

I. Disposicions generals

MINISTERI D'INDÚSTRIA, TURISME I COMERÇ

10556 REIAL DECRET 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial. («BOE» 126, de 26-5-2007.)

La societat espanyola actual, en el context de la reducció de la dependència energètica exterior, d'un millor aprofitament dels recursos energètics disponibles i d'una major sensibilització ambiental, demana cada vegada més la utilització de les energies renovables i l'eficiència en la generació d'electricitat, com a principis bàsics per aconseguir un desenvolupament sostenible des d'un punt de vista econòmic, social i ambiental.

A més, la política energètica nacional ha de possibilitar, mitjançant la recerca de l'eficiència energètica en la generació d'electricitat i la utilització de fonts d'energia renovables, la reducció de gasos amb efecte hivernacle d'acord amb els compromisos adquirits amb la signatura del protocol de Kyoto.

La creació del règim especial de generació elèctrica va suposar una fita important en la política energètica del nostre país. Els objectius relatius al foment de les energies renovables i a la cogeneració es recullen en el Pla d'energies renovables 2005-2010 i en l'Estratègia d'estalvi i eficiència energètica a Espanya (E4), respectivament. D'acord amb aquests documents es constata que encara que el creixement experimentat pel conjunt del règim especial de generació elèctrica ha estat destacable, en determinades tecnologies, encara falta molt per assolir els objectius que s'han plantejat.

Des del punt de vista de la retribució, l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial es caracteritza per la possibilitat que el seu règim retributiu es complementi mitjançant la percepció d'una prima en els termes que per reglament s'estableixin, i per determinar-los es poden tenir en compte factors com el nivell de tensió de lliurament de l'energia a la xarxa, la contribució a la millora del medi ambient, l'estalvi d'energia primària, l'eficiència energètica i els costos d'inversió en què s'hagi incorregut.

La modificació del règim econòmic i jurídic que regula el règim especial vigent fins al moment, es fa necessària per diverses raons. En primer lloc, el creixement experimentat pel règim especial els últims anys, unit a l'experiència acumulada durant l'aplicació dels reials decrets 2818/1998, de 23 de desembre, i 436/2004, de 12 de març, ha posat de manifest la necessitat de regular certs aspectes tècnics per contribuir al creixement d'aquestes tecnologies, salvaguardant la seguretat en el sistema elèctric i garantint la seva qualitat de subministrament, així com

per minimitzar les restriccions a la producció de la generació esmentada. El règim econòmic que estableix el Reial decret 436/2004, de 12 de març, a causa del comportament que han experimentat els preus del mercat, en el qual en els últims temps han pres més rellevància certes variables no considerades en aquest règim retributiu del règim especial, fa necessària la modificació de l'esquema retributiu, i el deslliga de la tarifa elèctrica mitjana o de referència, utilitzada fins al moment. Finalment cal recollir els canvis normatius derivats de la normativa europea, així com del Reial decret llei 7/2006, de 23 de juny, pel qual s'adopten mesures urgents en el sector energètic, que introdueix modificacions importants quant al règim jurídic de l'activitat de cogeneració.

Aquest Reial decret substitueix el Reial decret 436/2004, de 12 de març, pel qual s'estableix la metodologia per a l'actualització i sistematització del règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, dóna una nova regulació a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, i manté l'estructura bàsica de la seva regulació.

El marc econòmic que estableix aquest Reial decret desenvolupa els principis recollits a la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, i garanteix als titulars d'instal·lacions en règim especial una retribució raonable per a les seves inversions i als consumidors elèctrics una assignació també raonable dels costos imputables al sistema elèctric, si bé s'incentiva la participació al mercat, ja que s'estima que d'aquesta manera s'aconsegueix una menor intervenció administrativa en la fixació dels preus de l'electricitat, així com una millor i més eficient imputació dels costos del sistema, en especial pel que fa a gestió de desviaments i a la prestació de serveis complementaris.

Per això es manté un sistema anàleg al que preveu el Reial decret 436/2004, de 12 de març, en el qual el titular de la instal·lació pot optar per vendre la seva energia a una tarifa regulada, única per a tots els períodes de programació, o bé vendre aquesta energia directament al mercat diari, al mercat a termini o a través d'un contracte bilateral, i percebre en aquest cas el preu negociat al mercat més una prima. En aquest últim cas, s'introdueix una novetat per a certes tecnologies, uns límits inferior i superior per a la suma del preu horari del mercat diari, més una prima de referència, de manera que la prima que s'ha de percebre a cada hora pugui quedar delimitada en funció d'aquests valors. Aquest nou sistema protegeix el promotor quan els ingressos derivats del preu del mercat siguin excessivament baixos, i elimina la prima quan el preu del mercat sigui suficientment elevat per garantir la cobertura dels costos, i així elimina irracionalitats en la retribució de tecnologies, els costos de les quals no estan directament lligats als preus del petroli en els mercats internacionals.

D'altra banda, per salvaguardar la seguretat i qualitat del subministrament elèctric en el sistema, així com per minimitzar les restriccions de producció a aquelles tecno-

logies que ara per ara es consideren no gestionables, s'estableixen uns objectius de potència instal·lada de referència, que coincideixen amb els objectius del Pla d'energies renovables 2005-2010 i de l'Estratègia d'estalvi i eficiència energètica a Espanya (E4), per als quals és aplicable el règim retributiu que estableix aquest Reial decret.

Igualment, durant l'any 2008 s'ha d'iniciar l'elaboració d'un nou pla d'energies renovables que s'ha d'aplicar en el període 2011-2020. Els nous objectius que s'estableixin s'han de tenir en compte en la revisió del règim retributiu prevista per a finals de 2010.

Per al cas concret de l'energia eòlica, per optimitzar la seva penetració en el sistema elèctric peninsular, a més a més s'ha d'iniciar el 2007 un estudi del potencial eòlic evacuable a la xarxa, i els resultats s'han de tenir en compte en la futura planificació d'infraestructures elèctriques per al període 2007-2016.

El foment de la cogeneració d'alta eficiència sobre la base de la demanda de calor útil és una prioritat per a la Unió Europea i els seus estats membres, tenint en compte els beneficis potencials de la cogeneració pel que fa a l'estalvi d'energia primària, a l'eliminació de pèrdues a la xarxa i a la reducció de les emissions, en particular de gasos amb efecte hivernacle. Per tot això l'objectiu de la Directiva 2004/8/CE del Parlament Europeu i del Consell, d'11 de febrer de 2004, relativa al foment de la cogeneració sobre la base de la demanda de calor útil al mercat interior de l'energia i per la qual es modifica la Directiva 92/42/CEE, expressat en el seu article 1r, és incrementar l'eficiència energètica i millorar la seguretat de proveïment mitjançant la creació d'un marc per al foment i desenvolupament de la cogeneració.

La retribució de l'energia generada per la cogeneració es basa en els serveis que es presten al sistema, tant per la seva condició de generació distribuïda com per la seva major eficiència energètica, i s'introdueix, per primera vegada, una retribució que és funció directa de l'estalvi d'energia primària que excedeixi el que correspon al compliment dels requisits mínims.

Com a conseqüència de la derogació dels costos de transició a la competència (CTC), efectuada pel Reial decret llei 7/2006, de 23 de juny, va desaparèixer la prima de certes instal·lacions de la categoria a) del Reial decret 436/2004, de 12 de març, abans de la data que es preveia inicialment de 2010. Per pal·liar aquest greuge sobre les instal·lacions amb una activitat que no estava directament lligada a aquests costos, s'incrementa, des de l'entrada en vigor del Reial decret llei esmentat i fins a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, el valor de l'incentiu de les instal·lacions esmentades, en la quantia de la prima suprimida, i la retribució total queda exactament igual a la situació anterior a la modificació.

A més, es preveu que certes instal·lacions de tecnologies assimilables al règim especial però que a causa de la seva elevada potència hagin d'estar incloses en el règim ordinari, o bé, instal·lacions tèrmiques convencionals que utilitzin biomassa o biogàs, puguin percebre una prima o un complement, per fomentar la seva implantació, per la seva contribució als objectius del règim especial.

D'altra banda, s'introdueixen sengles disposicions addicionals relatives als mecanismes de repartiment de despeses i costos i l'estimació dels costos de connexió per a les instal·lacions del règim especial, necessàries per a la incorporació al dret espanyol del contingut dels articles 7.4 i 7.5 de la Directiva 2001/77/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 27 de setembre de 2001, relativa a la promoció de l'electricitat generada a partir de fonts d'energia renovables al mercat interior de l'electricitat.

El Reial decret s'estructura sistemàticament en quatre capítols. El capítol I defineix l'abast objectiu de la norma i especifica les instal·lacions que tenen la consideració de règim especial, les classifica en categories, grups i sub-

grups; el capítol II regula el procediment per a la inclusió d'una instal·lació de producció d'energia elèctrica en el règim especial; el capítol III, els drets i obligacions dels productors en règim especial, i el capítol IV, el règim econòmic.

Amb aquest Reial decret es pretén que l'any 2010 s'assoleixi l'objectiu indicatiu nacional que inclou la Directiva 2001/77/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 27 de setembre de 2001, relativa a la promoció de l'electricitat generada a partir de fonts d'energia renovables al mercat interior de l'electricitat, de manera que almenys el 29,4 per cent del consum brut d'electricitat el 2010 provingui de fonts d'energia renovables.

D'acord amb el que preveu la disposició addicional onzena, apartat tercer, de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, aquest Reial decret ha estat sotmès a informe preceptiu de la Comissió Nacional d'Energia.

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 a la reunió del dia 25 de maig de 2007,

DISPOSO:

CAPÍTOL I

Objecte i àmbit d'aplicació

Article 1. Objecte.

Són objecte d'aquest Reial decret:

a) L'establiment d'un règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial que substitueix el Reial decret 436/2004, de 12 de març, pel qual s'estableix la metodologia per a l'actualització i sistematització del règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial per una nova regulació de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

b) L'establiment d'un règim econòmic transitori per a les instal·lacions incloses a les categories a), b), c) i d) del Reial decret 436/2004, de 12 de març, pel qual s'estableix la metodologia per a l'actualització i sistematització del règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

c) La determinació d'una prima que complementi el règim retributiu de les instal·lacions amb potència superior a 50 MW, aplicable a les instal·lacions incloses a l'article 30.5 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, i a les cogeneracions.

d) La determinació d'una prima que complementi el règim retributiu de les instal·lacions de cocombustió de biomassa i/o biogàs en centrals tèrmiques del règim ordinari, independentment de la seva potència, d'acord amb el que estableix l'article 30.5 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

Article 2. Àmbit d'aplicació.

1. Es poden acollir al règim especial que estableix aquest Reial decret les instal·lacions de producció d'energia elèctrica que preveu l'article 27.1 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

Aquestes instal·lacions es classifiquen en les categories, grups i subgrups següents, en funció de les energies primàries utilitzades, de les tecnologies de producció utilitzades i dels rendiments energètics obtinguts:

a) Categoria a): productors que utilitzin la cogeneració o altres formes de producció d'electricitat a partir d'energies residuals.

