

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI D'INDÚSTRIA, TURISME I COMERÇ

5159 REIAL DECRET 222/2008, de 15 de febrer, pel qual s'estableix el règim retributiu de l'activitat de distribució d'energia elèctrica.

La Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, estableix que la distribució d'energia elèctrica té caràcter d'activitat regulada, i el seu règim econòmic ha de ser objecte de desplegament reglamentari per part del Govern.

El Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica, va establir el règim econòmic de l'activitat de distribució d'energia elèctrica, que s'ha aplicat fins avui.

Aquest règim té importants deficiències derivades, en primer lloc, del fet que els increments anuals de la retribució de l'activitat de distribució elèctrica s'estableixen globalment per a tot el conjunt d'empreses, sense considerar les especificitats pròpies de cada zona geogràfica (en especial, les variacions zonals de la demanda), fet que no retribueix adequadament la inversió en les zones on la demanda creix per damunt de la mitjana.

D'altra banda, aquest règim no té en compte incentius orientats a millorar la qualitat, ni a reduir pèrdues, necessaris per induir les empreses a invertir per aconseguir aquests objectius en benefici dels consumidors.

La Directiva 2003/54/CE del Parlament Europeu i del Consell, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat, obliga els estats membres a separar jurídicament la gestió de les xarxes de distribució, de l'activitat de subministrament a clients; així com a posar fi a l'activitat de «comercialització a tarifa», entesa com a activitat regulada i no sotmesa a riscos empresarials. Aquesta separació la preveu la Llei 54/1997, de 27 de novembre, gràcies a la nova redacció que en fa la Llei 17/2007, de 4 de juliol.

Així mateix, l'esmentada Directiva estableix que l'activitat de subministrament a tarifa deixa de formar part de l'activitat de distribució a partir d'1 de gener de 2009, i recull el nou concepte de comercialització d'últim recurs. Aquest concepte el preveu la Llei 54/1997, de 27 de novembre, gràcies a la nova redacció feta per la Llei 17/2007, de 4 de juliol.

En conseqüència, es proposa una revisió del règim econòmic de l'activitat de distribució d'energia elèctrica, de manera que se superin aquestes deficiències i el model també es pugui aplicar als distribuïdors acollits fins ara a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

D'altra banda, aquest Reial decret incrementa en 0,4488 c€/kWh la quantia de les primes de les instal·lacions tèrmiques de règim especial que participen en el mercat, i la retribució de les quals, regulada en el Reial decret 661/2007, de 25 de maig, havia estat calculada tenint en compte la quantia corresponent a la garantia de potència suprimida per l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 de setembre.

Vist l'informe de la Comissió Nacional d'Energia de 26 de juliol de 2007 i vist l'informe de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics en la sessió del dia 1 de febrer de 2008.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 15 de febrer de 2008,

DISPOSO:

CAPÍTOL I

Objecte i àmbit d'aplicació*Article 1. Objecte i àmbit d'aplicació.*

1. El present Reial decret té per objecte establir el règim retributiu aplicable a l'activitat de distribució d'energia elèctrica, establir les mesures necessàries encaminades a garantir l'adequada prestació del servei, i incentivar la millora de la qualitat de subministrament i la reducció de les pèrdues en les xarxes de distribució.

2. El present Reial decret és aplicable sobre totes les societats mercantils i societats cooperatives de consumidors i usuaris que duguin a terme aquesta activitat de distribució.

CAPÍTOL II

Criteris generals*Article 2. Activitat de distribució.*

L'activitat de distribució és la que té per objecte principal la transmissió d'energia elèctrica des de la xarxa de transport fins als punts de consum en les condicions adequades de qualitat.

L'activitat de distribució la porten a terme els distribuïdors, que són les societats mercantils que tenen com a objecte social exclusiu la distribució d'energia elèctrica, així com construir, operar i mantenir les instal·lacions de distribució destinades a situar l'energia en els punts de consum, sense perjudici del que estableix la disposició transitòria segona de la Llei 17/2007, de 4 de juliol, per la qual es modifica la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, per adaptar-la al que disposa la Directiva 2003/54/CE, del Parlament Europeu i del Consell, de 26 de juny de 2003, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat.

Les societats cooperatives de consumidors i usuaris poden dur a terme l'activitat de distribució, en els termes que estableix la disposició addicional novena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric.

Article 3. Xarxes de distribució.

1. Tenen la consideració d'instal·lacions de distribució totes les línies elèctriques i elements de transformació de tensió inferior a 220 kV, excepte les que, d'acord amb el que preveu l'article 35 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, es considerin integrades en la xarxa de transport.

Així mateix, es consideren elements constitutius de la xarxa de distribució tots els actius de la xarxa de comunicacions, proteccions, control, serveis auxiliars, terrenys, edificacions i altres elements auxiliars, elèctrics o no, necessaris per a l'adequat funcionament de les xarxes de distribució, inclosos els centres de control en totes les parts i elements que afectin les instal·lacions de distribució.

2. No formen part de les xarxes de distribució els transformadors de grups de generació, els elements de connexió d'aquests grups a les xarxes de distribució, les instal·lacions de consumidors per al seu ús exclusiu, ni les línies directes, sense perjudici del que preveu la disposició addicional sisena del Reial decret 1955/2000, d' 1 de desembre.

Article 4. Gestors de les xarxes de distribució.

1. Els distribuïdors són els gestors de les xarxes de distribució que operin. Com a gestors de les xarxes, són responsables de l'explotació, el manteniment i, en cas que sigui necessari, el desenvolupament de la seva xarxa de distribució, així com, si s'escau, de les seves interconnexions amb altres xarxes, i de garantir que la seva xarxa tingui capacitat per assumir, a llarg termini, una demanda raonable de distribució d'electricitat.

2. Els distribuïdors, com a gestors de les seves xarxes de distribució, tenen les següents funcions en l'àmbit de les xarxes que gestionin:

a) Elaborar anualment les previsions relatives a la demanda per a un horitzó de quatre anys, així com sobre les capacitats i marge de reserva de les seves xarxes de distribució i subestacions. Aquesta previsió s'ha d'eleva al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, a la Comissió Nacional d'Energia i a les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia afectades.

b) Presentar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç i a les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia els plans anuals i plurianuals, per a un horitzó de quatre anys, d'inversió i desenvolupament de les seves xarxes.

c) Coordinar amb els gestors de les xarxes de distribució adjacents les actuacions de maniobra i manteniment que es portin a terme en l'àmbit de les xarxes que gestionin.

d) Realitzar el que disposi l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport en els plans de maniobra per a la reposició de servei, en cas de fallades generals en el subministrament d'energia elèctrica, i controlar-ne l'execució, per a la qual cosa hi poden afectar qualsevol element de les xarxes de distribució que gestionin.

e) Calcular dins dels tres primers mesos de cada exercici, els coeficients de pèrdues per nivells de tensió i períodes horaris de les xarxes que gestionin. S'ha d'eleva al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, a la Comissió Nacional d'Energia i a les comunitats autònomes i ciutats autònomes afectades un informe que contingui els resultats d'aquests càlculs.

f) Conservar durant un període mínim de cinc anys tota la informació derivada de l'exercici de les seves funcions als efectes d'aquest Reial decret.

g) Trametre anualment al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, a la Comissió Nacional d'Energia i a les comunitats autònomes i ciutats autònomes afectades els mesuraments horaris d'intercanvis d'energia en els punts frontera amb altres gestors de xarxes de distribució.

h) Analitzar les sol·licituds d'accés i connexió a les xarxes de distribució que gestionin i denegar-ne o, si s'escau, condicionar-ne l'accés, si no es disposa de la capacitat necessària, justificada per criteris de seguretat, regularitat o qualitat dels subministraments establerts en la normativa, tot això d'acord amb els plans de desenvolupament de les xarxes.

i) Portar un inventari actualitzat de les xarxes de distribució de tensió superior a 1 kV sota la seva gestió, amb indicació dels seus titulars, característiques tècniques i administratives. L'esmentat inventari s'ha de trametre anualment al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, a la Comissió Nacional d'Energia i a les comunitats autònomes i ciutats autònomes afectades.

j) Les altres funcions que derivin de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, i les seves normes de desplegament.

3. Les comunitats autònomes i les ciutats de Ceuta i Melilla han d'establir les funcions dels gestors de la xarxa de distribució de menys de 100.000 clients, sempre que aquests no superin el seu àmbit territorial.

4. Els distribuïdors, com els gestors de les xarxes de distribució, tenen dret a sol·licitar dels agents que operin en les xarxes sota la seva gestió la informació necessària per a l'exercici de les seves funcions, d'acord amb el que estableixin els corresponents procediments d'operació de les xarxes de distribució.

Sense perjudici del que estableix l'article 7 del Reial decret 1435/2002, de 27 de desembre, pel qual es regulen les condicions bàsiques dels contractes d'adquisició d'energia i d'accés a les xarxes de baixa tensió, i de l'obligació d'informació a les administracions públiques derivada de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, els gestors de les xarxes de distribució han de preservar el caràcter confidencial de la informació de la qual tinguin coneixement en l'exercici de les seves funcions, quan de la divulgació es pugui revelar informació sensible des del punt de vista comercial i han d'evitar que es reveli de manera discriminatòria informació sobre les seves pròpies activitats que pugui suposar algun avantatge comercial.

CAPÍTOL III

Determinació i actualització de la retribució de l'activitat de distribució

Article 5. *Retribució de l'activitat de distribució.*

1. Els criteris per determinar la retribució de l'activitat de distribució pel desenvolupament i la gestió de xarxes de distribució tenen per objecte incentivar la millora de l'eficàcia de la gestió, l'eficiència econòmica i tècnica i la qualitat del subministrament elèctric, així com la reducció de les pèrdues de les xarxes de distribució.

2. Per meritar retribució, les empreses distribuïdores han d'estar inscrites en el Registre administratiu de distribuïdors, comercialitzadors i consumidors directes en mercat del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç.

3. La retribució de l'activitat de distribució es determina atenent períodes reguladors de quatre anys de durada.

4. Abans de l'inici de cada període regulador, el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç revisa el conjunt de paràmetres que, d'acord amb el que estableix el present Reial decret, es fan servir per calcular la retribució de referència reconeguda a cada distribuïdor per l'activitat de distribució per a tot el període regulador.

A aquests efectes, la Comissió Nacional d'Energia, amb l'audiència prèvia a les empreses distribuïdores i a les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla, ha d'elaborar un informe que ha de presentar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç abans de l'1 de novembre de l'últim any de cada període regulador. L'informe ha d'incloure una proposta del conjunt de paràmetres i del nivell de retribució de referència d'acord amb la metodologia que estableix l'article 7, de manera que s'asseguri a les empreses una retribució adequada per les inversions necessàries per garantir el subministrament elèctric de manera eficient i amb el mínim cost. Aquest informe s'ha d'elaborar sobre la base dels costos auditats declarats per les empreses en la informació reguladora, incloent-hi el detall dels costos considerats i si s'escau, la motivació dels costos exclosos.

No obstant això, abans que finalitzi cada període regulador, les empreses amb menys de 100.000 clients poden sol·licitar la revisió del seu cost acreditat com a conseqüència d'increments singulars de la demanda, o de qualsevol altra circumstància que tingui efectes significatius sobre les seves inversions. La Comissió Nacional d'Energia valora aquestes circumstàncies i proposa al Ministeri d'Indústria i Energia, si s'escau, la retribució corresponent.

5. Anualment, el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç estableix la retribució reconeguda a cada distribuïdor, que es calcula d'acord a la fórmula que indica l'article 8.

6. Anualment, la Comissió Nacional d'Energia elabora un informe que conté un resum estadístic de les instal·lacions de distribució, els nivells de qualitat i els nivells de pèrdues de cadascuna de les empreses distribuïdores, que s'eleva al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç.

Article 6. *Model de xarxa de referència.*

1. Per calcular la retribució de l'activitat de distribució d'energia elèctrica s'ha de fer servir, com a eina de contrast tècnic, un model de xarxa de referència en els termes que preveu aquest Reial decret.

2. S'entén per model de xarxa de referència aquell que caracteritza, per a tot el territori nacional, les zones on exerceixen l'activitat cadascun dels distribuïdors, i determina la xarxa de referència de distribució necessària per enllaçar la xarxa de transport o, si s'escau, la xarxa de distribució, amb els consumidors finals d'electricitat, caracteritzats per la ubicació geogràfica, la tensió d'alimentació i la demanda de potència i energia.

El model de xarxa de referència minimitza els costos d'inversió, operació i manteniment i les pèrdues tècniques, i manté els requisits de qualitat de subministrament establerts per reglament, atenent criteris de planificació elèctrica amb els condicionants propis del mercat a subministrar en cada zona.

Aquest model ha de ser capaç de tractar les xarxes reals de les empreses distribuïdores i els desenvolupaments necessaris per alimentar els nous clients i càrregues.

