Modificació de l'Ordre ITC/1659/2009, de 22 de juny, per la qual s'estableix el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica.*

La disposició addicional quarta.2 de l'Ordre ITC/1659/2009, de 22 de juny, per la qual s'estableix el mecanisme de traspàs de clients del mercat a tarifa al subministrament d'últim recurs d'energia elèctrica i el procediment de càlcul i estructura de les tarifes d'últim recurs d'energia elèctrica, queda redactada de la manera següent:

«2. Per participar en les subhastes CESUR, els comercialitzadors d'últim recurs han de sol·licitar als representants de la Comissió Nacional d'Energia el volum màxim objecte de compra en cada subhasta.

Els representants de la Comissió Nacional d'Energia han d'eleva a la Secretaria d'Estat d'Energia les propostes del volum màxim objecte de compra per part dels comercialitzadors que ho hagin sol·licitat, corregides, si s'escau, a la baixa, en funció de les previsions de demanda dels consumidors acollits a la TUR.

La Comissió Nacional d'Energia, amb anterioritat a cada subhasta CESUR, ha de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia la seva millor previsió de les quantitats d'energia horàries que les instal·lacions acollides a l'opció a) de l'article 24.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, produiran en cada hora del període de liquidació de la subhasta CESUR corresponent.

Tenint en compte totes les informacions anteriors, la Secretaria d'Estat d'Energia ha de fixar la quantitat de productes màxims a adquirir en cada subhasta per part de cada comercialitzador d'últim recurs que ho hagi sol·licitat, tot això sense perjudici de l'aplicació en la subhasta, si s'escau, de la regla de reducció de volum prevista per a les subhastes CESUR.

Qualsevol modificació ulterior d'aquesta Ordre ITC/1659/2009, de 22 de juny, no requereix una norma amb rang de reial decret, i es pot dur a terme mitjançant una ordre ministerial.»

Disposició final tercera. *Títol competencial.*

El present Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució Espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i les bases del règim miner i energètic, respectivament, llevat de la disposició final primera, que es dicta a l'empara de l'article 149.1.14a de la Constitució, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva sobre hisenda general.

Disposició final quarta. *Desplegament normatiu.*

S'autoritza el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç perquè dicti, en l'àmbit de les seves competències, les disposicions de desplegament que siguin indispensables per tal d'assegurar l'aplicació adequada d'aquest Reial decret.

Disposició final cinquena. *Entrada en vigor.*

El present Reial decret entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 4 de març de 2011.

JUAN CARLOS R.

El ministre de la Presidència,  
RAMÓN JÁUREGUI ATONDO