Es consideren productors cogeneradors les persones físiques o jurídiques que duguin a terme les activitats destinades a la generació d'energia tèrmica útil i energia elèctrica i/o mecànica mitjançant cogeneració, tant per al seu propi ús com per a la venda total o parcial d'aquestes. S'entén per energia elèctrica la producció en barres de central o generació neta, d'acord amb els articles 16.7 i 30.2 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.

S'entén per energia tèrmica útil la que es produeix en un procés de cogeneració per satisfer, sense superar-la, una demanda econòmicament justificable de calor i/o refrigeració i que, per tant, seria satisfeta en condicions de mercat mitjançant altres processos, si no es recorregués a la cogeneració.

Aquesta categoria a) es classifica al seu torn en dos grups:

1r Grup a.1 Instal·lacions que inclouen una central de cogeneració sempre que suposin un alt rendiment energètic i satisfacin els requisits que determina l'annex I. El grup esmentat es divideix en quatre subgrups:

Subgrup a.1.1 Cogeneracions que utilitzen com a combustible el gas natural, sempre que aquest suposi almenys el 95 per cent de l'energia primària utilitzada, o almenys el 65 per cent de l'energia primària utilitzada quan la resta provingui de biomassa i/o biogàs en els termes que preveu l'annex II; i els percentatges de l'energia primària utilitzada esmentats s'han de mesurar pel poder calorífic inferior.

Subgrup a.1.2 Cogeneracions que utilitzen com a combustible el gasoil, fuel o bé gasos liquats del petroli (GLP), sempre que aquests suposin almenys el 95 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

Subgrup a.1.3 Cogeneracions que utilitzen com a combustible principal la biomassa i/o biogàs, en els termes que figuren a l'annex II, i sempre que aquests suposin almenys el 90 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

Subgrup a.1.4 La resta de cogeneracions que inclouen com a possibles combustibles gasos residuals de refinaria, coqueria, combustibles de procés, carbó i altres que no es preveuen als subgrups anteriors.

2n Grup a.2 Instal·lacions que inclouen una central que utilitza energies residuals procedents de qualsevol instal·lació, màquina o procés industrial que no tinguin per finalitat produir energia elèctrica i/o mecànica.

b) Categoria b): instal·lacions que utilitzen com a energia primària alguna de les energies renovables no consumibles, biomassa, o qualsevol tipus de biocarburant, sempre que el seu titular no realitzi activitats de producció en el règim ordinari.

Aquesta categoria b) es classifica al seu torn en vuit grups:

1r Grup b.1 Instal·lacions que utilitzen com a energia primària l'energia solar. Aquest grup es divideix en dos subgrups:

Subgrup b.1.1 Instal·lacions que únicament utilitzen la radiació solar com a energia primària mitjançant la tecnologia fotovoltaica.

Subgrup b.1.2 Instal·lacions que utilitzen únicament processos tèrmics per a la transformació de l'energia solar, com a energia primària, en electricitat. En aquestes instal·lacions es poden utilitzar equips que utilitzin un combustible per al manteniment de la temperatura del fluid transmissor de calor per compensar la falta d'irradiació solar que pugui afectar el lliurament previst d'energia. La generació elèctrica a partir d'aquest combustible ha de ser inferior, en còmput anual, al 12 per cent de la producció total d'electricitat si la instal·lació ven la seva energia d'acord amb l'opció a) de l'article 24.1 d'aquest

Reial decret. Aquest percentatge pot arribar a ser el 15 per cent si la instal·lació ven la seva energia d'acord amb l'opció b) de l'article 24.1.

2n Grup b.2 Instal·lacions que únicament utilitzen com a energia primària l'energia eòlica. Aquest grup es divideix en dos subgrups:

Subgrup b.2.1 Instal·lacions eòliques ubicades a terra.

Subgrup b.2.2 Instal·lacions eòliques ubicades al mar territorial.

3r Grup b.3 Instal·lacions que únicament utilitzen com a energia primària la geotèrmica, la de les onades, la de les mares, la de les roques calentes i seques, la oceanotèrmica i l'energia dels corrents marins.

4t Grup b.4 Centrals hidroelèctriques amb una potència instal·lada que no sigui superior a 10 MW.

5è Grup b.5 Centrals hidroelèctriques amb una potència instal·lada que no sigui superior a 10 MW i no sigui superior a 50 MW.

6è Grup b.6 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent de cultius energètics, de residus de les activitats agrícoles o de jardineries, o residus d'aprofitaments forestals i altres operacions silvícoles a les masses forestals i espais verds, en els termes que figuren a l'annex II. Aquest grup es divideix en tres subgrups:

Subgrup b.6.1 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent de cultius energètics.

Subgrup b.6.2 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent de residus de les activitats agrícoles o de jardineries.

Subgrup b.6.3 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent de residus d'aprofitaments forestals i altres operacions silvícoles a les masses forestals i espais verds.

7è Grup b.7 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent de fems, biocombustibles o biogàs procedent de la digestió anaeròbia de residus agrícoles i ramaders, de residus biodegradables d'instal·lacions industrials o de fangs de depuració d'aigües residuals, així com el que es recupera en els abocadors controlats, en els termes que figuren a l'annex II. Aquest grup es divideix en tres subgrups:

Subgrup b.7.1 Instal·lacions que utilitzen com a combustible principal el biogàs d'abocadors.

Subgrup b.7.2 Instal·lacions que utilitzen com a combustible principal el biogàs generat en digestores utilitzant algun dels residus següents: residus biodegradables industrials, fangs de depuradora d'aigües urbanes o industrials, residus sòlids urbans, residus ramaders, agrícoles i altres per als quals s'aplica el procés de digestió anaeròbia, tant individualment com en codigestió.

Subgrup b.7.3 Instal·lacions que utilitzen com a combustible principal fems mitjançant combustió i biocombustibles líquids.

8è Grup b.8 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent d'instal·lacions industrials, en els termes que figuren a l'annex II. Aquest grup es divideix en tres subgrups:

Subgrup b.8.1 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent d'instal·lacions industrials del sector agrícola.

Subgrup b.8.2 Centrals que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent d'instal·lacions industrials del sector forestal.

Subgrup b.8.3 Centrals que utilitzen com a combustible principal licors negres de la indústria paperera.

c) Categoria c): instal·lacions que utilitzen com a energia primària residus amb valorització energètica que

no estipula la categoria b). Aquesta categoria es divideix en quatre grups:

1r Grup c.1 Centrals que utilitzen com a combustible principal residus sòlids urbans.

2n Grup c.2 Centrals que utilitzen com a combustible principal altres residus que no figuren anteriorment.

3r Grup c.3 Centrals que utilitzen com a combustible residus, sempre que aquests no suposin menys del 50 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

4t Grup c.4 Centrals que hagin estat acollides al Reial decret 2366/1994, de 9 de desembre, i que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret es trobin en explotació, quan utilitzin com a combustible productes de les explotacions mineres de qualitats no comercials per a la generació elèctrica, pel seu elevat contingut en sofre o cendres, i sempre que el seu poder calorífic inferior sigui inferior a 2.200 kcal/kg i que els residus representin més del 25 per cent de l'energia primària utilitzada mesurada pel poder calorífic inferior.

2. Als efectes de la categoria b) esmentada, s'entén com a combustible principal el combustible que suposi, com a mínim, el 90 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior, excepte el que s'estableix per al subgrup b.1.2 en el punt 1.b). Per a la categoria c) el percentatge anterior ha de ser el 70 per cent, excepte per a la c.3 i c.4.

3. S'admet la possibilitat d'hibridacions de diversos combustibles i/o tecnologies, en els termes que estableix l'article 23 d'aquest Reial decret.

Article 3. *Potència de les instal·lacions.*

1. La potència nominal és la que s'especifica a la placa de característiques del grup motor o alternador, segons s'apliqui, corregida per les condicions de mesura següents, en cas que sigui procedent:

- Càrrega: 100 per cent en les condicions nominals del disseny.
- Altitud: la de l'emplaçament de l'equip.
- Temperatura ambient: 15°C.
- Pèrdues de càrrega: admissió 150 mm c.d.a.; escapament 250 mm c.d.a.
- Pèrdues per sollament i degradació: tres per cent.

2. Als efectes del límit de potència establert per acollir-se al règim especial o per determinar el règim econòmic que estableix el capítol IV, es considera que pertanyen a una única instal·lació la potència de la qual és la suma de les potències de les instal·lacions unitàries per a cada un dels grups definits a l'article 2:

a) Categories a): instal·lacions que tinguin en comú almenys un consumidor d'energia tèrmica útil o que l'energia residual provingui del mateix procés industrial.

b) Categoria b): per a les instal·lacions del grup b.1 que no estiguin en l'àmbit d'aplicació del Reial decret 1663/2000, de 29 de setembre, sobre connexió d'instal·lacions fotovoltaïques a la xarxa de baixa tensió, i per als grups b.2 i b.3, les que aboquin la seva energia a un mateix transformador amb tensió de sortida igual a la de la xarxa de distribució o transport a la qual s'han de connectar. Si diverses instal·lacions de producció utilitzen les mateixes instal·lacions d'evacuació, la referència anterior s'entén respecte al transformador anterior al que sigui comú per a diverses instal·lacions de producció. En cas que no ni hagi un transformador anterior, per a les instal·lacions del subgrup b.1.1, es considera la suma de potències dels inversors treballant en paral·lel per a un mateix titular i que aboquin la seva energia en el transformador comú esmentat.

Per a les instal·lacions dels grups b.4 i b.5, les que tinguin la mateixa cota altimètrica de presa i desguàs dins d'una mateixa ubicació.

c) Per a la resta d'instal·lacions de les categories b) i c), les que tinguin equips electromecànics propis.

3. Per a les categories a) i c), així com per als grups b.6, b.7 i b.8, als efectes del que estableix el punt 2 anterior, no es considera la suma de les potències de dues instal·lacions quan la inscripció definitiva de la segona es produeixi almenys cinc anys després de la inscripció definitiva de la primera, i la potència total de la segona sigui de nova instal·lació.

CAPÍTOL II

Procediments administratius per a la inclusió d'una instal·lació de producció d'energia elèctrica en el règim especial

SECCIÓ 1a DISPOSICIONS GENERALS

Article 4. *Competències administratives.*

1. L'autorització administrativa per a la construcció, explotació, modificació substancial, transmissió i tancament de les instal·lacions de producció en règim especial i el reconeixement de la condició d'instal·lació de producció acollida al règim esmentat correspon als òrgans de les comunitats autònomes.