3. La Comissió Nacional d'Energia ha de disposar, en el termini de sis mesos a comptar a partir de l'entrada en vigor del present Reial decret, d'un model de xarxa de referència que compleixi els requisits exposats a l'apartat anterior.

Les especificacions i funcionalitats de l'esmentat model han de ser públiques i han d'estar disponibles per ser consultades en qualsevol moment a la seu de la Comissió Nacional d'Energia. Tant el codi font com el programa executable han d'estar únicament a la Comissió Nacional d'Energia.

El model de xarxa de referència ha de ser capaç d'obtenir els resultats següents:

Xarxa de Referència Base Zero, que és la xarxa que enllaça els consumidors d'una empresa distribuïdora amb la xarxa de transport o, si s'escau, distribució, resultant d'aplicar el model de xarxa de referència. La xarxa de distribució resultant ha de ser íntegrament generada pel model de xarxa de referència.

Xarxa de Referència Base Zero en Baixa Tensió, que és la xarxa generada pel model de xarxa de referència, que enllaça els consumidors de baixa tensió d'una empresa distribuïdora amb centres de transformació inventariats i caracteritzats per la seva ubicació geogràfica.

Xarxa Incremental, que és la resultant de connectar els nous clients a les xarxes inventariades i, si s'escau, generades pel model de xarxa de referència per a una situació anterior, així com a aquella resultant de dimensionar aquesta a la nova situació de la demanda.

4. Les empreses distribuïdores poden fer proves amb aquest model abans de l'inici del procés de càlcul de la retribució de l'any base, en les condicions que estableixi la Comissió Nacional d'Energia.

Article 7. Proposta de nivell de retribució de referència de la Comissió Nacional d'Energia per calcular la retribució de la distribució.

La Comissió Nacional d'Energia ha de proposar el nivell de retribució de referència per calcular la retribució de l'activitat de distribució per a cada empresa distribuïdora i, que es determina per a cada període regulador aplicant la fórmula següent:

$$R_{base}^i = CI_{base}^i + COM_{base}^i + OCD_{base}^i$$

On:

a) R_{base}^i és el nivell de retribució de referència per a l'empresa distribuïdora i.
 b) CI_{base}^i és la retribució de la inversió. Aquests costos d'inversió inclouen un terme d'amortització lineal de l'immobilitzat corresponent a les seves instal·lacions de distribució i un terme de retribució de l'actiu net de cada distribuïdor corresponent a instal·lacions de distribució.

Aquest terme de retribució es determina sobre la base d'una taxa de retribució calculada, segons el cost del capital mitjà ponderat representatiu de l'activitat de distribució.

Les instal·lacions finançades i cedides per tercers no meriten retribució per inversió.

c) COM_{base}^i és la retribució per operació i manteniment de les instal·lacions que gestioni cada distribuïdor.

La retribució dels esmentats costos s'estableix tenint en compte la tipologia i les característiques de les instal·lacions de distribució de cada distribuïdor, així com la seva utilització.

L'import dels costos d'operació i manteniment per a l'empresa distribuïdora i es determina aplicant a l'inventari auditat d'instal·lacions de distribució declarat, els costos unitaris mitjans d'operació i manteniment que derivin dels imports auditats declarats per a aquests conceptes en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que introdueixi competència referencial en aquests.

Per determinar el cost d'operació i manteniment de les instal·lacions de distribució no individualitzades s'ha d'utilitzar el model de xarxa de referència prenent com a punt de partida les instal·lacions inventariades.

d) OCD_{base}^i és la retribució per altres costos necessaris per desenvolupar l'activitat de distribució. Els costos inclouen costos de gestió comercial, com ara la contractació i atenció al client relacionats amb l'accés i la connexió dels consumidors a les xarxes elèctriques i la lectura de comptadors i equips de mesura, així com els relatius a la planificació de les xarxes i la gestió de l'energia. L'import es determina a partir dels imports auditats declarats per les empreses distribuïdores en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que introdueixi competència referencial en aquests. També s'han de considerar els costos derivats de la taxa d'ocupació de la via pública.

Article 8. *Rtribució anual de l'activitat de distribució.*

1. El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç ha d'establir anualment, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics, la retribució reconeguda a cada distribuïdor per l'activitat de distribució, que es calcula d'acord amb el que disposa el present article. A aquests efectes, la Comissió Nacional d'Energia ha d'eleva una proposta al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç abans de l'1 de novembre de cada any.

2. La retribució anual de l'activitat de distribució reconeguda al distribuïdor i en els quatre anys del període regulador es determina mitjançant les fórmules següents:

$$\begin{aligned} R_0^i &= R_{base}^i \cdot (1 + IA_0) \\ R_1^i &= R_0^i \cdot (1 + IA_1) + Y_0^i + Q_0^i + P_0^i \\ R_2^i &= (R_1^i - Q_0^i - P_0^i) \cdot (1 + IA_2) + Y_1^i + Q_1^i + P_1^i \\ R_3^i &= (R_2^i - Q_1^i - P_1^i) \cdot (1 + IA_3) + Y_2^i + Q_2^i + P_2^i \\ R_4^i &= (R_3^i - Q_2^i - P_2^i) \cdot (1 + IA_4) + Y_3^i + Q_3^i + P_3^i \end{aligned}$$

On:

R_{base}^i és el nivell de retribució de referència per a l'empresa i, que és establert pel ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, d'acord amb el que estableix l'apartat anterior.

R_0^i és el nivell de retribució de referència per a l'empresa i actualitzat a l'any en què es fan els càlculs.

R_n^i és la retribució reconeguda per l'activitat de distribució a l'empresa distribuïdora i l'any n del període regulador.

Q_{n-1}^i és l'incentiu o penalització a la qualitat del servei repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any n-1 associat al grau de compliment durant l'any n-1 dels objectius establerts per als índexs de qualitat de servei. L'incentiu a la qualitat es calcula segons el que estableix l'annex I.

P_{n-1}^i és l'incentiu o penalització per la reducció de pèrdues repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any n associat al grau de compliment dels objectius establerts per a l'any n-1. L'incentiu a la reducció de pèrdues es calcula segons el que estableix l'annex II.

IA_n és índex d'actualització de l'any n que es calcula segons la fórmula següent:

$$IA_n = 0,2 \cdot (IPC_{n-1} - x) + 0,8 \cdot (IPRI_{n-1} - y)$$

On:

IPC_{n-1} és la variació de l'índex de preus de consum calculat en còmput interanual el mes d'octubre de l'any n-1.

$IPRI_{n-1}$ és la variació de l'índex de preus industrials de béns d'equip calculat en còmput interanual el mes d'octubre de l'any n-1.

x i y factor d'eficiència que agafen els valors de x = 80 punts bàsics i y = 40 punts bàsics per al període regulador 2009-2012. Aquests factors es poden modificar per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics.

Y_{n-1}^i és la variació de la retribució reconeguda a l'empresa distribuïdora i associada a l'augment de l'activitat de distribució de l'esmentat distribuïdor durant l'any n-1. Aquesta variació de la retribució reconeguda inclou l'augment dels costos d'inversió, operació i manteniment i altres costos que es defineixen a l'article 7, imputable a l'augment de la demanda en abonat final, una vegada corregit l'efecte de laboralitat i temperatura, dels consumidors connectats a les xarxes de l'empresa distribuïdora i, calculat en còmput interanual en el mes d'octubre de l'any n-1.

Per calcular l'augment dels costos d'inversió i operació i manteniment s'utilitza el model de xarxa de referència incremental a què fa referència l'article 6.

3. Els incentius establerts als annexos I i II del present Reial decret es comencen a aplicar a partir del moment en què el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, a proposta de la Comissió Nacional d'Energia, estableixi els objectius per a la millora de la qualitat i la reducció de pèrdues.

4. Per als distribuïdors amb menys de 100.000 clients, la retribució anual de l'activitat de distribució que figura a l'apartat 2 del present article es calcula sense considerar els paràmetres de qualitat del servei Q_{n-1}^i i reducció de pèrdues P_{n-1}^i . No obstant això, aquests paràmetres sí que s'han de tenir en compte en el càlcul del nivell de retribució de referència, R_{base}^i , per a cada període regulador.

CAPÍTOL IV

Extensió de xarxes de distribució i règim de connexions de servei

Article 9. *Extensió de les xarxes de distribució.*

1. Es denomina «extensió natural de les xarxes de distribució» els reforços o adequacions de les instal·lacions de distribució existents a les quals es connectin les infraestructures necessàries per atendre els nous subministraments o l'ampliació dels existents, que responguin al creixement vegetatiu de la demanda. Les infraestructures han de ser realitzades i costejades per l'empresa de distribució responsable d'aquestes a la zona i reconegudes en la retribució corresponent a cada distribuïdor. A aquests efectes, s'entén per creixement vegetatiu de la demanda l'aprobat per les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla en els plans d'inversió i desenvolupament de les xarxes proposat per les empreses distribuïdores.

L'extensió natural de les xarxes de distribució de l'empresa distribuïdora i s'ha de reflectir en plans d'inversió d'acord a l'article 41 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, que s'han de remetre a les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia afectades, per a la seva aprovació, si s'escau, en l'àmbit de les seves competències. Aquests plans anuals d'inversió s'han de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia, que ha de fer un informe per al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç sobre l'adequació a les necessitats dels consumidors de l'esmentat pla.

2. S'anomenen «instal·lacions de nova extensió de xarxa» les instal·lacions o infraestructures de xarxa que s'hagin de fer per atendre sol·licituds de nous subministraments o ampliació dels existents, que no responguin a creixements vegetatius de la demanda, des de la xarxa de distribució existent fins al primer element propietat del sol·licitant, en les condicions reglamentàries de seguretat, fiabilitat i qualitat de servei. A aquests efectes s'entén per sol·licitant la persona física o jurídica que sol·licita el subministrament, sense que necessàriament hagi de contractar-lo.

3. En tots els casos d'instal·lacions de nova extensió de xarxa, les condicions tecnicoeconòmiques sobre el nivell de tensió, el punt de connexió i la solució d'alimentació elèctrica per als nous subministraments les determina el gestor de la xarxa de distribució, que ha de tenir en compte criteris de desenvolupament i d'operació al mínim cost de les xarxes de distribució i garantir la qualitat de subministrament. El sol·licitant del nou subministrament té dret que l'empresa subministradora li justifiqui les causes d'elecció del punt i de la tensió de connexió. En cas de discrepància entre el sol·licitant del subministrament i el gestor de la xarxa de distribució, resol l'òrgan corresponent de

l'Administració competent. A aquests efectes, el gestor de la xarxa de distribució ha d'aplicar les normes tècniques, constructives i d'operació que s'han de tenir en compte en els desenvolupaments, contingudes en els corresponents procediments d'operació de l'activitat de distribució d'energia elèctrica i normes particulars aprovades per l'Administració competent.

Quan les noves instal·lacions d'extensió de xarxes puguin ser executades per diversos distribuïdors existents a la zona, l'Administració competent ha de determinar, seguint criteris de mínim cost, amb caràcter previ a la seva execució, quin d'ells ha d'assumir les instal·lacions com a actius de la xarxa de distribució.

Les instal·lacions de nova extensió de xarxa necessàries per atendre nous subministraments o l'ampliació dels existents de fins a 100 kW en baixa tensió i 250 kW en alta tensió, en sòl urbanitzat que amb caràcter previ a la necessitat de subministrament elèctric disposi de les dotacions i els serveis requerits per la legislació urbanística, definit segons el que estableix l'article 12.3 de la Llei 8/2007, de 28 de maig, del sòl, les ha de realitzar l'empresa distribuïdora de la zona, donant lloc a l'aplicació dels corresponents drets d'extensió sempre que no estiguin incloses dins el corresponent pla d'inversió. Les modificacions conseqüència dels increments de potència sol·licitats en un termini inferior a tres anys s'han de considerar de forma acumulativa a efectes del còmput de potència i les ha de costejar, si s'escau, el sol·licitant tenint en compte els pagaments efectuats per drets de connexió de servei durant aquest període.

Per a la resta d'instal·lacions de nova extensió necessàries per atendre les sol·licituds de nous subministraments o l'ampliació dels existents, sobre la base de les condicions tècniques i econòmiques a les quals es refereix l'apartat 3 d'aquest article, el cost és a compte dels sol·licitants, sense que sigui procedent el cobrament de drets d'extensió.