2. Correspon a l'Administració General de l'Estat, a través de la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, sense perjudici de les competències que tinguin atribuïdes altres departaments ministerials:

a) L'autorització administrativa per a la construcció, explotació, modificació substancial, transmissió i tancament de les instal·lacions de producció en règim especial i el reconeixement de la condició d'instal·lació de producció acollida al règim esmentat quan la comunitat autònoma on estigui ubicada la instal·lació no compti amb competències en la matèria o quan les instal·lacions estiguin ubicades en més d'una comunitat autònoma.

b) L'autorització administrativa per a la construcció, explotació, modificació substancial, transmissió i tancament de les instal·lacions la potència instal·lada de les quals superi els 50 MW, o es trobin ubicades al mar, amb la consulta prèvia en cada cas amb les comunitats autònomes afectades per la instal·lació.

c) La inscripció o nota d'intervenció, si s'escau, en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de les instal·lacions que regula aquest Reial decret, així com la comunicació de la inscripció o nota d'intervenció a la Comissió Nacional d'Energia, a l'operador del sistema i, si s'escau, a l'operador del mercat.

3. S'entén per modificació substancial d'una instal·lació preexistent les substitucions dels equips principals, com les calderes, motors, turbines hidràuliques, de vapor, eòliques o de gas, alternadors i transformadors, quan s'acrediti que la inversió de la modificació parcial o global que es realitza supera el 50 per cent de la inversió total de la planta, valorada amb criteri de reposició. La modificació substancial dóna origen a una nova data de posada en servei als efectes del capítol IV.

4. Les competències anteriors s'entenen sense perjudici d'altres que puguin correspondre a cada organisme respecte a les instal·lacions subjectes a aquesta regulació.

Article 5. *Autorització d'instal·lacions.*

El procediment per a l'atorgament d'autoritzacions administratives per a la construcció, modificació, explotació, transmissió i tancament de les instal·lacions a què fa referència aquest Reial decret, quan sigui competència de l'Administració General de l'Estat, es regirà per les normes per les quals es regulen amb caràcter general les instal·lacions de producció d'energia elèctrica, sense perjudici de les concessions i autoritzacions que siguin necessàries, d'acord amb altres disposicions que resultin aplicables, que puguin ser prèvies a l'autorització d'instal·lacions, com en el cas de la concessió d'aigües per a les centrals hidroelèctriques.

Per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, és un requisit previ indispensable l'obtenció dels drets d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

Les comunitats autònomes, en l'àmbit de les seves competències, poden desenvolupar procediments simplificats per a l'autorització d'instal·lacions quan aquestes tinguin una potència instal·lada no superior a 100 kW.

Article 6. *Requisits per a la inclusió d'una instal·lació en el règim especial.*

1. La condició d'instal·lació de producció acollida al règim especial és atorgada per l'Administració competent per a la seva autorització. Els titulars o explotadors de les instal·lacions que pretenguin acollir-se a aquest règim han de sol·licitar davant l'Administració competent la seva inclusió en una de les categories, grup i, si s'escau, subgrup als quals es refereix l'article 2.

2. Perquè una instal·lació de producció es pugui acollir al règim especial s'ha d'acreditar, a més del compliment dels requisits a què es refereix l'article 2, les principals característiques tècniques i de funcionament de la instal·lació.

Així mateix, s'ha de realitzar una avaluació quantificada de l'energia elèctrica que serà transferida, si s'escau, a la xarxa.

3. En el cas d'instal·lacions incloses en la categoria a) de l'article 2.1, s'han d'acreditar les següents característiques de la instal·lació:

- La potència màxima a lliurar amb el mínim consum compatible amb el procés.
- La potència mínima a lliurar compatible amb el procés associat al funcionament en règim normal.
- La potència mínima a lliurar compatible amb les condicions tècniques del grup generador, per als productors que no tinguin procés industrial.
- El compliment dels requisits que es determinen a l'annex I, segons correspongui, per a la categoria a), per a la qual cosa s'ha d'elaborar un estudi energètic que ho acrediti, justificant, si s'escau, la necessitat d'energia tèrmica útil produïda, d'acord amb la definició donada a l'article 2, en els diferents règims d'explotació de la instal·lació previstos.

A més d'això, el titular ha de presentar un procediment de mesura i registre de l'energia tèrmica útil, indicant els equips de mesura necessaris per a la seva correcta determinació.

4. En el cas d'instal·lacions híbrides, així com, si s'escau, les instal·lacions del subgrup a.1.3, s'ha de justificar l'energia que es transfereix a la xarxa mitjançant el consum de cadascun dels combustibles, el seu poder calorífic, els consums propis associats a cada combustible i els rendiments de conversió de l'energia tèrmica del combustible en energia elèctrica, així com la quantitat i procedència dels diferents combustibles primaris que s'hagin d'utilitzar.

SECCIÓ 2a PROCEDIMENT

Article 7. *Presentació de la sol·licitud.*

En el cas de les instal·lacions per a l'autorització de les quals sigui competent l'Administració General de l'Estat, la sol·licitud d'inclusió en el règim especial ha de ser presentada pel titular de la instal·lació o per qui el representi, entenent per aquests el propietari, arrendatari, concessionari hidràulic o titular de qualsevol altre dret que el vinculi amb l'explotació d'una instal·lació. Aquesta sol·licitud s'ha d'acompanyar de la documentació acreditativa dels requisits a què es refereix l'article anterior, així com d'una memòria resum de l'entitat peticionària que ha de contenir:

- Nom o raó social i domicili del peticionari.
- Capital social i accionistes amb participació superior al cinc per cent, si s'escau, i participació d'aquests. Relació d'empreses filials en què el titular tingui participació majoritària.
- Les condicions d'eficiència energètica, tècniques i de seguretat de la instal·lació per a la qual se sol·licita la inclusió en el règim especial.
- Relació d'altres instal·lacions acollides al règim especial de les quals sigui titular.
- Còpia del balanç i compte de resultats corresponent a l'últim exercici fiscal.

Article 8. *Tramitació i resolució.*

1. Quan els documents exigits als interessats ja estiguin en poder de qualsevol òrgan de l'Administració actuant, el sol·licitant es pot acollir al que estableix l'article 35.f) de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú, sempre que faci constar la data i l'òrgan o dependència en què van ser presentats o, si s'escau, emesos.

En els supòsits d'impossibilitat material d'obtenir el document, degudament justificada en l'expedient, l'òrgan competent pot requerir al sol·licitant la seva presentació o, quan no se'n tingui, l'acreditació per altres mitjans dels requisits a què es refereix el document, amb anterioritat a la formulació de la proposta de resolució.

2. El procediment de tramitació de la sol·licitud s'ha d'ajustar al que preveuen la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú, i les seves normes de desplegament.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de notificar la resolució expressa sobre la sol·licitud en el termini de tres mesos. La falta de notificació de la resolució expressa en aquest termini té efectes desestimatoris, d'acord amb l'article 28.3 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre. No obstant això, es pot interposar recurs d'alçada davant l'autoritat administrativa corresponent.

SECCIÓ 3a REGISTRE D'INSTAL·LACIONS DE PRODUCCIÓ EN RÈGIM ESPECIAL

Article 9. *Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial.*

1. Per al seguiment adequat del règim especial, i específicament per a la gestió i el control de la percepció de les tarifes regulades, les primes i complements, tant pel que fa a la categoria, grup i subgrup, a la potència instal·lada i, si s'escau, a la data de posada en servei com a l'evolució de l'energia elèctrica produïda, l'energia cedida a la xarxa, l'energia primària utilitzada, la calor útil produïda i l'estalvi d'energia primària aconseguit, les

instal·lacions de producció d'energia elèctrica en règim especial s'han d'inscriure obligatòriament en la secció segona del Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a què es refereix l'article 21.4 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç. La secció segona esmentada d'aquest Registre administratiu es denomina, d'ara endavant, Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial.

2. El procediment d'inscripció en aquest Registre consta d'una fase d'inscripció prèvia i d'una fase d'inscripció definitiva.

Article 10. *Coordinació amb les comunitats autònomes i amb altres organismes.*

1. Sense perjudici del que preveu l'article anterior, les comunitats autònomes poden crear i gestionar els registres territorials corresponents.

2. Per garantir la intercanviabilitat de les inscripcions entre el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial i els registres autonòmics que es puguin constituir, així com l'agilitat i homogeneïtat en la tramesa de dades entre l'Administració General de l'Estat i les comunitats autònomes, a l'annex III s'estableixen els models d'inscripció prèvia i definitiva en el Registre. D'acord amb aquests models, s'ha de realitzar la comunicació de dades per les comunitats autònomes per a la nota d'intervenció de les inscripcions en el Registre que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, així com la transmissió a aquelles de les inscripcions que afectin el seu àmbit territorial.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'establir, en col·laboració amb les comunitats autònomes, un procediment telemàtic al qual s'han d'adherir els òrgans competents d'aquestes per a la comunicació de dades remeses per aquestes per a la nota d'intervenció de les inscripcions en el Registre que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç. Igualment, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de promoure la utilització del procediment telemàtic esmentat en sentit invers, per a la transmissió als òrgans competents de les comunitats autònomes de les inscripcions que afectin el seu àmbit territorial, així com la Comissió Nacional d'Energia, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat de les inscripcions en el Registre administratiu d'instal·lacions en règim especial.

Article 11. *Inscripció prèvia.*

1. La sol·licitud d'inscripció prèvia s'ha d'adreçar a l'òrgan corresponent de la comunitat autònoma competent o, si s'escau, a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Quan resulti competent, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre sobre la sol·licitud d'inscripció prèvia en un termini màxim d'un mes.

2. La sol·licitud d'inscripció prèvia s'ha d'acompanyar, almenys, de l'acta de posada en servei provisional per a proves, el contracte tècnic amb l'empresa distribuïdora o, si s'escau, contracte tècnic d'accés a la xarxa de transport, als quals es refereix l'article 16 d'aquest Reial decret, així com de la documentació que hagi estat modificada respecte de la que es va presentar per a l'atorgament de la condició d'instal·lació acollida al règim especial.

3. Una vegada inscrita, la comunitat autònoma competent ha de traslladar a la Direcció General de Política Energètica i Mines, en un termini màxim d'un mes, de la inscripció de la instal·lació en el registre autonòmic per a la nota d'intervenció de la inscripció prèvia en el Registre

administratiu, acompanyat del model d'inscripció de l'annex III.

4. La formalització de la inscripció prèvia dóna lloc a l'assignació d'un número d'identificació en el Registre, que s'ha de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia i a la comunitat autònoma competent, amb l'objecte que aquesta última procedeixi a la seva notificació a l'interessat. Aquesta notificació l'ha d'efectuar la Direcció General de Política Energètica i Mines quan es tracti d'instal·lacions per a l'autorització de les quals sigui competent l'Administració General de l'Estat.

5. La formalització de la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica en règim especial que depèn de la Direcció General de Política Energètica i Mines, es considera requisit suficient per donar compliment al que preveu l'article 4.a) del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, i s'ha de notificar a l'interessat.