Les instal·lacions de nova extensió de xarxa que hagi d'utilitzar més d'un consumidor i siguin realitzades directament pel sol·licitant han de ser cedides al distribuïdor de la zona, excepte si el sol·licitant és una empresa distribuïdora, que es responsabilitza des d'aquest moment de la seva operació i manteniment. Quan hi hagi diverses empreses distribuïdores a la zona a les quals es puguin cedir les instal·lacions, l'Administració competent ha de determinar a quina de les empreses distribuïdores han de ser cedides, amb caràcter previ a la seva execució i seguint criteris de mínim cost. El titular de la instal·lació pot exigir la subscripció d'un conveni de rescabament davant tercers, a favor dels consumidors subministrats per l'esmentada instal·lació, per una vigència mínima de deu anys, quedant l'esmentada infraestructura oberta a l'ús de tercers. Aquest període mínim de deu anys el pot ampliar excepcionalment l'òrgan corresponent de l'Administració competent en casos degudament justificats. Els convenis s'han de posar en coneixement de l'Administració competent, i s'hi ha d'adjuntar la documentació de la sol·licitud d'autorització administrativa de transmissió de la instal·lació.

4. Davant discrepàncies entre el promotor i el distribuïdor, les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla han de resoldre als efectes del pagament dels drets d'extensió.

Article 10. *Retribució per connexions de servei.*

1. Els drets de connexió de servei poden incloure els conceptes següents:

a) Drets d'extensió, que són la contraprestació econòmica que ha de pagar a l'empresa distribuïdora el sol·licitant d'un nou subministrament, o de l'ampliació de potència d'un ja existent, per les instal·lacions de nova extensió de xarxa necessàries que siguin responsabilitat de l'empresa distribuïdora en aplicació de l'article anterior.

b) Drets d'accés, que són la contraprestació econòmica que ha de pagar a l'empresa distribuïdora cada contractant d'un nou subministrament, o de l'ampliació de potència d'un ja existent, l'abonament del qual és procedent, sempre, per la seva incorporació a la xarxa.

c) Drets de supervisió d'instal·lacions cedides, que són la contraprestació econòmica per la supervisió de treballs i la realització de proves i assajos previs a la posada en servei, que ha de pagar a l'empresa distribuïdora el sol·licitant d'un nou subministrament, o de

l'ampliació de potència d'un ja existent, que opti per l'execució directa i posterior cessió de les instal·lacions.

2. El règim econòmic dels drets de connexió de servei i altres actuacions necessàries per atendre els requeriments de subministrament dels usuaris s'estableix per ordre ministerial, amb l'informe previ de la Comissió Nacional d'Energia i previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics mitjançant l'aplicació d'un barem per potència i nivell de tensió en € per kW de potència sol·licitada en extensió i contractada en accés, de manera que s'asseguri la recuperació de les inversions i les despeses en què incorrin les empreses distribuïdores. Els ingressos per drets d'extensió, accés i supervisió d'instal·lacions cedides es consideren, a tots els efectes, retribució de l'activitat de distribució.

3. Les quantitats a pagar per drets de connexió de servei les fixen les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla dins d'un marge $\pm 5\%$ dels drets establerts a l'ordre ministerial a què fa referència l'apartat 2 del present article. Aquests drets estan en funció de la potència que se sol·liciti i de la ubicació del subministrament. En les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia en què no s'hagi desenvolupat el règim econòmic dels drets de connexió de servei, s'aplica el règim econòmic establert a l'esmentada ordre ministerial.

4. L'empresa distribuïdora és responsable i assumeix el cost de l'entroncament i la connexió de les noves instal·lacions a la xarxa de distribució existent, sense perjudici de donar compliment a la normativa i protocols de seguretat.

5. En cas que una empresa distribuïdora decideixi no cobrar drets per aquests conceptes, està obligada a aplicar l'exempció a tots els consumidors de la seva zona de distribució.

CAPÍTOL V

Informació

Article 11. *Obligacions d'informació.*

1. Els distribuïdors estan obligats a aportar informació en les condicions que es determini amb la finalitat d'establir els paràmetres que es defineixen en el present Reial decret i permetre l'adequada supervisió i control de la seva activitat per part de les autoritats reguladores.

Dins d'aquesta obligació, els distribuïdors han de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia i a la comunitat autònoma i ciutat amb Estatut d'autonomia afectada les cessions d'actius de distribució finançats i cedits per tercers, així com el tractament comptable d'aquestes. Els actius no meriten retribució per inversió, sinó únicament retribució per operació i manteniment.

Els distribuïdors, dins el seu àmbit geogràfic, estan obligats a informar els consumidors sobre els comercialitzadors d'últim recurs. A aquests efectes els distribuïdors han d'utilitzar els mitjans telemàtics i qualsevol altre mitjà que considerin oportú.

Així mateix, els distribuïdors han de complir l'obligació d'informació que estableix l'article 7 del Reial decret 1435/2002, de 27 de desembre, als consumidors, comercialitzadors i a l'Oficina de Canvi de Subministrador.

2. La Comissió Nacional d'Energia és responsable del desenvolupament de la informació reguladora de costos i la relativa a instal·lacions de distribució inventariades. S'habilita la Comissió Nacional d'Energia per dictar les circulars necessàries amb la finalitat d'obtenir aquesta informació.

3. La Comissió Nacional d'Energia, en la seva funció com a òrgan consultiu de les administracions, ha de posar a disposició de les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla tota la informació que se li sol·liciti en relació amb la retribució de l'activitat de distribució en el seu territori.

Disposició addicional primera. *Nivells de retribució de referència.*

1. El nivell de retribució de referència per calcular la retribució de l'activitat de distribució de cada distribuïdor per al període regulador 2009-2012, s'ha d'actualitzar d'acord a la fórmula següent:

$$R_{0-2008}^i = R_{2007}^i \cdot 1,028 \cdot (1 + \Delta D_{2007}^i \cdot Fe^i)$$

On,

Fe^i és el factor d'escala aplicable a l'empresa distribuïdora i. L'esmentat factor ha de ser específic per a cada empresa distribuïdora i està definit per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç a proposta de la Comissió Nacional d'Energia, que ha de tenir en compte l'elasticitat de les inversions en distribució de l'empresa i en funció de la demanda d'energia a la seva zona de distribució.

ΔD_{2007}^i és l'augment de la demanda mitjana anual en abonat final a les instal·lacions de distribució gestionades per l'empresa distribuïdora i l'any 2007, una vegada corregit l'efecte de laboralitat i temperatura, expressat en tant per u.

R_{2007}^i adopta per a cada empresa distribuïdora i els valors que figuren a la taula següent:

	R_{2007} (milers d'euros)
Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU	1.297.585
Unión Fenosa Distribución, SA.	603.888
Hidrocantábrico Distribución Eléctrica, SA.	123.142
Electra de Viesgo Distribución, SLU.	116.750
Endesa (peninsular)	1.429.484
Endesa (extrapeninsular)	283.382
FEVASA	154
SOLANAR	212
Total.	3.854.597

2. La retribució de la distribució per a cada una d'aquestes empreses per a l'any 2008 és la que resulti d'aplicar l'expressió continguda a l'apartat anterior. A aquests efectes, cal atènyer-se al que disposa l'article 1.3 de l'Ordre ITC/3860/2007, de 28 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2008.

Disposició addicional segona. *Distribuïdors actualment acollits al règim retributiu establert a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric.*

1. A partir de l'1 de gener de 2009, se suprimeix el règim retributiu dels distribuïdors establert a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, i queden inclosos en l'àmbit d'aplicació del Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment, amb les particularitats següents:

a) Les liquidacions d'aquests distribuïdors s'han de fer sobre la base dels ingressos obtinguts per ells en concepte de tarifes de subministrament i tarifes d'accés, dels pagaments realitzats en concepte d'adquisició d'energia al mercat d'electricitat per a la seva venda a tarifa i per adquisicions d'energia al règim especial, i de la retribució reconeguda a cada distribuïdor.

b) Els distribuïdors del grup 3 que amb anterioritat a l'entrada en vigor del present Reial decret estaven acollits al règim retributiu de la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, han de remetre mensualment, i en els

terminis establerts en el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, la informació relativa als ingressos i pagaments assenyalats en el paràgraf anterior. La Comissió Nacional d'Energia ha de procedir a la seva liquidació conforme al que estableix el paràgraf anterior i ha de realitzar els cobraments i pagaments que se'n derivin, integrant el resultat final en la liquidació general regulada al Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre.

c) Els distribuïdors inclosos als grups 1 i 2 han de remetre, amb una periodicitat mínima quadrimestral, la mateixa informació assenyalada al paràgraf a) als distribuïdors de més de 100.000 clients als quals tinguin connectades les seves línies i, en cas que no estiguin connectats directament a cap d'aquests, ho han de remetre al més pròxim. En el cas que estiguin connectats a dos o més distribuïdors de més de 100.000 clients, han de remetre la informació a aquell per la connexió del qual rebin més quantitat d'energia anualment.

d) Els distribuïdors de més de 100.000 clients, sobre la base de la informació remesa, segons assenyalada el paràgraf c) anterior, han de procedir a calcular el saldo, positiu o negatiu, corresponent al distribuïdor del grup 1 o 2 en concepte de liquidació de les activitats regulades, i han de procedir al seu abonament o càrrec i integrant els saldos en els ingressos i costos liquidables segons el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre.

e) No obstant el que assenyalen els paràgrafs c) i d) anteriors, aquests distribuïdors poden procedir, també amb una periodicitat mínima quadrimestral, a la seva liquidació directament amb la Comissió Nacional d'Energia, sempre que la tramesa de la informació que s'indica al paràgraf a) es tramiti a través de les associacions de distribuïdors amb les quals la Comissió Nacional d'Energia disposa de sistemes, protocols i procediments d'intercanvi d'informació establerts.

f) S'habilita la Comissió Nacional d'Energia que, prèvia comunicació a la Direcció General de Política Energètica i Mines, estableixi mitjançant una circular que s'ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat» els formats, sistemes i models d'intercanvi d'informació, així com les especificitats pròpies de les liquidacions provisionals d'aquestes distribuïdores i el sistema de cobraments i pagaments d'aquestes liquidacions, i el seu resultat s'ha d'integrar en la liquidació general regulada al Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre.

g) El cost imputat per les adquisicions d'energia al mercat d'electricitat per a la seva venda a tarifa, a cada distribuïdor i subjecte al procediment de liquidacions en el període per al qual es determinen aquestes, és el resultat de multiplicar el preu mitjà ponderat que resulti en el període de liquidació a les adquisicions d'energia d'aquest per l'energia distribuïda per l'esmentat distribuïdor, incrementada per l'energia corresponent a les pèrdues estàndard que s'estableixin en la disposició que aprovi la tarifa per a l'any corresponent. La metodologia per calcular el preu mitjà ponderat ha de ser establerta mitjançant ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç.

2. A partir de l'1 de gener de 2009 desapareix el règim de compensacions per subministraments interrompibles, adquisicions d'energia al règim especial i compensacions per pèrdues d'ingressos dels consumidors qualificats, establert per a les empreses distribuïdores que estiguin incloses a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric. Així mateix, aquestes empreses han de fer lliurament de la totalitat de les quotes amb destinacions específiques expressades com a percentatge de la facturació per tarifes o tarifes d'accés, amb independència de la classificació en la qual estiguin incloses.

Disposició addicional tercera. *Mandat a les empreses distribuïdores.*

1. Les empreses distribuïdores han de comunicar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, a la Comissió Nacional d'Energia i a les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia afectades, en el termini de tres mesos a partir de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, els distribuïdors connectats a les seves xarxes acollits a les tarifes D.

2. Les empreses distribuïdores han de remetre a les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia corresponents tota la informació que aquestes els sol·licitin en l'àmbit de les seves competències.

Disposició addicional quarta. *Exclusió de l'aplicació dels pagaments per capacitat per a determinades instal·lacions regulades en el Reial decret 661/2007, de 25 de maig.*

Amb efectes des de l'1 d'octubre de 2007, queden excloses del cobrament de prestació del servei de capacitat regulat a l'annex III de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007, les instal·lacions de règim especial de les categories a), c) i dels grups b.6, b.7 i b.8 de la categoria b), així com aquelles a les quals els sigui aplicable l'article 45, l'article 46 o la disposició addicional sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Disposició addicional cinquena. *Primes per a les instal·lacions acollides als apartats 2 i 3 de la disposició addicional sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per al període d'1 d'octubre a 31 de desembre de 2007.*

Durant el període comprès entre l'1 d'octubre i el 31 de desembre de 2007, es modifiquen les quanties de les primes a què fan referència els apartats 2 i 3 de la disposició addicional sisena del Reial decret 661/2007 que queden fixades en 2,3635 c€/kWh en tots dos casos.

Igualment durant el període comprès entre l'1 d'octubre fins al 31 de desembre de 2007, es modifica la quantia de la prima que preveu la disposició transitòria desena del Reial decret 661/2007, que queda fixada en 9,1138 c€/kWh.

Disposició addicional sisena. *Adaptació dels valors corresponents als drets d'extensió i accés.*

1. Abans que transcorrin dotze mesos des de l'entrada en vigor del present Reial decret, s'ha de procedir a fixar els valors corresponents als drets de connexió de servei a què fa referència l'article 10 del present Reial decret.