Article 12. *Inscripció definitiva.*

1. La sol·licitud d'inscripció definitiva s'ha d'adreçar a l'òrgan corresponent de la comunitat autònoma competent o, si s'escau, a la Direcció General de Política Energètica i Mines, acompanyada de:

a) Document d'opció de venda de l'energia produïda a què es refereix l'article 24.

b) Certificat emès per l'encarregat de la lectura que acrediti el compliment del que disposa el Reglament de punts de mesura dels consums i trànsits d'energia elèctrica, aprovat pel Reial decret 2018/1997, de 26 de desembre. Per a totes les instal·lacions corresponents a punts de mesura tipus 3, l'encarregat de la lectura ha de ser el distribuïdor corresponent.

c) Informe de l'operador del sistema, o del gestor de la xarxa de distribució, si s'escau, que acrediti el compliment adequat dels procediments d'accés i connexió i el compliment dels requisits d'informació, tècnics i operatius establerts en els procediments d'operació, incloent l'adscripció a un centre de control de generació amb els requisits que estableix aquest Reial decret.

d) Acreditació del compliment dels requisits que exigeix l'article 4 del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i regula el mercat de producció d'energia elèctrica, per als subjectes del mercat de producció. En el cas que el titular d'una instal·lació que hagi elegit l'opció a) de l'article 24.1 hagi de ser representat per un representant en nom propi, ha de ser aquest últim qui presenti l'acreditació que estableix aquest paràgraf.

e) En el cas d'instal·lacions híbrides, així com instal·lacions del subgrup a.1.3, memòria justificativa que acrediti l'origen dels combustibles que s'hagin d'utilitzar i les seves característiques, així com, si s'escau, els percentatges de participació de cada combustible i/o tecnologia a cadascun dels grups i subgrups.

La sol·licitud d'inscripció definitiva es pot presentar simultàniament amb la sol·licitud de l'acta de posada en servei de la instal·lació.

2. En cas que la competència per a la resolució de la sol·licitud correspongui a una comunitat autònoma, aquesta, en el termini d'un mes, ha de comunicar la inscripció de la instal·lació en el registre autonòmic o, si s'escau, les dades necessàries per a la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial a la Direcció General de Política Energètica i Mines, segons el model d'inscripció de l'annex III, acompanyat de l'acta de posada en servei definitiva que defineix l'article 132 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i

procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

Quan sigui competent, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre sobre la sol·licitud d'inscripció definitiva en un termini màxim d'un mes.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de comunicar la inscripció definitiva en aquest Registre, en la qual ha de constar el número d'identificació en aquest, a l'operador del mercat, a l'operador del sistema, a la Comissió Nacional d'Energia i a la comunitat autònoma que sigui competent. Per la seva part, l'òrgan competent d'aquesta ha de procedir a la seva notificació al sol·licitant i a l'empresa distribuïdora. Aquesta notificació ha de ser efectuada per la Direcció General de Política Energètica i Mines quan es tracti d'instal·lacions per a l'autorització de les quals sigui competent l'Administració General de l'Estat.

4. La tramesa d'informació a què fa referència aquest article s'ha de dur a terme d'acord amb el procediment esmentat a l'article 10.3 d'aquest Reial decret.

Article 13. Caducitat i cancel·lació de la inscripció prèvia.

La inscripció prèvia d'una instal·lació en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial que depèn de la Direcció General de Política Energètica i Mines es cancel·la si, transcorreguts tres mesos des que va ser notificada a l'interessat, aquest no ha sol·licitat la inscripció definitiva. No obstant això, aquesta cancel·lació no es produeix en cas que, segons el parer de l'Administració competent, hi hagi raons fonamentades perquè aquesta inscripció romangui en el Registre, la qual cosa ha de comunicar, si s'escau, a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional d'Energia, expressant el termini durant el qual la vigència de la inscripció s'ha de prorrogar.

Article 14. Efectes de la inscripció.

1. La condició d'instal·lació acollida al règim especial té efectes des de la data de la resolució d'atorgament d'aquesta condició emesa per l'autoritat competent. No obstant això, la inscripció definitiva de la instal·lació en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial és un requisit necessari per a l'aplicació a la instal·lació esmentada del règim econòmic que regula aquest Reial decret, amb efectes des del primer dia del mes següent a la data de l'acta de posada en marxa definitiva de la instal·lació.

En qualsevol cas, a partir d'aquest primer dia són aplicables, si s'escau, els complements i costos per desviaments que preveu el règim econòmic esmentat. Així mateix, quan l'opció de venda elegida sigui la de l'article 24.1.b), s'ha d'aplicar, des del primer dia esmentat i fins que s'accedeixi al mercat, la retribució resultant de l'article 24.1.a), amb els seus complements i costos per desviaments associats.

2. Sense perjudici del que preveu l'apartat anterior, l'energia elèctrica que es pugui haver abocat a la xarxa com a conseqüència d'un funcionament en proves previ a l'acta de posada en marxa definitiva, i l'abocament després de la concessió de l'acta esmentada, fins al primer dia del mes següent, ha de ser retribuïda amb un preu equivalent al preu final horari del mercat.

El funcionament en proves s'ha d'haver autoritzat prèviament, i la seva durada no pot excedir els tres mesos.

El termini esmentat pot ser ampliat per l'autoritat competent si la causa del retard és aliena al titular o explotador de la instal·lació de producció.

Article 15. Cancel·lació i revocació de la inscripció definitiva.

La cancel·lació de la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial és procedent en els casos següents:

- a) Cessament de l'activitat com a instal·lació de producció en règim especial.
- b) Revocació per l'òrgan competent del reconeixement d'instal·lació acollida al règim especial o revocació de l'autorització de la instal·lació, d'acord amb la legislació aplicable.

L'Administració competent ha de comunicar la cancel·lació o revocació, així com qualsevol altra incidència de la inscripció definitiva en el Registre, a l'empresa distribuïdora i a la Direcció General de Política Energètica i Mines per a la seva nota d'intervenció en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial. Per la seva banda, aquesta última ho ha de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia.

CAPÍTOL III

Drets i obligacions de les instal·lacions del règim especial

Article 16. Contractes amb les empreses de xarxa.

1. El titular de la instal·lació de producció acollida al règim especial i l'empresa distribuïdora han de subscriure un contracte tipus, segons el model establert per la Direcció General de Política Energètica i Mines, pel qual s'han de regir les relacions tècniques entre tots dos.

En el contracte esmentat s'han de reflectir, com a mínim, els aspectes següents:

- a) Punts de connexió i mesura, indicant, almenys, les característiques dels equips de control, connexió, seguretat i mesura.
- b) Característiques qualitatives i quantitatives de l'energia cedida i, si s'escau, de la consumida, especificant potència i previsions de producció, consum, generació neta, venda i, si s'escau, compra.
- c) Causes de rescissió o modificació del contracte.
- d) Condicions d'explotació de la interconnexió, així com les circumstàncies en què es consideri la impossibilitat tècnica d'absorció dels excedents d'energia.

L'empresa distribuïdora té l'obligació de subscriure aquest contracte, fins i tot encara que no es produeixi generació neta en la instal·lació.

2. Addicionalment, en el cas de connexió a la xarxa de transport, s'ha d'aplicar el que disposa l'article 58 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i s'ha de comunicar el contracte tècnic d'accés a la xarxa de transport a l'operador del sistema i al gestor de la xarxa de transport.

Aquest contracte tècnic s'ha d'annexar al contracte principal definit en l'apartat anterior.

La signatura d'aquests contractes amb els titulars de xarxes requereix l'acreditació davant aquests de les autoritzacions administratives de les instal·lacions de generació, així com de les corresponents instal·lacions de connexió des d'aquestes fins al punt de connexió a la xarxa de transport o distribució, necessàries per a la posada en servei.

Article 17. Drets dels productors en règim especial.

Sense perjudici del que estableix l'article 30.2 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, els titulars d'instal·lacions de producció acollides al règim especial tenen els drets següents:

a) Connectar en paral·lel el seu grup o grups generadors a la xarxa de la companyia elèctrica distribuïdora o de transport.

b) Transferir al sistema, a través de la companyia elèctrica distribuïdora o de transport, la seva producció neta d'energia elèctrica o energia venuda, sempre que tècnicament sigui possible la seva absorció per la xarxa.

c) Percebre, per la venda, total o parcial, de la seva energia elèctrica generada neta en qualsevol de les opcions que apareixen a l'article 24.1, la retribució que preveu el règim econòmic d'aquest Reial decret. El dret a la percepció de la tarifa regulada o, si s'escau, prima està supeditat a la inscripció definitiva de la instal·lació en el Registre d'instal·lacions de producció en règim especial que depèn de la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb anterioritat a la data límit que estableix l'article 22.

d) Vendre tota o part de la seva producció neta a través de línies directes.

e) Prioritat en l'accés i connexió a la xarxa elèctrica en els termes que estableix l'annex XI d'aquest Reial decret o les normes que el substitueixen.

Article 18. Obligacions dels productors en règim especial.

Sense perjudici del que estableix l'article 30.1 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, els titulars d'instal·lacions de producció en règim especial tenen les obligacions següents:

a) Lliurar i rebre l'energia en condicions tècniques adequades, de forma que no es causin trastorns en el funcionament normal del sistema.

b) Per a les instal·lacions de generació de la categoria a) en el cas que es produeixi una cessió d'energia tèrmica produïda, és requisit per acollir-se a aquest règim retributiu la formalització d'un o diversos contractes de venda d'energia tèrmica, pel total de la calor útil de la planta.

c) Inscriure's en la secció segona del Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a què es refereix l'article 21.4 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, d'acord amb el que estableix l'article 9 d'aquest Reial decret.

d) Totes les instal·lacions de règim especial amb potència superior a 10 MW han d'estar adscrites a un centre de control de generació, que ha d'actuar com a interlocutor amb l'operador del sistema, trametent-li la informació en temps real de les instal·lacions i fent que les seves instruccions siguin executades per tal de garantir en tot moment la fiabilitat del sistema elèctric.

L'obligació d'adscripció a un centre de control de generació és condició necessària per a la percepció de la tarifa o, si s'escau, prima que estableix aquest Reial decret, o reials decrets anteriors vigents amb caràcter transitori. Si l'opció de venda elegida és la venda a tarifa regulada, l'incompliment d'aquesta obligació implica la percepció d'un preu equivalent al preu final horari del mercat, en lloc de la tarifa.

Els costos d'instal·lació i manteniment dels centres de control de generació, inclosos la instal·lació i el manteniment de les línies de comunicació amb l'operador del sistema, són per compte dels generadors en règim especial adscrits a aquests. La comunicació d'aquests centres de control de generació amb l'operador del sistema s'ha de fer d'acord amb els protocols i estàndards comunicats per l'operador del sistema i aprovats per la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Les condicions de funcionament dels centres de control, juntament amb les obligacions dels generadors en règim especial, en relació amb aquests, són les que estableixen els procediments d'operació corresponents.

e) Les instal·lacions eòliques estan obligades al compliment del que disposa el procediment d'operació P.O. 12.3 «Requisits de resposta davant de buits de tensió de les instal·lacions eòliques», aprovat mitjançant Resolució de 4 d'octubre de 2006 de la Secretaria General d'Energia. A aquests efectes, la verificació del seu compliment s'ha de regular en el procediment corresponent.