2. Anualment, o quan circumstàncies especials ho aconsellin, previs els tràmits i informes oportuns, el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç ha de procedir a l'actualització dels imports per drets de connexió de servei, enganxament i verificació establerts al capítol II del títol III del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministraments i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

Disposició addicional setena. *Mandat a la Comissió Nacional d'Energia.*

El Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç ha d'aprovar els objectius i els coeficients de qualitat a què fa referència l'annex I i els objectius de pèrdues i el preu d'energia de pèrdues a què fa referència l'annex II del present Reial decret. A aquests efectes, abans que transcorrin nou mesos des de l'entrada en vigor del present Reial decret, la Comissió Nacional d'Energia ha de presentar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç una proposta d'objectius de qualitat i pèrdues, coeficients de qualitat i preu d'energia de pèrdues a què fan referència els annexos anteriorment esmentats.

Disposició addicional vuitena. *Distribuïdores que voluntàriament s'acullin al que estableix la disposició addicional segona i la disposició transitòria tercera del present Reial decret.*

1. Fins a l'1 de gener de 2009, als distribuïdors acollits a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, que voluntàriament s'acullin al que estableix la disposició addicional segona i la disposició transitòria tercera del present Reial decret no els és aplicable l'apartat 7 de la disposició transitòria sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig. En aquests casos, per a les instal·lacions del règim especial que aboquen directament la seva energia a una distribuïdora de les acollides a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, les obligacions exigides als distribuïdors en la disposició transitòria sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, són aplicables a l'empresa distribuïdora de més de 100.000 clients a què estigui connectada la distribuïdora acollida a la disposició transitòria onzena esmentada o, si no, a la més pròxima que

compleixi aquest requisit. En cas d'estar connectada a dos o més distribuïdors de més de 100.000 clients, n'assumeix les exigències aquell per la connexió del qual s'evacui més quantitat d'energia en còmput anual.

Així mateix, a aquestes empreses distribuïdores, no els és aplicable el segon paràgraf de l'apartat 10.d) de la disposició transitòria sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

2. A partir de la data en què s'abandoni la tarifa D i, en qualsevol cas, des de l'1 de gener de 2009 i fins a l'entrada en vigor del sistema de subministrament d'últim recurs, les empreses distribuïdores estan obligades a adquirir l'energia elèctrica per al subministrament als seus consumidors a tarifa en el mercat de producció d'energia elèctrica, directament o a través d'un representant, en les condicions que, si s'escau, s'estableixin.

A aquests efectes, els distribuïdors han de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia abans de l'1 de novembre de 2008 la modalitat escollida mitjançant la presentació de la documentació acreditativa que correspongui.

Les empreses distribuïdores actualment acollides al que preveu la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, que no optin per comprar l'energia de forma directa al mercat diari i que no aportin dins el termini i en la forma escaient a la Comissió Nacional d'Energia la documentació acreditativa corresponent per ser representades, tindran consideració de consumidors directes en mercat. El distribuïdor a què es connectin els facturarà, per l'energia que van haver d'adquirir per als clients subjectes a tarifa connectats a les seves xarxes, l'energia mesurada en els punts frontera, multiplicada per 1,3 vegades el preu mitjà del mercat diari. A aquesta quantitat se li ha d'afegir la corresponent tarifa d'accés.

A partir de l'entrada en vigor de les tarifes d'últim recurs, a les empreses actualment acollides al que preveu la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, els és aplicable la normativa específica que es desplegui, als efectes de comercialització d'energia i de distribució.

Disposició addicional novena. *Zones de regulació.*

1. Es modifica el paràgraf primer de l'apartat 1 de la disposició addicional dinovena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, referent a zones de regulació, en el qual la primera frase queda redactada de la manera següent:

«La mida mínima de les zones de regulació que presten el servei de regulació secundària queda establerta en 300 MW de potència instal·lada. Es pot admetre una mida inferior a aquesta xifra i superior a 200 MW sempre que l'esmentada potència estigui operativa en un termini inferior a dos anys des que es produeixi la constitució de la zona de regulació i que aquesta disposi d'una banda de regulació secundària igual o superior al 75% de la mida de l'esmentada zona.»

2. S'habilita el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç a modificar els límits establerts a aquesta relatiu a la mida mínima de les zones de regulació, amb l'informe previ de l'operador del sistema.

Disposició addicional desena. *Adaptació de la potència contractada de consumidors amb tarifa 2.0 amb discriminació horària nocturna.*

Les modificacions de potència contractada dels consumidors acollits a la tarifa 2.0 amb discriminació horària nocturna per a la seva adaptació al que estableix la disposició transitòria quarta del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007, i la disposició transitòria primera del Reial decret 871/2007, de 29 de juny, pel qual s'ajusten les tarifes elèctriques a partir de l'1 de juliol de 2007, queden exemptes de la meritació de qualsevol dels drets de connexió de servei regulats a la normativa vigent, així com de les quanties, que estrictament es requereixin, derivades dels canvis i les actuacions en els equips de control i mesura que requereixin les esmentades adaptacions.

Disposició transitòria primera. *Retribució del subministrament a tarifa.*

1. Fins a l'entrada en vigor del sistema de tarifa d'últim recurs, la realització del subministrament a tarifa d'energia elèctrica donarà lloc al reconeixement d'una retribució anual als distribuïdors que la realitzin.

2. La retribució per la realització del subministrament a tarifa d'energia elèctrica es determinarà tenint en compte els costos necessaris per al desenvolupament de l'esmentada activitat.

Els costos inclouran costos de gestió comercial, com ara la contractació i atenció al client relacionats amb el subministrament a tarifa d'energia elèctrica, i la facturació i el cobrament de les tarifes als consumidors.

3. La retribució, en termes anuals i durant l'any 2008, és la que figura a la taula següent:

	C_{2008} (milers d'euros)
Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU	122.338
Unión Fenosa Distribución, SA.	42.320
Hidrocantábrico Distribución Eléctrica, SA.	7.953
Electra de Viesgo Distribución, SLU.	6.850
Endesa (peninsular)	112.819
Endesa (extrapeninsular)	19.809
FEVASA	41
SOLANAR	9
Total	312.139

El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, abans de la supressió del sistema tarifari integral, ha de determinar la quantia que percebran les empreses distribuïdores en concepte de retribució per gestió de contractes d'accés, que passarà a integrar-se en el concepte de «altres costos de distribució» de l'empresa i, OCDi, previst a l'article 7.

Disposició transitòria segona. *Supressió de la tarifa D.*

1. Les empreses distribuïdores acollides a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, es poden continuar acollint a la tarifa D per a la venda d'energia elèctrica a distribuïdors fins a l'1 de gener de 2009. A partir d'aquesta data se suprimeix la tarifa D per a venda d'energia elèctrica a distribuïdors.

2. Les empreses acollides a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, poden sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines abandonar la tarifa D per a venda d'energia elèctrica a distribuïdors amb anterioritat a l'1 de gener de 2009 i acollir-se al que disposen la disposició addicional segona i la disposició transitòria tercera del present Reial decret.

Disposició transitòria tercera. *Règim transitori dels distribuïdors acollits a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.*

1. Des de l'1 de gener de 2009, el cost acreditat de la retribució de l'activitat de distribució per a les empreses actualment acollides al que preveu la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, serà per a l'any 2007, de forma provisional per a cadascuna d'aquestes, l'establert a l'annex III del present Reial decret, actualitzat amb un increment del 3% anual. L'esmentada quantia anual inclou la partida corresponent al desenvolupament i la gestió de les xarxes i la corresponent a l'activitat de subministrament a tarifa.

El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, prèvia proposta de la Comissió Nacional d'Energia, pot fixar la retribució provisional de l'activitat de distribució de les empreses distribuïdores de menys de 100.000 clients no previstes a l'annex III.

Les empreses en què el cost unitari acreditat provisional de l'activitat sigui inferior a 200 € per client, poden sol·licitar a la Comissió Nacional d'Energia un increment de l'esmentat cost, sempre que hagin presentat tota la documentació que la Comissió Nacional d'Energia els hagi requerit en compliment del que preveu la disposició addicional dotzena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007. Amb la informació disponible, la Comissió Nacional d'Energia pot revisar a l'alça el cost provisional, expressat en € per client, fins a un màxim que s'estableix d'acord a la fórmula següent:

$$\text{Màxim cost provisional revisat} = 60 + 0,70 \cdot \text{Cost provisional inicial}$$

On, tant el cost provisional inicial, com el cost provisional revisat estan expressats en € per client.

La Comissió Nacional d'Energia ha de comunicar els esmentats costos revisats a la Direcció General de Política Energètica i Mines, del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç.

2. El cost acreditat definitiu ha de ser fixat per a cada empresa pel ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, a proposta de la Comissió Nacional d'Energia, una vegada revisat el cost acreditat de distribució provisional, d'acord amb el que estableix la disposició addicional dotzena del Reial decret 1634/2006, de 29 de desembre, pel qual s'estableix la tarifa elèctrica a partir de l'1 de gener de 2007 i sobre la base del que estableix l'article 7 del present Reial decret. A aquests efectes la Comissió Nacional d'Energia ha de remetre la seva proposta amb anterioritat a l'1 de novembre de 2008, explicitant els ajustos que s'hagin de produir com a conseqüència de l'entrada en vigor de la tarifa d'últim recurs i la fi del subministrament a tarifa per part de les empreses distribuïdores.

El cost acreditat definitiu serà la retribució anual a aplicar des de l'1 de gener de 2009 fins a la data en què cada empresa s'integri en el sistema retributiu establert a l'article 7.

Fins a aquesta data, el cost acreditat definitiu s'actualitzarà des de l'1 de gener de 2009. L'actualització es portarà a terme per aplicació del que estableixen la disposició transitòria quarta i l'article 8 del present Reial decret.

Una vegada es fixi el cost acreditat definitiu, la Comissió Nacional d'Energia ha de liquidar les diferències positives o negatives que resultin respecte al cost acreditat provisional que estableix l'annex III a la primera liquidació següent a la data en què s'aprovi.

Disposició transitòria quarta. *Retribució per increment d'activitat.*

Fins que la Comissió Nacional d'Energia apliqui la metodologia de càlcul que implementa el model de xarxa de referència, la variació de retribució reconeguda a cada distribuïdor associada a l'augment de l'activitat de distribució a què fa referència l'article 8, es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$Y_{n-1}^i = (R_{n-1}^i - Q_{n-2}^i - P_{n-2}^i) \cdot (1 + IA_{n-1}) \cdot \Delta D_{n-1}^i \cdot Fe^i$$

On: Y_{n-1}^i , R_{n-1}^i , Q_{n-2}^i , P_{n-2}^i són els paràmetres definits a l'article 8.

IA_{n-1} és índex d'actualització de l'any n-1 que es calcula segons la fórmula següent:

$$IA_{n-1} = 0,2 \cdot (IPC_{n-2} - x) + 0,8 \cdot (IPRI_{n-2} - y)$$

On:

IPC_{n-2} és la variació de l'índex de preus de consum calculat en còmput interanual el mes d'octubre de l'any n-2.

$IPRI_{n-2}$ és la variació de l'índex de preus industrials de béns d'equip calculat en còmput interanual el mes d'octubre de l'any n-2.

x i y són factors d'eficiència que tenen els valors de $x = 80$ punts bàsics e $y = 40$ punts bàsics per al període regulador 2009-2012. Aquests factors es poden modificar per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics.

F_i és el factor d'escala aplicable a l'empresa distribuïdora i. El factor d'escala és específic per a cada empresa distribuïdora i està definit per ordre del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, a proposta de la Comissió Nacional d'Energia, que ha de tenir en compte l'elasticitat de les inversions en distribució de l'empresa i en funció de la demanda d'energia a la seva zona de distribució.

ΔD_{n-1}^i és l'augment de demanda mitjana anual en abonat final a les instal·lacions de distribució gestionades per l'empresa distribuïdora i l'any n-1, una vegada corregit l'efecte de laboralitat i temperatura, expressat en tant per u.

Disposició transitòria cinquena. *Procediments d'operació de les xarxes de distribució.*

1. El Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç ha d'aprovar, a proposta de la Comissió Nacional d'Energia i amb l'informe previ de les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla, procediments d'operació bàsics de les xarxes de distribució, que tenen efectes sobre el marc retributiu establert per l'Administració General de l'Estat. A aquests efectes, la Comissió Nacional d'Energia ha de crear grups de treball que tindran la presència de les empreses distribuïdores.

La Comissió Nacional d'Energia disposarà d'un termini de sis mesos, des de l'entrada en vigor del present Reial decret, per a l'elaboració de la proposta d'aquests procediments d'operació.

Aquests procediments bàsics d'operació de les xarxes de distribució han d'incloure, almenys, els aspectes següents:

- i. Construcció i criteris de disseny de xarxes de distribució.
- ii. Criteris d'operació i plans i programació del manteniment de les xarxes de distribució.
- iii. Plans d'emergència.