Sense perjudici del que disposa l'apartat 3 de la disposició transitòria cinquena, aquesta obligació és condició necessària per a la percepció de la tarifa o, si s'escau, prima que estableix aquest Reial decret, o reials decrets anteriors vigents amb caràcter transitori. Si l'opció de venda elegida és la venda a tarifa regulada, l'incompliment d'aquesta obligació implica la percepció d'un preu equivalent al preu final horari del mercat, en lloc de la tarifa mateixa.

Article 19. Tramesa de documentació.

1. Els titulars o explotadors de les instal·lacions inscrites en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial han d'enviar a l'òrgan que va autoritzar la instal·lació, durant el primer trimestre de cada any, una memòria resum de l'any immediatament anterior, d'acord amb el model que estableix l'annex IV.

En el cas de les instal·lacions que tinguin l'obligació del compliment del rendiment elèctric equivalent s'ha de remetre un certificat, d'una entitat reconeguda per l'Administració competent, acreditatiu del fet que es compleixen les exigències mínimes de l'annex I, així com del valor realment assolit de rendiment elèctric equivalent, i s'ha de notificar qualsevol canvi produït en les dades aportades per a l'autorització de la instal·lació, per a la inclusió en el règim especial o per a la inscripció en el Registre.

En el cas d'instal·lacions que utilitzin biomassa i/o biogàs considerat en els grups b.6, b.7 i b.8, de forma única, en hibridació o cocombustió, han de remetre, a més, la informació que es determini en el procediment de certificació corresponent, dins del sistema de certificació de biomassa i biogàs, que ha de desenvolupar el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç. Així mateix, mentre no s'hagi desenvolupat el sistema esmentat, d'acord amb la disposició final quarta, els titulars o explotadors han de remetre, adjunta a la memòria resum, una relació dels tipus de combustible utilitzats, indicant la quantitat anual emprada en tones i el PCI mitjà, en kcal/kg, de cadascun d'aquests.

2. En el termini màxim d'un mes, comptat a partir de la seva recepció, els òrgans competents de les comunitats autònomes han de remetre la informació, incloses les memòries resum anuals, a la Direcció General de Política Energètica i Mines per a la seva nota d'intervenció en el Registre, amb còpia a la Comissió Nacional d'Energia.

3. Per tal de procedir a l'elaboració de les estadístiques anuals relatives al compliment dels objectius nacionals inclosos en el Pla d'energies renovables 2005-2010 i en l'Estratègia d'eficiència energètica a Espanya (E4), la Direcció General de Política Energètica i Mines, al seu torn, ha de remetre i posar a disposició de l'Institut per a la Diversificació i Estalvi de l'Energia tota la informació a què aquí es fa referència i que afecti les instal·lacions del règim especial i les cogeneracions de més de 50 MW.

4. La documentació a què fa referència aquest article s'ha de remetre pel procediment telemàtic esmentat a l'article 10.3 d'aquest Reial decret.

Article 20. Cessió de l'energia elèctrica generada en règim especial.

1. Les instal·lacions incloses en el règim especial poden incorporar al sistema la totalitat de l'energia elèctrica neta produïda, entenent com a tal l'energia elèctrica

bruta generada per la planta menys els consums propis del sistema de generació d'energia elèctrica.

2. Per a les instal·lacions interconnectades amb la xarxa elèctrica, és necessari un acord entre el titular i el gestor de la xarxa corresponent, que s'ha de formalitzar mitjançant un contracte on constin els aspectes a què fa referència l'article 16.

3. Les instal·lacions de règim especial han de compartir amb els equips de mesura d'energia elèctrica necessaris que permetin la seva liquidació, facturació i control, d'acord amb aquest Reial decret i el Reglament de punts de mesura dels consums i trànsits d'energia elèctrica, aprovat pel Reial decret 2018/1997, de 26 de desembre.

En cas que la mesura s'obtingui mitjançant una configuració que inclogui el còmput de pèrdues d'energia, el titular i l'empresa distribuïdora han d'establir un acord per quantificar les pèrdues esmentades. Aquest acord ha de quedar reflectit en el contracte que han de subscriure els dos subjectes, definit a l'article 16.

Quan diverses instal·lacions de producció en règim especial comparteixin connexió, en absència d'acord entre aquestes i amb el gestor de la xarxa autoritzat per l'òrgan competent, l'energia mesurada s'ha d'assignar a cada instal·lació, juntament amb la imputació de pèrdues que correspongui, proporcionalment a les mesures individualitzades.

Article 21. *Sistema d'informació del compliment de l'objectiu de potència per a cada tecnologia.*

En el termini màxim de dos mesos des de la publicació d'aquest Reial decret, la Comissió Nacional d'Energia ha d'establir un sistema d'informació a través de la seva pàgina web, en el qual s'ha de determinar, en cada moment i per a cada tecnologia, la potència total amb inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial, amb el grau d'avanç respecte dels objectius de potència que estableixen els articles 35 al 42 d'aquest Reial decret i l'evolució mensual, així com el termini estimat de compliment de l'objectiu corresponent.

Article 22. *Termini de manteniment de les tarifes i primes regulades.*

1. Una vegada s'assoleixi el 85 per cent de l'objectiu de potència per a un grup o subgrup, establert en els articles 35 al 42 d'aquest Reial decret, s'ha d'establir, mitjançant resolució del secretari general d'Energia, el termini màxim durant el qual les instal·lacions que s'inscriguin en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial amb anterioritat a la data de finalització del termini esmentat tindran dret a la prima o, si s'escau, tarifa regulada que estableix aquest Reial decret per al grup o subgrup esmentat, que no pot ser inferior a dotze mesos.

Per a això la Comissió Nacional d'Energia ha de proposar a la Secretaria General d'Energia una data límit, tenint en compte l'anàlisi de les dades reflectides pel sistema d'informació a què fa referència l'article 21 i tenint en compte la velocitat d'implantació de noves instal·lacions i la durada mitjana de l'execució de l'obra per a un projecte tipus d'una tecnologia.

2. Les instal·lacions que s'inscriguin de forma definitiva en el Registre administratiu de producció en règim especial que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç amb posterioritat a la data de finalització establerta per a la seva tecnologia, han de percebre per l'energia venuda, si han elegit l'opció a) de l'article 24.1, una remuneració equivalent al preu final horari del mercat de producció, i si han elegit l'opció b), el preu de venda de l'electricitat és el preu que resulti al mercat organitzat o el

preu lliurement negociat pel titular o el representant de la instal·lació, complementat, si s'escau, pels complements del mercat que li siguin d'aplicació.

Sense perjudici d'això, aquestes instal·lacions han de ser tingudes en compte a l'hora de fixar els nous objectius de potència per al Pla d'energies renovables 2011-2020.

Article 23. *Instal·lacions híbrides.*

1. Als efectes d'aquest Reial decret, s'entén per hibridació la generació d'energia elèctrica en una instal·lació, utilitzant combustibles i/o tecnologies dels grups o subgrups següents: b.1.2, b.6, b.7, b.8 i c.4, d'acord amb els tipus i les condicions establerts en l'apartat 2 següent.

2. Només s'admeten les instal·lacions híbrides d'acord amb les definicions següents:

i. Hibridació tipus 1: aquella que incorpori 2 o més dels combustibles principals indicats per als grups b.6, b.7, b.8 i c.4 i que en el seu conjunt suposin en el còmput anual, com a mínim, el 90 per cent de l'energia primària utilitzada mesurada pels seus poders calorífics inferiors.

ii. Hibridació tipus 2: aquella instal·lació del subgrup b.1.2 que, addicionalment, incorpori 1 o més dels combustibles principals indicats per als grups b.6, b.7 i b.8. La generació elèctrica a partir d'aquests combustibles ha de ser inferior, en el còmput anual, al 50 per cent de la producció total d'electricitat. Quan a més dels combustibles principals indicats per als grups b.6, b.7 i b.8 la instal·lació utilitzi un altre combustible primari per als usos que figuren a l'article 2.1.b, la generació elèctrica a partir d'aquest no pot superar, en el còmput anual, el percentatge del 10 per cent, mesurat pel seu poder calorífic inferior.

3. Per al cas d'hibridació tipus 1, la inscripció en el Registre s'ha de fer en els grups o subgrups que correspongui atenent el percentatge de participació de cadascun d'aquests, sense perjudici de la percepció de la retribució que li correspongui en funció de la contribució real mensual de cadascun dels grups o subgrups. Llevat que es tracti d'una cogeneració, cas en el qual la instal·lació s'ha d'inscriure en el subgrup a.1.3. Per al cas d'hibridació tipus 2, la inscripció s'ha de realitzar en el grup b.1.2.

4. En el cas d'utilització d'un combustible dels previstos en aquest article, però que no hagi estat previst a la inscripció de la instal·lació en el Registre, el titular d'aquesta ho ha de comunicar a l'òrgan competent, adjuntant una justificació de l'origen dels combustibles no previstos i les seves característiques, així com els percentatges de participació de cada combustible i/o tecnologia a cadascun dels grups i subgrups.

5. Únicament és aplicable la hibridació entre els grups i subgrups que especifica aquest article en el cas que el titular de la instal·lació mantingui un registre documental suficient que permeti determinar de manera fefaent i inequívoca l'energia elèctrica produïda atribuïble a cadascun dels combustibles i tecnologies dels grups i subgrups especificats.

6. L'incompliment del registre documental referit en l'apartat anterior o el frau en els percentatges d'hibridació retribuïts són causa suficient per a la revocació del dret a l'aplicació del règim econòmic que regula aquest Reial decret i, si s'escau, a la incoació del procediment sancionador corresponent. Si s'ha elegit l'opció de venda d'energia a tarifa regulada, la suspensió referida implica la percepció d'un preu equivalent al preu final horari del mercat, en lloc de la tarifa mateixa, sense perjudici de l'obligació, si s'escau, d'abonar el cost dels desviaments en què incorri.

CAPÍTOL IV

Règim econòmic

SECCIÓ 1a DISPOSICIONS GENERALS

Article 24. *Mecanismes de retribució de l'energia elèctrica produïda en règim especial.*

1. Per vendre, totalment o parcialment, la seva producció neta d'energia elèctrica, els titulars d'instal·lacions als quals sigui d'aplicació aquest Reial decret han d'elegir una de les opcions següents:

a) Cedir l'electricitat al sistema a través de la xarxa de transport o distribució, i percebre'n una tarifa regulada, única per a tots els períodes de programació, expressada en cèntims d'euro per quilowatt-hora.

b) Vendre l'electricitat al mercat de producció d'energia elèctrica. En aquest cas, el preu de venda de l'electricitat és el preu que resulti al mercat organitzat o el preu lliurement negociat pel titular o el representant de la instal·lació, complementat, si s'escau, per una prima en cèntims d'euro per quilowatt-hora.