2. Sense perjudici de les competències de les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla, als efectes del càlcul de la retribució de l'activitat de distribució, aquests procediments bàsics d'operació de les xarxes de distribució tenen caràcter de bàsics a tot el territori espanyol.

3. S'habilita la Secretaria General d'Energia per desenvolupar els procediments bàsics d'operació de l'apartat 1 del present article.

4. Les empreses distribuïdores a les quals apliquin, en alguna de les seves àrees, normatives específiques sobre xarxes de distribució que estableixin uns nivells de qualitat superiors als fixats per la normativa estatal i que suposin uns costos superiors en l'activitat de distribució poden establir convenis amb les comunitats autònomes i ciutats amb estatut d'autonomia corresponents.

Disposició transitòria sisena. *Vigència de convenis entre comunitats autònomes, ciutats amb estatut d'autonomia i empreses distribuïdores.*

L'aplicació del que preveu l'article 9 s'ha de fer sense perjudici del pactat en els convenis subscrits entre les comunitats autònomes, les ciutats de Ceuta i Melilla i les empreses distribuïdores amb anterioritat a l'entrada en vigor del present Reial decret.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o de rang inferior que s'oposin al que estableixen el present Reial decret i, en particular, el capítol III del Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica.

Disposició final primera. *Modificació del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.*

1. Es modifiquen, per a la seva aplicació des de l'1 d'octubre de 2007 fins al 31 de desembre de 2007, els valors retributius de la taula 1 de l'article 35.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, corresponents a les instal·lacions del subgrup a.1.4 i el grup a.2 que queden redactats de la manera següent:

«Taula 1

Grup	Subgrup	Combustible	Potència	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
a.1	a.1.4	Carbó.	P≤10 MW	6,1270	4,2967
			10<P≤25 MW	4,2123	1,9898
			25<P≤50 MW	3,8294	1,4389
		Altres.	P≤10 MW	4,5953	2,3820
			10<P≤25 MW	4,2123	1,6069
			25<P≤50 MW	3,8294	1,0559
a.2			P≤10 MW	4,6000	2,3832
			10<P≤25 MW	4,2100	1,6110
			25<P≤50 MW	3,8300	1,0630»

2. Es modifica, per a la seva aplicació des de l'1 d'octubre de 2007 fins al 31 de desembre de 2007, la taula 2 de l'article 35.4 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, que queda redactada de la manera següent:

«Taula 2

Subgrup	Combustible	Potència	Termini	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
a.1.3	b.6.1	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	16,0113	12,1096
			a partir de llavors	11,8839	
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	14,6590	10,5452
			a partir de llavors	12,3470	
	b.6.2	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,7998	8,9131
			a partir de llavors	8,6294	
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	10,7540	6,6402
			a partir de llavors	8,0660	
	b.6.3	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,7998	8,9131
			a partir de llavors	8,6294	
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	11,8294	7,7162
			a partir de llavors	8,0660	
	b.7.1		primers 15 anys	8,2302	4,5276
			a partir de llavors	6,7040	
	b.7.2	$P \leq 500$ kW	primers 15 anys	13,3474	10,5330
			a partir de llavors	6,6487	
		$500 \text{ kW} \leq P$	primers 15 anys	9,9598	6,5497
			a partir de llavors	6,6981	
	b.7.3		primers 15 anys	5,3600	3,5332
			a partir de llavors	5,3600	
	b.8.1	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,7998	8,9131
			a partir de llavors	8,6294	
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	10,9497	6,8309
			a partir de llavors	8,2128	
b.8.2	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	9,4804	5,6079	
		a partir de llavors	6,6506		
	$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	7,1347	3,4447	
		a partir de llavors	7,1347		
b.8.3	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	9,4804	5,8681	
		a partir de llavors	6,6506		
	$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	9,3000	5,4074	
		a partir de llavors	7,5656»		

3. Es modifiquen, per a la seva aplicació des de l'1 d'octubre de 2007 fins al 31 de desembre de 2007, els valors retributius de la taula 3 de l'article 36 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, corresponents a les instal·lacions dels grups b.6, b.7 i b.8, que queden redactats de la manera següent:

«Taula 3

Grup	Subgrup	Potència	Termini	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh	Límit superior c€/kWh	Límit inferior c€/kWh
b.6	b.6.1	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	15,8890	11,9782	16,6300	15,4100
			a partir de llavors	11,7931			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	14,6590	10,5452	15,0900	14,2700
			a partir de llavors	12,3470			
	b.6.2	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	12,5710	8,6602	13,3100	12,0900
			a partir de llavors	8,4752			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	10,7540	6,6402	11,1900	10,3790
			a partir de llavors	8,0660			
	b.6.3	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	12,5710	8,6602	13,3100	12,0900
			a partir de llavors	8,4752			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	11,8294	7,7162	12,2600	11,4400
			a partir de llavors	8,0660			
b.7	b.7.1		primers 15 anys	7,9920	4,2272	8,9600	7,4400
			a partir de llavors	6,5100			
	b.7.2	P ≤ 500 kW	primers 15 anys	13,0690	10,2184	15,3300	12,3500
			a partir de llavors	6,5100			
		500 kW ≤ P	primers 15 anys	9,6800	6,2262	11,0300	9,5500
			a partir de llavors	6,5100			
	b.7.3		primers 15 anys	5,3600	3,5332	8,3300	5,1000
			a partir de llavors	5,3600			
	b.8	b.8.1	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	12,5710	8,6602	13,3100
a partir de llavors				8,4752			
2 MW ≤ P			primers 15 anys	10,7540	6,6402	11,1900	10,3790
			a partir de llavors	8,0660			
b.8.2		P ≤ 2 MW	primers 15 anys	9,2800	5,3702	10,0200	8,7900
			a partir de llavors	6,5100			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	6,5080	2,3942	6,9400	6,1200
			a partir de llavors	6,5080			
b.8.3		P ≤ 2 MW	primers 15 anys	9,2800	5,6184	10,0200	8,7900
			a partir de llavors	6,5100			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	8,0000	3,6687	9,0000	7,5000
			a partir de llavors	6,5080»			

4. Es modifiquen, per a la seva aplicació des de l'1 d'octubre de 2007 fins al 31 de desembre de 2007, els valors retributius de la taula 4 de l'article 42.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, corresponents a les instal·lacions dels grups c.1, c.3 i c.4 que queden redactats de la manera següent:

«Taula 4

Grup	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
c.1	5,3600	2,7488
c.3	3,8300	2,7488
c.4	5,2000	2,1888»

5. Es modifica el paràgraf titulat «Perfil horari de producció per a les instal·lacions fotovoltaïques.» de l'annex XII del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, que queda redactat de la manera següent:

«Els valors de les hores que apareixen en les taules següents corresponen al temps solar. En l'horari d'hivern l'hora civil correspon a l'hora solar més 1 unitat, i en l'horari d'estiu l'hora civil correspon a l'hora solar més 2 unitats. Els canvis d'horari d'hivern a estiu o viceversa coincidiran amb la data de canvi oficial d'hora.»

Disposició final segona. *Modificació de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 de setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007.*

Es modifica la primera taula de l'annex I de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 de setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007, que ja incorpora l'actualització per al quart trimestre de 2007, dels valors retributius per als subgrups a.1.1 i a.1.2 i el grup c.2 recollits en el Reial decret 661/2007, de 25 de maig, que queda redactada de la manera següent:

«Tarifes i primes per a les instal·lacions dels subgrups a.1.1 i a.1.2 i del grup c.2 de l'article 2 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Grup	Subgrup	Combustible	Potència	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh	
a.1	a.1.1	Gasoil / GLP.	P≤0,5 MW	12,0861		
			0,5<P≤1 MW	9,9178		
			1<P≤10 MW	7,7321	3,2376	
			10<P≤25 MW	7,3189	2,6637	
			25<P≤50 MW	6,9245	2,3647	
	a.1.2		Fuel.	P≤0,5 MW	13,6794	
				0,5<P≤1 MW	11,6414	
				1<P≤10 MW	9,8914	5,2598
				10<P≤25 MW	9,6165	4,8053
				25<P≤50 MW	9,2799	4,3963
	c.2				5,5276	2,8207»

Disposició final tercera. *Modificació de l'Ordre ITC/3860/2007, de 28 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2008.*

1. Es modifica, per a la seva aplicació a partir de l'1 de gener de 2008, l'apartat 6 de l'article 2 de l'Ordre ITC/3860/2007, de 28 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2008, que queda redactat de la manera següent:

«6. D'acord amb el que estableix l'apartat 2 de la disposició adicional sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, es procedeix a l'actualització anual de la prima de les instal·lacions de potència instal·lada superior a 50 MW i no superior a 100 MW acollides a l'apartat 2 de l'esmentada disposició adicional, prenent com a referència l'increment de l'IPC, i queda fixat en 2,4486 c€/kWh, per a la seva aplicació a partir de l'1 de gener de 2008.

Igualment, d'acord amb el que estableix l'apartat 3 de la disposició adicional sisena del Reial decret esmentat, s'efectua l'actualització anual de la prima de les instal·lacions de potència instal·lada superior a 50 MW i no superior a 100 MW acollides a l'apartat 3 de l'esmentada disposició adicional, amb el mateix increment que sigui aplicable a les instal·lacions de la categoria a.1.1, i queda fixat en 2,3816 c€/kWh, per a la seva aplicació a partir de l'1 de gener de 2008.»

2. Es modifica, per a la seva aplicació a partir de l'1 de gener de 2008, l'apartat 1 de l'annex IV de l'Ordre ITC/3860/2007, de 28 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2008, que queda redactat de la manera següent:

«1. Tarifes i primes per a les instal·lacions dels subgrups a.1.1 i a.1.2 i del grup c.2 de l'article 2 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Grup	Subgrup	Combustible	Potència	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
a.1	a.1.1		P≤0,5 MW	12,1533	
			0,5<P≤1 MW	9,9729	
			1<P≤10 MW	7,7840	3,2593
			10<P≤25 MW	7,3693	2,6820
			25<P≤50 MW	6,9741	2,3816
	a.1.2	Gasoil / GLP	P≤0,5 MW	14,3153	
			0,5<P≤1 MW	12,1826	
			1<P≤10 MW	10,4275	5,5449
			10<P≤25 MW	10,1513	5,0726
			25<P≤50 MW	9,8100	4,6474
		Fuel	0,5<P≤1 MW	11,1786	
			1<P≤10 MW	9,5022	4,6315
			10<P≤25 MW	9,2149	4,1482
			25<P≤50 MW	8,8803	3,7364
c.2			5,8245	2,9722»	

3. Es modifica, per a la seva aplicació a partir de l'1 de gener de 2008, l'annex V de l'Ordre ITC/3860/2007, de 28 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2008, que queda redactat de la manera següent:

«ANNEX V

Actualitzacions anuals de les tarifes, primes i límits superior i inferior del règim especial

1. Tarifes i primes per a les instal·lacions del subgrup a.1.4 i del grup a.2 de l'article 2 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Grup	Subgrup	Combustible	Potència	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
a.1	a.1.4	Carbó.	P≤10 MW	6,4885	4,5502
			10<P≤25 MW	4,4608	2,1072
			25<P≤50 MW	4,0553	1,5238
		Altres.	P≤10 MW	4,7607	2,4678
			10<P≤25 MW	4,3639	1,6647
			25<P≤50 MW	3,9673	1,0939
a.2			P≤10 MW	4,7656	2,4690
			10<P≤25 MW	4,3616	1,6690
			25<P≤50 MW	3,9679	1,1013

2. Tarifes i primes per a les instal·lacions del subgrup a.1.3 de l'article 2 i de la disposició transitòria desena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Subgrup	Combustible	Potència	Termini	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
a.1.3	b.6.1	P≤2 MW	primers 15 anys	16,5477	12,5153
			a partir de llavors	12,2820	
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	15,1501	10,8985
			a partir de llavors	12,7606	
	b.6.2	P≤2 MW	primers 15 anys	13,2286	9,2117
			a partir de llavors	8,9185	
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	11,1143	6,8626
			a partir de llavors	8,3362	
	b.6.3	P≤2 MW	primers 15 anys	13,2286	9,2117
			a partir de llavors	8,9185	
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	12,2257	7,9747
			a partir de llavors	8,3362	
	b.7.1		primers 15 anys	8,5059	4,6793
			a partir de llavors	6,9286	
	b.7.2	P≤500 kW	primers 15 anys	13,7945	10,8859
			a partir de llavors	6,8714	
		500 kW ≤ P	primers 15 anys	10,2935	6,7691
			a partir de llavors	6,9225	
	b.7.3		primers 15 anys	5,5396	3,6516
			a partir de llavors	5,5396	
	b.8.1	P≤2 MW	primers 15 anys	13,2286	9,2117
			a partir de llavors	8,9185	
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	11,3165	7,0597
			a partir de llavors	8,4879	
b.8.2	P≤2 MW	primers 15 anys	9,7980	5,7958	
		a partir de llavors	6,8734		
	2 MW ≤ P	primers 15 anys	7,3737	3,5601	
		a partir de llavors	7,3737		
b.8.3	P≤2 MW	primers 15 anys	9,7980	6,0647	
		a partir de llavors	6,8734		
	2 MW ≤ P	primers 15 anys	9,6116	5,5885	
		a partir de llavors	7,8190		
a.1.3 dins de la disp. transitòria 10a				13,6680	9,4191