2. En tots dos casos, el titular de la instal·lació ha d'observar les normes que conté la secció 2a d'aquest capítol IV, i li són d'aplicació, a més, la legislació, normativa i reglamentació específica del mercat elèctric.

3. D'acord amb l'article 17.d), el titular d'una instal·lació de règim especial pot vendre, a més, part de la seva energia a través d'una línia directa, sense que a aquesta energia li sigui d'aplicació el règim econòmic que regula aquest Reial decret.

4. Els titulars d'instal·lacions als quals sigui d'aplicació aquest Reial decret poden elegir, per períodes no inferiors a un any, l'opció de venda de la seva energia que més els convingui, i ho han de comunicar a l'empresa distribuïdora i a la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb una antelació mínima d'un mes, referit a la data del canvi d'opció. Aquesta data ha de ser el primer dia del primer mes en què el canvi d'opció hagi de ser efectiu, i ha de quedar referida explícitament en la comunicació.

5. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de prendre nota de l'opció elegida, i dels canvis que es produeixin en la inscripció del Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i ho ha de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia i, si s'escau, als operadors del sistema i del mercat, als efectes de liquidació de les energies.

Article 25. *Tarifa regulada.*

La tarifa regulada a què es refereix l'article 24.1.a) consisteix en una quantitat fixa, única per a tots els períodes de programació, que determinen, en funció de la categoria, grup i subgrup a què pertany la instal·lació, així com de la seva potència instal·lada i, si s'escau, antiguitat des de la data de posada en servei, els articles 35 al 42 d'aquest Reial decret.

Article 26. *Discriminació horària.*

1. Les instal·lacions de la categoria a) i els grups b.4, b.5, b.6, b.7 i b.8 que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1 es poden acollir, amb caràcter voluntari, al règim de discriminació horària de dos períodes següent:

Hivern		Estiu	
Punta	Vall	Punta	Vall
11-21 h	21-24 h i 0-11 h	12-22 h	22-24 h i 0-12 h

Els canvis d'horari d'hivern a estiu o viceversa han de coincidir amb la data de canvi oficial d'hora.

2. La tarifa regulada que s'ha de percebre en aquest cas s'ha de calcular com el producte de la tarifa que li correspongui pel seu grup, subgrup, antiguitat i rang de potència multiplicada per 1,0462 per al període punta i 0,9670 per al període vall.

3. El titular d'una instal·lació que vulgui acollir-se al règim esmentat ho pot fer per períodes no inferiors a un any, i ho ha de comunicar a l'empresa distribuïdora i a la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb una antelació mínima d'un mes, referit a la data del canvi d'opció. Aquesta data ha de ser el primer dia del primer mes en què el canvi d'opció hagi de ser efectiu, i ha de quedar referida explícitament en la comunicació.

4. L'acolliment al règim de discriminació horària que regula aquest article es pot efectuar conjuntament amb l'elecció de venda que regula l'article 24.4 d'aquest Reial decret. En cas de no realitzar-se de forma conjunta, el titular de la instal·lació no pot canviar a l'opció de venda de l'article 24.1.b) fins que no hagi romàs acollit a aquest règim de discriminació horària durant almenys un any.

Article 27. *Prima.*

1. La prima a què es refereix l'article 24.1.b) consisteix en una quantitat addicional al preu que resulti al mercat organitzat o el preu lliurement negociat pel titular o el representant de la instal·lació.

2. Per a certs tipus d'instal·lacions pertanyents a la categoria b), s'estableix una prima variable, en funció del preu del mercat de referència.

Per a aquestes, s'estableix una prima de referència i uns límits superior i inferior per a la suma del preu del mercat de referència i la prima de referència. Per al cas de venda d'energia a través del sistema d'ofertes gestionat per l'operador de mercat, així com per als contractes d'adquisició entre els titulars de les instal·lacions i els comercialitzadors l'energia dels quals es ven en el sistema d'ofertes, el preu del mercat de referència és el preu horari del mercat diari. Per a la resta de possibilitats que preveu l'opció b) de l'article 24.1, el preu del mercat de referència és el preu que resulti d'acord amb l'aplicació del sistema de subhastes que regula l'Ordre ITC/400/2007, de 26 de febrer, per la qual es regulen els contractes bilaterals que signin les empreses distribuïdores per al subministrament a tarifa en el territori peninsular.

La prima a percebre a cada hora es calcula de la manera següent:

i. Per a valors del preu del mercat de referència més la prima de referència compresos entre el límit superior i inferior establerts per a un determinat grup i subgrup, el valor a percebre és la prima de referència per a aquest grup o subgrup en aquesta hora.

ii. Per a valors del preu del mercat de referència més la prima de referència inferiors o iguals al límit inferior, el valor de la prima a percebre és la diferència entre el límit inferior i el preu horari del mercat diari en aquesta hora.

iii. Per a valors del preu del mercat de referència compresos entre el límit superior menys la prima de referència i el límit superior, el valor de la prima a percebre és la diferència entre el límit superior i el preu del mercat de referència en aquesta hora.

iv. Per a valors del preu del mercat de referència superiors o iguals al límit superior, el valor de la prima a percebre és zero en aquesta hora.

3. La prima o, quan correspongui, prima de referència, així com els límits superior i inferior, els determinen, en funció de la categoria, grup i subgrup a què pertany la instal·lació, així com de la seva potència instal·lada i, si

s'escau, antiguitat des de la data de posada en servei, els articles 35 al 42 d'aquest Reial decret.

Article 28. *Complement per eficiència.*

1. Les instal·lacions del règim especial a les quals sigui exigible el compliment del rendiment elèctric equivalent, i les cogeneracions amb potència instal·lada de més de 50 MW i de menys de 100 MW, o igual, que acreditin en qualsevol cas un rendiment elèctric equivalent superior al mínim per tipus de tecnologia i combustible segons recull l'annex I d'aquest Reial decret, han de percebre un complement per eficiència, aplicable únicament sobre l'energia cedida al sistema a través de la xarxa de transport o distribució, basat en un estalvi d'energia primària incremental, la quantia del qual es determina de la manera següent:

Complement per eficiència = $1,1 \times (1/REEmínim - 1/REEi) \times Cmp$

REEmínim: rendiment elèctric equivalent mínim exigible que apareix en la taula de l'annex I.

REEi: rendiment elèctric equivalent acreditat per la instal·lació, en l'any considerat i calculat segons l'annex I.

Cmp: cost unitari de la primera matèria del gas natural (en c€/kWh_{PCS}) publicat periòdicament pel Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, per mitjà de l'Ordre en la qual s'estableixen, entre d'altres, les tarifes de venda de gas natural i gasos manufacturats per canalització per a subministraments a pressió igual o de menys de 4 bar.

2. Aquest complement per més eficiència ha de ser retribuit a la instal·lació independentment de l'opció de venda elegida a l'article 24.1 d'aquest Reial decret.

Article 29. *Complement per energia reactiva.*

1. Totes les instal·lacions acollides al règim especial, en virtut de l'aplicació d'aquest Reial decret, independentment de l'opció de venda elegida a l'article 24.1, han de rebre un complement per energia reactiva pel manteniment d'uns determinats valors de factor de potència. Aquest complement es fixa com un percentatge, en funció del factor de potència amb què es lliuri l'energia del valor de 7,8441 c€/kWh, que es revisa anualment. Aquest percentatge l'estableix l'annex V d'aquest Reial decret.

2. Les instal·lacions del règim especial la potència instal·lada de les quals sigui igual o superior a 10 MW poden rebre instruccions d'aquest per a la modificació temporal del valor mantingut. En cas de compliment d'aquestes instruccions de l'operador del sistema, s'ha d'aplicar la bonificació màxima prevista a l'annex V per al període en què estigui, i en cas d'incompliment d'aquestes instruccions, s'ha d'aplicar la penalització màxima prevista en el mateix annex per al període esmentat.

L'operador del sistema pot incorporar en les instruccions esmentades les propostes rebudes dels gestors de la xarxa de distribució, i pot delegar en aquests la transmissió d'instruccions als generadors connectats a les seves xarxes.

3. Sense perjudici d'això, les instal·lacions que optin per vendre la seva energia al mercat, segons l'article 24.1.b), i compleixin els requisits per ser proveïdor del servei de control de tensions de la xarxa de transport poden renunciar al complement per energia reactiva que estableix aquest article, i poden participar voluntàriament en el procediment d'operació de control de tensió vigent, aplicant els seus mecanismes de retribució.

Article 30. *Liquidació de tarifes regulades, primes i complements.*

1. Les instal·lacions que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1 han de liquidar amb la Comissió Nacional

d'Energia, o bé directament o bé a través del seu representant, la quantia corresponent a la diferència entre l'energia neta efectivament produïda, valorada al preu de la tarifa regulada que li correspongui, i la liquidació realitzada per l'operador del mercat i l'operador del sistema, així com els complements corresponents, sense perjudici del que estableix l'article 34 d'aquest Reial decret.

2. Les instal·lacions que hagin elegit l'opció b) de l'article 24.1 han de rebre de la Comissió Nacional d'Energia, o bé directament o bé a través del seu representant, la quantia corresponent a les primes i complements que li siguin d'aplicació.

3. Els pagaments corresponents als conceptes que estableixen els paràgrafs 1 i 2 anteriors poden ser gestionats a través d'un tercer amb l'autorització prèvia per part de la Secretaria General d'Energia del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, que ha de ser independent de les activitats de generació i distribució i designat d'acord amb la legislació de contractes de les administracions públiques.

4. Els imports corresponents a aquests conceptes els ha de sotmetre al procés de liquidació corresponent la Comissió Nacional d'Energia, d'acord amb el que estableix el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i 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.

SECCIÓ 2a PARTICIPACIÓ EN EL MERCAT ELÈCTRIC

Article 31. *Participació en el mercat.*

1. Les instal·lacions que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1 han d'efectuar la venda de la seva energia a través del sistema d'ofertes gestionat per l'operador del mercat, als efectes de la quantificació dels desviaments d'energia, i si s'escau, liquidació del cost d'aquests, o bé directament o a través del seu representant. Per a això, han de realitzar ofertes de venda d'energia a preu zero al mercat diari, i si s'escau, ofertes a l'intradiari, d'acord amb les regles del mercat vigents.

2. Per a les instal·lacions a què fa referència l'article 34.2, l'oferta de venda s'ha de fer d'acord amb la millor previsió possible, amb les dades disponibles o, si no n'hi ha, d'acord amb els perfils de producció que recull l'annex XII d'aquest Reial decret.

3. L'operador del sistema ha de liquidar tant el cost dels desviaments com el dèficit de desviaments corresponent a les instal·lacions que estan exemptes de desviaments, d'acord amb els procediments d'operació corresponents.

4. Amb caràcter mensual, l'operador del mercat i l'operador del sistema han de remetre a la Comissió Nacional d'Energia la informació relativa a la liquidació realitzada a les instal·lacions que hagin optat per vendre la seva energia d'acord amb l'opció a) de l'article 24.1.

5. Les instal·lacions que hagin elegit l'opció b) de l'article 24.1 poden vendre la seva energia bé directament o bé indirectament mitjançant la representació tant al mercat d'ofertes com en la signatura de contractes bilaterals o en la negociació a termini.

6. El representant pot ser agent del mercat en què hagi de negociar l'energia del seu representat, per a la qual cosa ha de complir amb els requisits i procediments establerts per a això.

Si el subjecte a qui representa és agent del mercat diari de producció no és necessari que el representant s'acrediti com a tal.

7. El representant pot presentar les ofertes pel conjunt de les instal·lacions de règim especial a les quals representa, agrupades en una o diverses unitats d'oferta,

sense perjudici de l'obligació de desagregar per unitats de producció les ofertes casades.

8. Els operadors dominants del sector elèctric, determinats per la Comissió Nacional de l'Energia, així com les persones jurídiques participades per algun d'aquests, només poden actuar com a representants de les instal·lacions de producció en règim especial de les quals tinguin una participació directa o indirecta superior al 50 per cent. Aquesta limitació ha de ser aplicada, igualment, als contractes d'adquisició d'energia signats entre els comercialitzadors de l'operador dominant i les seves instal·lacions de règim especial. S'entén que una empresa està participada per una altra quan es compleixin els criteris que estableix l'article 185 de la Llei de societats anònimes.

9. Els titulars d'instal·lacions de producció en règim ordinari que no pertanyin als operadors dominants, així com les persones jurídiques participades per algun d'aquests, o terceres societats que exerceixin la representació d'instal·lacions de producció, poden actuar com a representants d'instal·lacions de producció en règim especial, amb la separació adequada d'activitats per compte propi i compte aliè, i fins a un límit màxim del 5 per cent de quota conjunta de participació del grup de societats en l'oferta del mercat de producció. Aquestes característiques i limitació han de ser aplicades, igualment, als contractes d'adquisició d'energia signats entre els comercialitzadors no pertanyents als operadors dominants i les instal·lacions de règim especial. S'entén que una empresa està participada per una altra quan es compleixin els criteris que estableix l'article 185 de la Llei de societats anònimes.

10. La Comissió Nacional d'Energia és responsable d'incoar els procediments sancionadors corresponents en cas d'incompliment del que preveuen els apartats anteriors.

Article 32. *Requisits per participar en el mercat.*

Per adquirir la condició de subjecte del mercat de producció, el titular de la instal·lació o qui el representi ha de complir les condicions que estableix el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i regula el mercat de producció d'energia elèctrica. Una vegada adquirida la condició esmentada, o quan se'n produeixi qualsevol modificació, l'operador del sistema ho ha de comunicar en el termini de dues setmanes a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional d'Energia.

Article 33. *Participació en els serveis d'ajust del sistema.*

1. Les instal·lacions objecte d'aquest Reial decret que hagin elegit l'opció b) de l'article 24.1 poden participar en els mercats associats als serveis d'ajust del sistema de caràcter potestatiu tenint en compte que:

a) El valor mínim de les ofertes per a la participació en aquests serveis d'ajust del sistema és de 10 MW, i poden assolir aquest valor com a oferta agregada de diverses instal·lacions.

b) Poden participar totes les instal·lacions de règim especial llevat de les no gestionables, amb l'autorització prèvia mitjançant una resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines i una habilitació de l'operador del sistema.

2. En cas que el programa de producció d'una instal·lació de règim especial sigui modificat per algun dels serveis d'ajust del sistema, aquesta modificació del programa merita els drets de cobrament i/o obligacions de pagament corresponents a la provisió del servei, i la instal·lació ha d'obtenir, en tot cas, el dret a la percepció de la prima i els complements corresponents per l'energia abocada de forma efectiva a la xarxa.

En aquest cas, l'operador del sistema ha de comunicar al distribuïdor corresponent, a l'operador del mercat i a la Comissió Nacional d'Energia l'import meritat per aquest servei, així com l'energia cedida.

3. Les instal·lacions que tinguin l'obligació de complir un rendiment elèctric equivalent determinat, quan es programin per restriccions tècniques han de ser eximides del requisit del compliment d'aquest rendiment durant el període corresponent a la programació esmentada.

4. La Secretaria General d'Energia ha d'establir, mitjançant una resolució, un procediment técnicoeconòmic en el qual s'ha de fixar el tractament de les instal·lacions de cogeneració per a la solució de situacions de congestió del sistema.

Article 34. *Càlcul i liquidació del cost dels desviaments.*

1. A les instal·lacions que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1, els repercutirà el cost de desviament fixat al mercat organitzat per cada període de programació.

El cost del desviament, a cada hora, ha de repercutir sobre la diferència, en valor absolut, entre la producció real i la previsió.

2. Estan exemptes del pagament del cost dels desviaments les instal·lacions que havent elegit l'opció a) de l'article 24.1 no tinguin obligació de disposar d'equip de mesura horària, d'acord amb el Reglament de punts de mesura dels consums i trànsits d'energia elèctrica, aprovat pel Reial decret 2018/1997, de 26 de desembre.

SECCIÓ 3a TARIFES I PRIMES

Article 35. *Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria a): cogeneració o altres a partir d'energies residuals.*

1. Les tarifes i primes corresponents a les instal·lacions de la categoria a) són les que preveu la taula 1 següent:

Taula 1

Grup	Subgrup	Combustible	Potència	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
a.1	a.1.1		$P \leq 0,5$ MW	12,0400	
			$0,5 < P \leq 1$ MW	9,8800	
			$1 < P \leq 10$ MW	7,7200	2,7844
			$10 < P \leq 25$ MW	7,3100	2,2122
			$25 < P \leq 50$ MW	6,9200	1,9147
	a.1.2	Gasoil / GLP	$P \leq 0,5$ MW	13,2900	
			$0,5 < P \leq 1$ MW	11,3100	
			$1 < P \leq 10$ MW	9,5900	4,6644
			$10 < P \leq 25$ MW	9,3200	4,2222
			$25 < P \leq 50$ MW	8,9900	3,8242
		Fuel	$0,5 < P \leq 1$ MW	10,4100	
			$1 < P \leq 10$ MW	8,7600	3,8344
			$10 < P \leq 25$ MW	8,4800	3,3822
	a.1.4	Carbó	$P \leq 10$ MW	6,1270	3,8479
			$10 < P \leq 25$ MW	4,2123	1,5410
			$25 < P \leq 50$ MW	3,8294	0,9901
		Altres	$P \leq 10$ MW	4,5953	1,9332
$10 < P \leq 25$ MW			4,2123	1,1581	
$25 < P \leq 50$ MW			3,8294	0,6071	
a.2		$P \leq 10$ MW	4,6000	1,9344	
		$10 < P \leq 25$ MW	4,2100	1,1622	
		$25 < P \leq 50$ MW	3,8300	0,6142	

2. Les piles de combustible perceben una retribució igual a la de les instal·lacions del subgrup a.1.1 de no més de 0,5 MW de potència instal·lada.

3. Quan l'aprofitament de la calor útil es realitzi amb el propòsit indistint d'utilització com a calor o fred per a la climatització d'edificis, s'ha d'atendre el que estableix l'annex IX per considerar un període de temps diferent d'un any i per calcular la retribució per l'energia que li correspongui.

4. Per a les instal·lacions de la categoria a.1.3 la retribució és la corresponent a la dels grups b.6, b.7 i b.8, incrementada amb els percentatges que disposa la taula 2 següent, sempre que es compleixi el rendiment elèctric equivalent exigít, d'acord amb l'annex I, sense perjudici del que estableix la secció 5a del capítol IV d'aquest Reial decret.

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	11,6608
			a partir d'aleshores	11,8839	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	14,6590	10,0964
			a partir d'aleshores	12,3470	0,0000
	b.6.2	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,7998	8,4643
			a partir d'aleshores	8,6294	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	10,7540	6,1914
			a partir d'aleshores	8,0660	0,0000
	b.6.3	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,7998	8,4643
			a partir d'aleshores	8,6294	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	11,8294	7,2674
			a partir d'aleshores	8,0660	0,0000
	b.7.1		primers 15 anys	8,2302	4,0788
			a partir d'aleshores	6,7040	0,0000
	b.7.2	$P \leq 500$ kW	primers 15 anys	13,3474	10,0842
			a partir d'aleshores	6,6487	0,0000
		$500 \text{ kW} \leq P$	primers 15 anys	9,9598	6,1009
			a partir d'aleshores	6,6981	0,0000
	b.7.3		primers 15 anys	5,3600	3,0844
			a partir d'aleshores	5,3600	0,0000
	b.8.1	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,7998	8,4643
			a partir d'aleshores	8,6294	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	10,9497	6,3821
			a partir d'aleshores	8,2128	0,0000
b.8.2	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	9,4804	5,1591	
		a partir d'aleshores	6,6506	0,0000	
	$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	7,1347	2,9959	
		a partir d'aleshores	7,1347	0,0000	
b.8.3	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	9,4804	5,4193	
		a partir d'aleshores	6,6506	0,0000	
	$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	9,3000	4,9586	
		a partir d'aleshores	7,5656	0,0000	

5. Als efectes del que estableixen els articles 17.c) i 22, es fixa com a objectiu de potència instal·lada de referència per a la categoria a) el valor de 9215 MW, sense perjudici del que disposa l'article 44.

Article 36. *Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria b).*

Les tarifes i primes corresponents a les instal·lacions de la categoria b) són les que preveu la taula 3 següent. Es preveu, per a alguns subgrups, una retribució diferent per als primers anys des de la seva posada en servei.