3. Tarifes, primes i límits, per a les instal·lacions de la categoria b) de l'article 2 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Grup	Subgrup	Potència	Termini	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh	Límit superior c€/kWh	Límit inferior c€/kWh	
b.1	b.1.1	P≤100 kW	primers 25 anys	45,5134				
			a partir de llavors	36,4107				
		100 kW<P≤10 MW	primers 25 anys	43,1486				
			a partir de llavors	34,5189				
		10<P≤50 MW	primers 25 anys	23,7461				
			a partir de llavors	18,9969				
b.1.2	primers 25 anys		27,8399	26,2509	35,5499	26,2548		
	a partir de llavors		22,2717	21,0007				
b.2	b.2.1		primers 20 anys	7,5681	3,0272	8,7790	7,3663	
			a partir de llavors	6,3250				
	b.2.2*				8,7124	16,9494		
b.3			primers 20 anys	7,1208	3,9732	4		
			a partir de llavors	6,7281	3,1625			
b.4			primers 25 anys	8,0613	2,5883	8,8054	6,7384	
			a partir de llavors	7,2552	1,3894			
b.5			primers 25 anys	**	2,1749	8,2680	6,3250	
			a partir de llavors	***	1,3894			
b.6	b.6.1	P≤2 MW	primers 15 anys	16,4213	12,3795	17,1871	15,9262	
			a partir de llavors	12,1882				
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	15,1501	10,8985	15,5955	14,7480	
			a partir de llavors	12,7606				
	b.6.2	P≤2 MW	primers 15 anys	12,9921	8,9503	13,7559	12,4950	
			a partir de llavors	8,7591				
2 MW ≤ P		primers 15 anys	11,1143	6,8626	11,5649	10,7267		
		a partir de llavors	8,3362					
b.6.3	P≤2 MW	primers 15 anys	12,9921	8,9503	13,7559	12,4950		
		a partir de llavors	8,7591					
	2 MW ≤ P	primers 15 anys	12,2257	7,9747	12,6707	11,8232		
		a partir de llavors	8,3362					

Grup	Subgrup	Potència	Termini	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh	Límit superior c€/kWh	Límit inferior c€/kWh
b.7	b.7.1		primers 15 anys	8,2597	4,3688	9,2602	7,6892
			a partir de llavors	6,7281			
	b.7.2	P ≤ 500 kW	primers 15 anys	13,5068	10,5607	15,8436	12,7637
			a partir de llavors	6,7281			
		500 kW ≤ P	primers 15 anys	10,0043	6,4348	11,3995	9,8699
			a partir de llavors	6,7281			
	b.7.3		primers 15 anys	5,5396	3,6516	8,6091	5,2709
			a partir de llavors	5,5396			
b.8	b.8.1	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	12,9921	8,9503	13,7559	12,4950
			a partir de llavors	8,7591			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	11,1143	6,8626	11,5649	10,7267
			a partir de llavors	8,3362			
	b.8.2	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	9,5909	5,5501	10,3557	9,0845
			a partir de llavors	6,7281			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	6,7260	2,4744	7,1725	6,3250
			a partir de llavors	6,7260			
	b.8.3	P ≤ 2 MW	primers 15 anys	9,5909	5,8066	10,3557	9,0845
			a partir de llavors	6,7281			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	8,2680	3,7916	9,3015	7,7513
			a partir de llavors	6,7260			

* Prima màxima de referència a efectes del procediment de concurrència que preveu el Reial decret 1028/2007, de 20 de juliol, i el límit superior, per a les instal·lacions eòliques marines.

** La quantia de la tarifa regulada per a les instal·lacions del grup b.5 per als primers vint-i-cinc anys des de la posada en marxa és: $[6,60 + 1,20 \times ((50 - P) / 40)] \times 1.0335$, sent P la potència de la instal·lació.

*** La quantia de la tarifa regulada per a les instal·lacions del grup b.5 per al vint-i-sisè any i successius des de la posada en marxa serà: $[5,94 + 1,080 \times ((50 - P) / 40)] \times 1.0335$, sent P la potència de la instal·lació.

4. Tarifes i primes per a les instal·lacions dels grups c.1, c.3 i c.4 de l'article 2 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Grup	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
c.1	5,5530	2,8478
c.3	3,9679	2,8478
c.4	5,4470	2,2928»

Disposició final quarta. *Caràcter bàsic.*

Aquest Reial decret té caràcter bàsic a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 149.1.25a de la Constitució espanyola.

Disposició final cinquena. *Facultats normatives.*

1. El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç ha de dictar, en l'àmbit de les seves competències, les disposicions de caràcter tècnic que siguin necessàries per assegurar l'adequada aplicació d'aquest Reial decret.

2. S'habilita el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç per modificar el contingut dels annexos I i II d'aquest Reial decret.

Disposició final sisena. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 15 de febrer de 2008.

JUAN CARLOS R.

El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç,
JOAN CLOS I MATHEU

ANNEX I

Incentiu a la millora de la qualitat

1. L'incentiu a la qualitat que es defineix a l'article 8 del present Reial decret es calcula d'acord a la fórmula següent:

$$Q_{n-1}^i = 0,03 \cdot R_{n-1}^i \cdot (\beta_U^i \cdot X_{U,n-1}^i + \beta_{SU}^i \cdot X_{SU,n-1}^i + \beta_{RC}^i \cdot X_{RC,n-1}^i + \beta_{RD}^i \cdot X_{RD,n-1}^i)$$

On:

Q_{n-1}^i és l'incentiu o penalització a la qualitat del servei repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any n associat al grau de compliment durant l'any n-1 dels objectius establerts per als índexs de qualitat de servei. L'incentiu a la qualitat es calcula segons el que estableix el present annex.

$X_{U,n-1}^i = \left(1 - \frac{TIEPI_{U-REAL,n-1}}{TIEPI_{U-OBJETIVO,n-1}}\right) + \left(1 - \frac{NIEPI_{U-REAL,n-1}}{NIEPI_{U-OBJETIVO,n-1}}\right)$; és un indicador del compliment de la qualitat a les zones urbanes en què distribueix l'empresa i, durant l'any n-1.

β_U^i és el factor de ponderació de la zona urbana a efectes de l'incentiu de qualitat per a l'empresa distribuïdora i.

$X_{SU,n-1}^i = \left(1 - \frac{TIEPI_{SU-REAL,n-1}}{TIEPI_{SU-OBJETIVO,n-1}}\right) + \left(1 - \frac{NIEPI_{SU-REAL,n-1}}{NIEPI_{SU-OBJETIVO,n-1}}\right)$; és un indicador del compliment de la qualitat a les zones semiurbanes en què distribueix l'empresa i, durant l'any n-1.

β_{SU}^i és el factor de ponderació de la zona semiurbana a efectes de l'incentiu de qualitat per a l'empresa distribuïdora i.

$X_{RC,n-1}^i = \left(1 - \frac{TIEPI_{RC-REAL,n-1}}{TIEPI_{RC-OBJETIVO,n-1}}\right) + \left(1 - \frac{NIEPI_{RC-REAL,n-1}}{NIEPI_{RC-OBJETIVO,n-1}}\right)$; és un indicador del compliment de la qualitat a les zones rurals concentrades en què distribueix l'empresa i, durant l'any n-1.

β_{RC}^i és el factor de ponderació de la zona rural concentrades a efectes de l'incentiu de qualitat per a l'empri distribuïdora i.

$X_{RD,n-1}^i = \left(1 - \frac{TIEPI_{RD-REAL,n-1}}{TIEPI_{RD-OBJETIVO,n-1}}\right) + \left(1 - \frac{NIEPI_{RD-REAL,n-1}}{NIEPI_{RD-OBJETIVO,n-1}}\right)$ és un indicador del compliment de la qualitat a les zones rurals disperses en què distribueix l'empresa i, durant l'any n-1.

β_{RD}^i és el factor de ponderació de la zona rural dispersa a efectes de l'incentiu de qualitat per a l'empri distribuïdora i.

Els valors de $TIEPI_{REAL,n-1}$ i $NIEPI_{REAL,n-1}$ són els valors del TIEPI i NIEPI que s'observin a les instal·lacions de distribució de l'empresa i durant l'any n-1, calculats d'acord a l'Ordre ECO 797/2002, de 22 de març, per la qual s'aprova el procediment de mesura i control de la continuïtat del subministrament elèctric, en cadascuna de les zones urbana, semiurbana, rural concentrada i rural dispersa.

Els valors de $TIEPI_{OBJETIU,n-1}$ i $NIEPI_{OBJETIU,n-1}$ per a cada una de les zones són els valors del TIEPI i NIEPI establerts com a límits de compliment de la continuïtat de la qualitat zonal, vigents l'any n-1.

2. L'incentiu de qualitat Q_{n-1}^i té valors que poden oscil·lar entre el $\pm 3\%$ de R_{n-1}^i .

3. Els valors $X_{zona,n-1}^i$ no poden ser positius si els valors de TIEPI o NIEPI superen els valors objectiu per a aquesta zona. Els valors $X_{zona,n-1}^i$ no poden ser superiors a 1 i inferiors a -1.

Si l'empresa distribuïdora i supera l'any n-1 algun dels valors TIEPI o NIEPI objectius en alguna de les zones en més d'un 30%, no cobrarà cap incentiu per qualitat durant l'any n, sens perjudici de les penalitzacions que se li puguin aplicar en la seva retribució en el cas de resultar un valor Q_{n-1}^i negatiu.

Si l'empresa distribuïdora i no té clients ubicats en alguna o diverses de les zones a què fa referència la classificació zonal, la suma dels valors corresponents als coeficients multiplicadors dels valors $X_{zona,n-1}^i$ d'aquestes, s'afegiran als coeficients de les altres zones de manera proporcional al nombre de zones on hi hagi clients.

ANNEX II

Incentiu a la reducció de pèrdues.

L'incentiu de pèrdues per a l'any n , P_{n-1}^i , té valors que poden oscil·lar entre el ± 1 % de la retribució de l'any $n-1$, R_{n-1}^i , i es calcula com:

$$P_{n-1}^i = 0.8 \cdot Pr_{Eperd} \cdot (Eperd_{obj,n-1}^i - Eperd_{n-1}^i) \cdot (E_{pf}^i + E_g^i); \quad \text{On:}$$

$Eperd_{n-1}^i$ són les pèrdues reals de l'empresa distribuïdora i l'any $n-1$, expressades en tant per u, d'acord a l'expressió:

$$Eperd_{n-1}^i = \frac{(E_{pf}^i + E_g^i) - E_f^i}{(E_{pf}^i + E_g^i)}, \quad \text{on:}$$

E_{pf}^i és l'energia mesurada en els punts frontera l'any $n-1$ expressada en MWh.

E_g^i és l'energia generada l'any $n-1$ a les instal·lacions connectades a les seves xarxes expressada en MWh.

E_f^i és l'energia facturada l'any $n-1$ als clients connectats a les seves xarxes expressada en MWh.

$Eperd_{obj,n-1}^i$ són les pèrdues objectiu de l'empresa distribuïdora i l'any $n-1$ expressades en tant per u sobre la suma de l'energia mesurada en els punts frontera prevista, més la generada a les instal·lacions connectades a les seves xarxes prevista.

Pr_{Eperd} és el preu de l'energia de pèrdues. Aquest preu considera el valor de l'estalvi que suposa la reducció de pèrdues i s'expressa en €/MWh.

ANNEX III

Retribució provisional corresponent a l'any 2007 d'empreses distribuïdores actualment acollides al règim retributiu que estableix la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric.

R1-014	AGRI ENERGIA ELECTRICA, SA	6.386.438 €
R1-015	BASSOLS ENERGIA, SA	11.008.308 €
R1-016	ELECTRA CALDENSE, SA	4.037.181 €
R1-017	ELECTRA DEL MAESTRAZGO, SA	3.583.730 €
R1-018	ESTABANELL Y PAHISA ENERGIA, SA	17.940.406 €
R1-019	ELECTRICA DEL EBRO, SA	3.278.749 €
R1-020	PRODUCTORA ELECTRICA URGELENSE, SA (PEUSA)	3.762.312 €
R1-021	SUMINISTRADORA ELECTRICA DE CADIZ, SA	20.356.679 €
R1-022	CENTRAL ELECTRICA SESTELO Y CIA, SA	5.134.471 €
R1-023	HIDROELECTRICA DEL GUADIELA I, SA	3.455.381 €
R1-024	COOPERATIVA ELECTRICA ALBORENSE, SA	94.573 €
R1-025	INDUSTRIAS PECUARIAS DE LOS PEDROCHES, SA	4.926.948 €
R1-026	ENERGIAS DE ARAGON I, SLU (EASA)	2.733.793 €
R1-027	COMPAÑÍA MELILLENSE DE GAS Y ELECTRICIDAD, SA	8.358.774 €
R1-028	MEDINA GARVEY, SA	5.605.837 €
R1-029	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SIL, SL	2.130.820 €
R1-030	EMPRESA DE ALUMBRADO ELECTRICO DE CEUTA DISTRIBUCION, SAU	8.663.417 €
R1-031	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA ENRIQUE GARCIA SERRANO, SL	156.327 €
R1-032	REPSOL ELECTRICA DE DISTRIBUCION, SL	2.769.720 €
R1-033	SDAD. COOPERATIVA VALENCIANA LTDA. BENEFICA DE CONS. DE ELECT. «SAN FRANCISCO DE ASIS» DE CREV.	4.357.387 €
R1-034	ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, SA (EPRESA)	3.204.061 €
R1-035	ELECTRICA DEL OESTE DISTRIBUCION, SLU	5.764.751 €
R1-036	DISTRIBUIDORA ELECTRICA LOS BERMEJALES, SA	2.485.695 €
R1-037	ELECTRA DEL CARDENER, SA	2.433.077 €
R1-038	ELECTRICA SEROSENSE DISTRIBUIDORA, SL	2.941.060 €
R1-039	HIDROELECTRICA DE LARACHA, SL	1.319.148 €
R1-040	SOCIEDAD ELECTRICISTA DE TUY, SA	2.655.962 €
R1-041	ELECTRA ALTO MIÑO, SA	2.505.541 €
R1-042	UNION DE DISTRIBUIDORES DE ELECTRICIDAD, SA (UDES)	1.999.144 €
R1-043	ANSELMO LEON DISTRIBUCION, SL	4.650.210 €
R1-044	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DEL CONDADO, SA	3.679.416 €
R1-045	ELECTRA AUTOL, SA	1.042.432 €
R1-046	ELECTRICA DE TENTUDIA. SA	1.643.457 €
R1-047	FELIX GONZALEZ, SA	3.201.018 €
R1-048	LA PROHIDA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, SL	1.025.867 €
R1-049	ELECTRICAS PITARCH DISTRIBUCION, SLU	5.134.082 €
R1-050	HIJOS DE JACINTO GUILLEN DISTRIBUIDORA ELECTRICA, SL	2.359.140 €
R1-051	JUAN DE FRUTOS GARCIA, SL	1.233.360 €
R1-052	LESA ELECTRICITAT, SL	1.440.801 €
R1-053	DIELESUR, SL	2.404.610 €
R1-054	ENERGIA DE MIAJADAS, SA	2.146.223 €
R1-055	AGUAS DE BARBASTRO ELECTRICIDAD, SA	1.787.239 €
R1-056	VALL DE SÓLLER ENERGÍA, SLU	2.644.402 €
R1-057	ROMERO CANDAU, SL	1.654.720 €
R1-058	HIDROELECTRICA DE SILLEDA, SL	1.743.912 €

R1-059	GRUPO DE ELECTRIFICACION RURAL DE BINEFAR Y COMARCA, S.COOPERATIVA, RL	922.433 €
R1-060	SUMINISTROS ESPECIALES ALGINETENSES, S. COOPERATIVA V.	1.870.716 €
R1-061	OÑARGI, SL	1.086.056 €
R1-062	SUMINISTRO DE LUZ Y FUERZA, SL	3.051.622 €
R1-063	COOPERATIVA ELECTRICA BENEFICA CATRALENSE, COOP. V.	773.271 €
R1-064	ELECTRA DE CARBAYIN, SA	802.374 €
R1-065	ELECTRICA DE GUIXES, SL	382.875 €
R1-066	ELECTRICA VAQUER, SA	737.936 €
R1-067	HERMANOS CABALLERO REBOLLO, SL	138.462 €
R1-068	COMPAÑIA DE ELECTRIFICACION, SL	560.049 €
R1-069	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE MELON, SL	293.926 €
R1-070	ELECTRA DE CABALAR, SL	189.318 €
R1-071	ELECTRA DEL GAYOSO, SL	416.330 €
R1-072	ELECTRA DEL NARAHIO, SA	663.248 €
R1-073	ELECTRICA DE BARCIADEMERA, SL	23.231 €
R1-074	ELECTRICA DE CABAÑAS, SL	223.071 €
R1-075	ELECTRICA DE GRES, SL	76.217 €
R1-076	ELECTRICA DE MOSCOSO, SL	1.128.294 €
R1-077	ELECTRICA CORVERA, SL	328.840 €
R1-078	FUCIÑOS RIVAS, SL	524.035 €
R1-079	ELECTRICA LOS MOLINOS, SL	999.394 €
R1-080	HIDROELECTRICA DEL ARNEGO, SL	149.341 €
R1-081	SAN MIGUEL 2000 DISTRIBUCION, SL	319.604 €
R1-082	SUCESORES DE MANUEL LEIRA, SL	336.341 €
R1-083	BERRUEZA, SA	889.522 €
R1-084	BLAZQUEZ, SL	277.956 €
R1-085	CENTRAL ELECTRICA MITJANS, SL	161.193 €
R1-086	CENTRAL ELECTRICA SAN FRANCISCO, SL	456.588 €
R1-087	DISTRIBUCION ELECTRICA LAS MERCEDES, SL	242.492 €
R1-088	ELECTRICA DE CANILES, SL	206.709 €
R1-089	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE RELLEU, SL	164.236 €
R1-090	ELECTRA ADURIZ, SA	2.381.768 €
R1-091	ELECTRA AVELLANA, SL	660.587 €
R1-092	ELECTRA CASTILLEJENSE, SA	515.106 €
R1-093	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LARRAÑAGA, SL	27.920 €
R1-094	ELECTRA SAN CRISTOBAL, SL	423.043 €
R1-095	ELECTRICA BELMEZANA, SA	440.963 €
R1-096	ELECTRICA LA VICTORIA DE FUENCALIENTE, SA	208.108 €
R1-097	ELECTRICA LOS PELAYOS, SA	353.264 €
R1-098	ELECTRICA NTRA. SRA. DE LOS REMEDIOS, SL	1.081.982 €
R1-099	ELECTRICITAT L' AURORA, SA	460.999 €
R1-100	ELECTRO DISTRIBUCION DE ALMODOVAR DEL CAMPO, SA	681.527 €
R1-101	ELECTRO MOLINERA DE VALMADRIGAL, SL	902.630 €
R1-102	EMPRESA DE ELECTRICIDAD SAN JOSE, SA	429.454 €
R1-103	HIDROELECTRICA SAN CIPRIANO DE RUEDA, SL	316.923 €
R1-104	HIDROELECTRICA VIRGEN DE CHILLA, SL	720.563 €
R1-105	LA ERNESTINA, SA	676.723 €
R1-106	DIELENOR, SL	1.267.460 €
R1-107	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA DEL BAGES, SA	509.218 €
R1-108	ENERGETICA DE ALCOCER, SLU	669.739 €
R1-109	ELECTRICA MAFERGA, SL	144.764 €
R1-110	GRACIA UNZUETA HIDALGO E HIJOS, SL	184.903 €

R1-111	AURORA GINER REIG, SL	74.410 €
R1-112	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE ARDALES, SL	277.355 €
R1-113	ELECTRA SIERRA MAGINA, SL	429.144 €
R1-114	ELECTRICA HERMANOS CASTRO RODRIGUEZ, S.L	189.730 €
R1-115	HIDROELECTRICA VEGA, SA	1.245.607 €
R1-116	HIJO DE JORGE MARTIN, SA	197.482 €
R1-117	JOSE RIPOLL ALBANELL, SL	238.477 €
R1-118	JOSEFA GIL COSTA, SL	30.037 €
R1-119	LEANDRO PEREZ ALFONSO, SL	365.814 €
R1-120	SOCIEDAD DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE ELORRIO, SA	156.489 €
R1-121	SOCIEDAD ELECTRICA NTRA. SRA. DE LOS DESAMPARADOS, SL	733.193 €
R1-122	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE GAUCIN, SL	288.989 €
R1-123	ELECTRA ALVARO BENITO, SL	64.872 €
R1-124	ELECTRICA CAMPOSUR, SL	96.443 €
R1-125	ELECTRICA DE ERISTE, SL	90.844 €
R1-126	ELECTRICIDAD HIJATE, SL	78.394 €
R1-127	JUAN N. DIAZ GALVEZ Y HERMANOS, SL	785.727 €
R1-128	ELECTRICA DE CHERA, SOCIEDAD COOPERATIVA VALENCIANA	97.655 €
R1-129	HIDROELECTRICA GOMEZ, SL	170.432 €
R1-130	HIDROELECTRICA DE ALARAZ, SL	133.299 €
R1-131	ISMAEL BIOSCA, SL	597.590 €
R1-132	ELECTRICA SAN SERVAN, SL	440.311 €
R1-133	HIDROELECTRICA EL CARMEN, SL	1.432.244 €
R1-134	ELECTRA LA LOMA, SL	502.606 €
R1-135	ELECTRA LA ROSA, SL	158.485 €
R1-136	ELÉCTRICA SAN GREGORIO, SL	72.212 €
R1-137	HEREDEROS DE GARCIA BAZ, SL	56.737 €
R1-138	SIERRO DE ELECTRICIDAD, SL	36.645 €
R1-139	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD MARTOS MARIN, SL	156.578 €
R1-140	DISTRIBUIDORA ELECTRICA CARRION, SL	426.589 €
R1-141	HELIODORA GOMEZ, SA	184.572 €
R1-142	LUIS RANGEL Y HERMANOS, SA	538.357 €
R1-143	SERVILIANO GARCIA, SA	933.397 €
R1-144	HIDROELECTRICA NTRA. SRA. DE LA SOLEDAD, DE TENDILLA Y LUPIANA, SL	100.816 €
R1-145	ELECTRICA DE CALLOSA DE SEGURA, S.V. L.	1.472.157 €
R1-146	JOSE FERRE SEGURA E HIJOS, S.R.L.	1.069.377 €
R1-147	ELECTRA JOSE ANTONIO MARTINEZ, SL	105.283 €
R1-148	ELECTRICIDAD PASTOR, SL	292.761 €
R1-149	HIJOS DE FELIPE GARCIA ALVAREZ, SL	41.366 €
R1-150	COOPERATIVA ELECTRICA DE CASTELLAR, S.C.V.	543.432 €
R1-151	COOPERATIVA ELECTRICA BENEFICA ALBATERENSE, COOP. V.	468.874 €
R1-152	ELECTRICA DE MELIANA, SOCIEDAD COOPERATIVA VALENCIANA	448.266 €
R1-153	COOPERATIVA POPULAR DE FLUIDO ELECTRICO DE CAMPRODON SCCL	213.062 €
R1-154	ELECTRICA ALGIMIA DE ALFARA, SOCIEDAD COOPERATIVA VALENCIANA	120.976 €
R1-155	ELECTRICA DE VINALESA, S.C.V.	277.968 €
R1-156	ELECTRICA DE DURRO, SL	16.341 €
R1-157	ELECTRICA DE GUADASSUAR, SDAD. COOPERATIVA V.	876.747 €

R1-158	ELÉCTRICA DE SOT DE CHERA, SOC. COOPERATIVA VALENCIANA	90.684 €
R1-159	ELECTRICA NTRA. SRA. DE GRACIA, SDAD. COOPERATIVA VALENCIANA	1.108.041 €
R1-160	ELECTRODISTRIBUIDORA DE FUERZA Y ALUB. «CASABLANCA» SDAD. COOPERATIVA V.	169.166 €
R1-161	FLUIDO ELECTRICO DE MUSEROS, S. C. VALENCIANA	259.107 €
R1-162	DELGICHI, SL	14.237 €
R1-163	DIELEC GUERRERO LORENTE, SL	31.895 €
R1-164	DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD VALLE DE SANTA ANA, SL	71.084 €
R1-165	DISTRIBUIDORA ELECTRICA GRANJA DE TORREHERMOSA, SL	240.958 €
R1-166	ELECTRICA SANTA CLARA, SL	246.028 €
R1-167	EMPRESA ELECTRICA MARTIN SILVA POZO, SL	188.246 €
R1-168	HIDROELECTRICA SAN BUENAVENTURA, SL	156.631 €
R1-169	HIDROELECTRICA SANTA TERESA, SL	31.727 €
R1-170	HIJOS DE CASIANO SANCHEZ, SL	49.266 €
R1-171	SOCIEDAD ELECTRICA JEREZ DEL MARQUESADO SA	116.546 €
R1-172	SUMINISTROS ELECTRICOS DE AMIEVA, SL	36.888 €
R1-173	HIDROELECTRICA DOMINGUEZ, SL	38.715 €
R1-174	ELECTRA CONILENSE, SLU	2.657.946 €
R1-175	DISTRIBUCIONES ELECTRICAS PORTILLO, SL	856.055 €
R1-176	ELECTRICA DE JAFRE, SA	497.466 €
R1-177	ELECTRICA LOS LAURELES, SL	193.039 €
R1-178	ELECTRICA SAN JOSE OBRERO, SL	68.024 €
R1-179	ARAGONESA DE ACTIVIDADES ENERGETICAS, SA (AAESA)	480.509 €
R1-180	CASIMIRO MARCIAL CHACON E HIJOS, SL	391.831 €
R1-181	ELECTRICA MORO BENITO, SL	64.999 €
R1-182	FUENTES Y COMPAÑIA, SL	792.538 €
R1-183	LA ELECTRICA DE VALL DE EBO, SL	46.280 €
R1-184	ANTOLINA RUIZ RUIZ, SLU	15.778 €
R1-185	DISTRIBUCIONES DE ENERGIA ELECTRICA DEL NOROESTE, SL	20.367 €
R1-186	ELECTRA DE ZAS, SL	87.559 €
R1-187	HIDROELECTRICA DEL CABRERA, SL	254.908 €
R1-188	ELECTRICIDAD LA ASUNCION, SL	56.483 €
R1-190	SOCIEDAD ELECTRICA DE RIBERA DEL FRESNO, SA	322.609 €
R1-191	ALSET ELECTRICA, SL	854.158 €
R1-192	ELECTRO DISTRIBUIDORA CASTELLANO LEONESA, SA	75.275 €
R1-193	ELECTRA VALDIVIELSO, SA	39.230 €
R1-194	EMPRESA ELECTRICA DE SAN PEDRO, SL	254.358 €
R1-195	ELECTRICA ABENGIBRENSE DISTRIBUCION, SL	153.872 €
R1-196	ELECTRICA DE LA SERRANIA DE RONDA, S.L	571.421 €
R1-197	EBROFANAS, SL	48.863 €
R1-198	ELECTRICA SAGRADO CORAZON DE JESUS, SL	86.540 €
R1-199	ELECTRICA DE MONESTERIO, SA	1.189.840 €
R1-200	DISTRIBUIDORA ELECTRICA BRAVO SAEZ, SL	219.072 €
R1-201	ELECTRICA NUESTRA SEÑORA DE LOS SANTOS, SL	591.163 €
R1-202	MOLINO VIEJO DE VILALLER, SA	76.187 €
R1-203	VARGAS Y COMPAÑIA ELECTRO HARINERA SAN RAMON, SA	389.005 €
R1-204	ELECTRA DE SANTA COMBA, SL	878.981 €
R1-205	ICASA DISTRIBUCION ENERGIA, SL	8.467 €
R1-206	DISTRIBUCIONES ELECTRICAS DEL ERIA, SL	49.234 €
R1-207	DISTRIBUIDORA ELECTRICA ISABA, SLU	55.590 €
R1-208	ENERFRIAS, SL	48.811 €

R1-209	ELECTRA CAMIJANES, SL	19.000 €
R1-210	CENTRAL ELECTRICA SAN ANTONIO, SL	610.892 €
R1-211	ELECTRA CUNTIENSE, SL	391.566 €
R1-212	ELECTRA DEL NANSA, SL	39.192 €
R1-213	ELECTRICAS DE BENUZA, SL	151.479 €
R1-214	RODALEC, SL	49.937 €
R1-215	ELECTRICA DEL HUEBRA, SL	68.251 €
R1-216	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA NAVASFRIAS, SL	48.200 €
R1-217	ELECTRICA MESTANZA R.V., SL	66.311 €
R1-218	HIDROELECTRICA DE CATALUNYA, SL	1.127.131 €
R1-219	ELECTRA DE ABUSEJO, SL	21.054 €
R1-220	ELECTRICA DE CANTOÑA, SL	44.963 €
R1-221	ELECTRICA GILENA, SLU	347.254 €
R1-222	ENERGIAS DE PANTICOSA, SL	228.717 €
R1-223	HEREDEROS DE EMILIO GAMERO, SL	639.141 €
R1-224	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE MONTOLIU, SLU.	31.871 €
R1-225	ELECTRICA BAÑESA, SL	49.443 €
R1-226	GLORIA MARISCAL, SL	78.841 €
R1-227	RUIZ DE LA TORRE, SL	975.201 €
R1-228	LUZ DE CELA, SL	57.980 €
R1-229	ELECTRICA SAN MARCOS, SL	22.575 €
R1-230	ENERMUELAS, SL	79.621 €
R1-231	ELECTRICA CUROS, SL	177.309 €
R1-232	ELECTRA VALDIZARBE, SA	699.143 €
R1-233	ELECTRICA LATORRE, SL	312.010 €
R1-234	ELECTRICA DE CASTRO CALDELAS, SL	178.092 €
R1-236	EL PROGRESO DEL PIRINEO-HEROS.DE FRANCISCO BOLLO QUELLA SL	432.851 €
R1-237	HERMANOS MONTES ALVAREZ, SL	338.177 €
R1-238	EMILIO PADILLA E HIJOS, SL	117.291 €
R1-239	SALTOS DEL CABRERA, SL	274.585 €
R1-240	DISTRIBUCION ENERGIA ELECTRICA DE PARCENT, SL	111.721 €
R1-241	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA TORRECILLAS VIDAL, SL	83.234 €
R1-242	CENTRAL ELECTRICA INDUSTRIAL, SL	89.869 €
R1-243	HIDROELECTRICA EL CERRAJON, SL	104.560 €
R1-244	HIDROELECTRICA JOSE MATANZA GARCIA, SL	102.900 €
R1-245	DISTRIBUCION Y ELECTRICA CARIDAD E ILDEFONSO, SL	75.138 €
R1-246	FELIPE BLAZQUEZ, SL	150.910 €
R1-247	ELECTRICA HERMANOS FERNANDEZ, SL	119.077 €
R1-248	E. SAAVEDRA, SA	233.116 €
R1-249	JUAN Y FRANCISCO ESTEVE MAS SL	65.153 €
R1-250	ELECTRICA LOS MOLARES, SL	239.165 €
R1-251	SERVICIOS URBANOS DE CERLER, SA (SUCSA)	313.533 €
R1-252	HEREDEROS DE CARLOS OLTRA, SL	38.293 €
R1-253	COMPANÍA ELECTRICA DE FEREZ, SL	295.495 €
R1-254	ELECTRA SALTEA, SL	126.196 €
R1-255	ELECTRICAS SANTA LEONOR, SL	84.041 €
R1-256	EMDECORIA, SL	1.124.557 €
R1-257	HIJOS DE FRANCISCO ESCASO, SL	1.153.913 €
R1-258	MILLARENSE DE ELECTRICIDAD, SAU	129.920 €
R1-259	MUNICIPAL ELECTRICA VILORIA, SL	80.827 €
R1-260	ELECTRA LA HONORINA, SL	99.345 €
R1-261	ELECTRA SAN BARTOLOME, SL	189.712 €
R1-262	ELECTRICA DEL GUADALFEO, SL	295.854 €

R1-264	ELECTRICA SANTA MARTA Y VILLALBA, SL	740.599 €
R1-265	HEREDEROS DE MARIA ALONSO CALZADA-VENTA DE BAÑOS, SL	68.481 €
R1-266	HIJOS DE MANUEL PERLES VICENS, SL	69.737 €
R1-267	ELECTRICA DE VER, SL	12.325 €
R1-268	ELECTRADISTRIBUCIÓ CENTELLES, SL	1.388.374 €
R1-269	MANUEL ROBRES CELADES, SL	21.103 €
R1-270	ELECTRA DO FOXO, SL	160.731 €
R1-271	DISTRIBUCION ELECTRICA DE ALCOLECHA, SL	11.945 €
R1-272	LUZ ELECTRICA DE ALGAR,SLU	321.233 €
R1-273	EMPRESA MUNICIPAL D'ENERGIA ELECTRICA TORRES DEL SEGRE, SL	368.759 €
R1-274	ELEC-VALL BOI, SL	54.926 €
R1-275	ELECTRICA DE VALDRIZ, SL	143.952 €
R1-276	IGNALUZ JIMENEZ DE TORRES, SL	20.755 €
R1-277	DISTRIBUIDORA ELECTRICA NIEBLA, SL	192.302 €
R1-278	TOLARGI, SL	1.417.873 €
R1-279	ELECTRICA DEL MONTSEC, SL	125.412 €
R1-280	ITURENGO ELEKTRA, SL	41.841 €
R1-281	ELECTRO SALLENTE DE GALLEGO, SL	202.928 €
R1-282	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE CATOIRA, SA	159.008 €
R1-283	ELECTRICA DEL POZO S.COOPERATIVA MAD.	315.392 €
R1-284	AFRODISIO PASCUAL ALONSO, SL	125.388 €
R1-285	ENERGIAS DE BENASQUE, SL	682.735 €
R1-286	DISTRIBUCIONES ELECTRICAS DE POZUELO, SA	55.681 €
R1-287	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DE CASAS DE LAZARO, SA	35.475 €
R1-288	DISTRIBUCIONES ALNEGA, SL	34.611 €
R1-289	ELECTRO ESCARRILLA, SL	51.960 €
R1-290	ELECTRICA DE ALBERGUERIA, SA	217.126 €
R1-291	EMPRESA ELECTRICA DE JORQUERA, SL	19.528 €
R1-292	ELECTRA LA MOLINA, SL	99.965 €
R1-293	HIDROELECTRICA COTO MINERO DISTRIBUCION, SLU	18.411 €
R1-294	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, SA	6.525.449 €
R1-295	INDUSTRIAL BARCALESA, SL	61.259 €
R1-296	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA D'ALBATARREC, SL	211.576 €
R1-297	ELECTRA ORBAICETA, SL	31.943 €
R1-298	DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA ENERQUINTA, SL	80.710 €
R1-300	ELECTRICAS DE VILLAHERMOSA, SA	35.000 €
R1-301	ALARCON NAVARRO EMPRESA ELECTRICA, SL	201.033 €
R1-302	ARAMAIOKO ARGINDAR BANATZILEA, SA	125.239 €
R1-304	HIDROFLAMICELL, SL	16.513 €
R1-305	SOCIETAT MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓ ELÉCTRICA DE LLAVORSÍ, SL	105.778 €
R1-306	HELIODORO CHAFER, SL	280.146 €
R1-307	CENTRAL ELECTRICA DE POZO LORENTE, SL	53.413 €
R1-308	ARAXES ARGÍ INDARRA, SL	83.420 €
R1-309	PEDRO SANCHEZ IBAÑEZ, SL	7.917 €
R1-310	AGRUPACION DISTRIBUIDORA DE ESCUER, SL	13.204 €
R1-312	ELECTRA EL VENDUL, SL	17.256 €
R1-313	LEINTZARGI, SL	26.222 €
R1-314	EMPRESA MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓ D'ENERGIA ELÉCTRICA DE PONTS, SL	71.750 €
R1-317	ELECTRICA POPULAR, S. COOPERATIVA MAD.	237.593 €
R1-318	MENDIVIL DE ELECTRICIDAD, SL	12.190 €
R1-319	LA SINARQUENSE, SLU	121.552 €

R1-320	SERVICIOS Y SUMINISTROS MUNICIPALES ARAS, SL	62.422 €
R1-322	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA VILA I VALL DE CASTELLBÓ, SL	53.288 €
R1-323	FUERZAS ELECTRICAS BOGARRA, SA	113.366 €
R1-325	EMPRESA MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓ D'ENERGIA ELECTRICA D'ALMENAR, SL	353.346 €
R1-326	ELECTRA TUDANCA, SL	46.166 €
R1-327	ELECTRICA ANTONIO MADRID, SL	179.272 €
R1-328 (*)	INSTALACIONES ELÉCTRICAS RÍO ISÁBENA, SL	503.495 €
R1-329	DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS TALAYUELAS, SL	51.372 €
R1-330	EMPRESA ELÉCTRICA DEL CABRIEL, SL	60.438 €
R1-331	ANZURIETAS, SL	15.576 €
R1-332	BAKAIKUKO ARGIA, SA	50.947 €
R1-333	ELECTRA DE ARRUAZU, SL	13.506 €
R1-334	ELECTRA BARAIBAR, SL	21.991 €
R1-335	SERVICIOS Y SUMINISTROS MUNICIPALES DE CHULILLA, SL	23.514 €
R1-336	SUMINISTROS TARRASENSES, SA	4.726 €
R1-337	SOCIETAT MUNICIPAL DE DISTRIBUCIÓ ELECTRICA DE TIRVIA, SL	13.223 €
R1-338	SUMINISTROS ELÉCTRICOS ISÁBENA, SL	16.512 €

(*) Vist l'Informe de la Comissió Nacional d'Energia de data 10 d'octubre de 2007, sobre la retribució a l'activitat de distribució de l'empresa Instalaciones Eléctricas Río Isábena, SL