Taula 3

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	44,0381				
			a partir d'aleshores	35,2305				
		100 kW<P≤10 MW	primers 25 anys	41,7500				
			a partir d'aleshores	33,4000				
	10<P≤50 MW	primers 25 anys	22,9764					
		a partir d'aleshores	18,3811					
b.1.2		primers 25 anys	26,9375	25,4000	34,3976	25,4038		
	a partir d'aleshores	21,5498	20,3200					
b.2	b.2.1		primers 20 anys	7,3228	2,9291	8,4944	7,1275	
			a partir d'aleshores	6,1200	0,0000			
b.3			primers 20 anys	6,8900	3,8444			
			a partir d'aleshores	6,5100	3,0600			
b.4			primers 25 anys	7,8000	2,5044	8,5200	6,5200	
			a partir d'aleshores	7,0200	1,3444			
b.5			primers 25 anys	*	2,1044	8,0000	6,1200	
			a partir d'aleshores	**	1,3444			
b.6	b.6.1	P≤2 MW	primers 15 anys	15,8890	11,5294	16,6300	15,4100	
			a partir d'aleshores	11,7931	0,0000			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	14,6590	10,0964	15,0900	14,2700	
			a partir d'aleshores	12,3470	0,0000			
	b.6.2	P≤2 MW	primers 15 anys	12,5710	8,2114	13,3100	12,0900	
			a partir d'aleshores	8,4752	0,0000			
		2 MW ≤ P	primers 15 anys	10,7540	6,1914	11,1900	10,3790	
			a partir d'aleshores	8,0660	0,0000			
b.6.3	P≤2 MW	primers 15 anys	12,5710	8,2114	13,3100	12,0900		
		a partir d'aleshores	8,4752	0,0000				
	2 MW ≤ P	primers 15 anys	11,8294	7,2674	12,2600	11,4400		
		a partir d'aleshores	8,0660	0,0000				
b.7	b.7.1		primers 15 anys	7,9920	3,7784	8,9600	7,4400	
			a partir d'aleshores	6,5100	0,0000			
	b.7.2	P≤500 kW	primers 15 anys	13,0690	9,7696	15,3300	12,3500	
			a partir d'aleshores	6,5100	0,0000			
		500 kW ≤ P	primers 15 anys	9,6800	5,7774	11,0300	9,5500	
			a partir d'aleshores	6,5100	0,0000			
	b.7.3			primers 15 anys	5,3600	3,0844	8,3300	5,1000
				a partir d'aleshores	5,3600	0,0000		

Grup	Subgrup	Potència	Termini	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh	Límit superior c€/kWh	Límit inferior c€/kWh
b.8	b.8.1	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	12,5710	8,2114	13,3100	12,0900
			a partir d'aleshores	8,4752	0,0000		
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	10,7540	6,1914	11,1900	10,3790
			a partir d'aleshores	8,0660	0,0000		
	b.8.2	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	9,2800	4,9214	10,0200	8,7900
			a partir d'aleshores	6,5100	0,0000		
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	6,5080	1,9454	6,9400	6,1200
			a partir d'aleshores	6,5080	0,0000		
	b.8.3	$P \leq 2$ MW	primers 15 anys	9,2800	5,1696	10,0200	8,7900
			a partir d'aleshores	6,5100	0,0000		
		$2 \text{ MW} \leq P$	primers 15 anys	8,0000	3,2199	9,0000	7,5000
			a partir d'aleshores	6,5080	0,0000		

* 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: $6,60 + 1,20 \times [(50 - P) / 40]$, en què P és 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 és: $5,94 + 1,080 \times [(50 - P) / 40]$, en què P és la potència de la instal·lació.

Article 37. Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria b), grup b.1: energia solar.

Sense perjudici del que estableix l'article 36 anterior per a les instal·lacions del grup b.1 i del que disposa l'article 44, als efectes del que estableixen els articles 17.c) i 22, es fixa com a objectiu de potència instal·lada de referència per al subgrup b.1.1 el valor de 371 MW, i per al subgrup b.1.2, 500 MW.

Article 38. Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria b), grup b.2: energia eòlica.

Sense perjudici del que estableix l'article 36 anterior, per a les instal·lacions del grup b.2:

1. Per a les instal·lacions del subgrup b.2.2, la prima màxima de referència a efectes del procediment de concurrència que es reguli per a l'atorgament de reserva de zona per a instal·lacions eòliques al mar territorial és de 8,43 c€/kWh, i el límit superior, 16,40 c€/kWh.

2. Als efectes del que estableixen els articles 17.c) i 22, es fixa com a objectiu de potència instal·lada de referència per a la tecnologia eòlica el valor de 20.155 MW, sense perjudici del que disposa l'article 44.

Article 39. Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria b), grup b.3: geotèrmica, de les onades, de les marees, de les roques calentes i seques, oceanogràfica, i dels corrents marins.

Sense perjudici del que estableix l'article 36 anterior, per a les instal·lacions del grup b.3 es pot determinar el dret a la percepció d'una tarifa o prima, específica per a cada instal·lació, durant els primers quinze anys des de la seva posada en servei.

El càlcul d'aquesta prima per a cada instal·lació es fa a través de les dades obtingudes en el model de sol·licitud de l'annex VII.

Article 40. Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria b), grups b.4 i b.5: energia hidroelèctrica.

Sense perjudici del que estableix l'article 36 anterior per a les instal·lacions dels grups b.4 i b.5 i del que disposa l'article 44, als efectes del que estableixen els articles 17.c) i 22, es fixa com a objectiu de potència instal·lada de referència per a la tecnologia hidroelèctrica de potència de menys de 10 MW, o igual, el valor de 2.400 MW.

Article 41. Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria b), grups b.6, b.7 i b.8: biomassa i biogàs.

Sense perjudici del que estableix l'article 36 anterior per a les instal·lacions dels grups b.6, b.7 i b.8 i del que disposa l'article 44, als efectes del que estableixen els articles 17.c) i 22, es fixa com a objectiu de potència instal·lada de referència per a instal·lacions que utilitzin com a combustible els recollits per als grups b.6 i b.8 el valor de 1.317 MW, i per a les dels combustibles del grup b.7, 250 MW. En aquests casos, no es consideren, dins dels objectius de potència instal·lada de referència, les potències equivalents de biomassa o biogàs en instal·lacions de co-combustió.

Article 42. Tarifes i primes per a instal·lacions de la categoria c): residus.

1. Les tarifes i primes corresponents a les instal·lacions de la categoria c) són les que preveu la taula 4 següent

Taula 4

Grup	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referència c€/kWh
c.1	5,36	2,30
c.2	5,36	2,30
c.3	3,83	2,30
c.4	5,20	1,74

2. Als efectes del que estableixen els articles 17.c) i 22, es fixa com a objectiu de potència instal·lada de referència per al grup c.1 el valor de 350 MW, sense perjudici del que disposa l'article 44.

Article 43. Tarifes i primes per a les instal·lacions híbrides considerades a l'article 23.

Les primes o tarifes aplicables a l'electricitat abocada a la xarxa, en les instal·lacions híbrides, s'han de valorar segons l'energia primària aportada a través de cadascuna de les tecnologies i/o combustibles, d'acord amb el que estableix l'annex X.

Article 44. Actualització i revisió de tarifes, primes i complements.

1. Les tarifes i primes dels subgrups a.1.1 i a.1.2 s'han d'actualitzar trimestralment en funció de les variacions dels valors de referència dels índexs de preus de combustibles que defineixen l'annex VI i l'índex nacional de preus al consum (d'ara endavant IPC) en aquest mateix període. Aquesta actualització s'ha de fer seguint el procediment que recull l'annex VII d'aquest Reial decret.

Les instal·lacions dels subgrups a.1.1 i a.1.2 que hagin complert deu anys d'explotació tenen una correcció per antiguitat en l'actualització corresponent als anys posteriors, d'acord amb el que estableix l'annex VII, apartat c).

No obstant això, la instal·lació que quan entri en vigor aquest Reial decret ja estigui en explotació no ha d'experimentar la correcció per antiguitat esmentada fins que no faci quinze anys de la data de posada en servei o bé fins passats deu anys des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, el que passi abans.

Per als subgrups a.2 i a.1.4 les retribucions s'han d'actualitzar anualment en funció de l'evolució de l'IPC i del preu del carbó, respectivament, segons l'annex VII esmentat.

Els imports de tarifes, primes, complements i límits inferior i superior del preu horari del mercat que defineix aquest Reial decret, per a la categoria b) i el subgrup a.1.3, s'han d'actualitzar anualment prenent com a referència l'increment de l'IPC menys el valor que estableix la disposició addicional primera d'aquest Reial decret.

Les tarifes i primes per a les instal·lacions dels grups c.1, c.2 i c.3 s'han de mantenir durant un període de quinze anys des de la posada en servei de la instal·lació, i s'han d'actualitzar, les corresponents als grups c.1 i c.3, anualment prenent com a referència l'IPC, i les corresponents al grup c.2, de la mateixa manera que les cogeneracions del grup a.1.2 del rang de potència entre 10 i 25 MW que utilitzin com a combustible fuel. Per a les instal·lacions del grup c.4, les tarifes i primes s'han d'actualitzar anualment, atenent l'increment de l'IPC, així com l'evolució del mercat d'electricitat i del preu del carbó en els mercats internacionals.

2. Els imports de tarifes, primes, complements i límits inferior i superior del preu horari del mercat que resultin de qualsevol de les actualitzacions que preveu el punt anterior són aplicables a la totalitat d'instal·lacions

de cada grup, amb independència de la data de posada en servei de la instal·lació.

3. Durant l'any 2010, en vista del resultat dels informes de seguiment sobre el grau de compliment del Pla d'energies renovables (PER) 2005-2010 i de l'Estratègia d'Estalvi i Eficiència Energètica a Espanya (E4), així com dels nous objectius que s'incloguin en el següent Pla d'energies renovables per al període 2011-2020, es procedirà a la revisió de les tarifes, primes, complements i límits inferior i superior que defineix aquest Reial decret, atenent els costos associats a cadascuna d'aquestes tecnologies, el grau de participació del règim especial en la cobertura de la demanda i la seva incidència en la gestió tècnica i econòmica del sistema, garantint sempre unes taxes de rendibilitat raonables amb referència al cost del diner en el mercat de capitals. Cada quatre anys, a partir de llavors, es realitzarà una nova revisió mantenint els criteris anteriors.

Les revisions de la tarifa regulada i dels límits superior i inferior a què es refereix aquest apartat no han d'afectar les instal·lacions l'acta de posada en servei de les quals s'hagi atorgat abans de l'1 de gener del segon any posterior a l'any en què s'hagi efectuat la revisió.

4. S'habilita la Comissió Nacional d'Energia per establir, mitjançant una circular, la definició de les tecnologies i instal·lacions tipus, així com per recopilar informació de les inversions, costos, ingressos i altres paràmetres de les diferents instal·lacions reals que configuren les tecnologies tipus.

SECCIÓ 4a INSTAL·LACIONS QUE NOMÉS PODEN OPTAR PER VENDRE LA SEVA ENERGIA ELÈCTRICA AL MERCAT

Article 45. Instal·lacions amb potència superior a 50 MW.

1. Les instal·lacions amb potència elèctrica instal·lada superior a 50 MW que descriu l'article 30.5 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, estan obligades a negociar lliurement al mercat la seva producció neta d'electricitat.

2. Les instal·lacions de tecnologies anàlogues a les de la categoria b), llevat de les hidroelèctriques, de potència instal·lada més gran de 50 MW tenen dret a percebre una prima, aplicada a l'electricitat venuda al mercat, igual a la d'una instal·lació de 50 MW del mateix grup i subgrup i, si s'escau, mateix combustible i mateixa antiguitat des de la data de posada en servei, determinats a l'article 36, multiplicada pel següent coeficient:

$0,8 - [(Pot - 50) / 50] \times 0,6$, per a les instal·lacions fins a 100 MW, o
 $0,2 \times Pot$, per a la resta,

on Pot és la potència de la instal·lació, en MW, i on són d'aplicació els límits inferior i superior que preveu l'article esmentat, multiplicats pel mateix coeficient, en cada cas.

3. Les instal·lacions de tecnologia anàlogues a les de la categoria c), d'una potència instal·lada superior a 50 MW i no superior a 100 MW, tenen dret a percebre una prima, aplicada a l'electricitat venuda al mercat, igual a la prima d'una instal·lació de 50 MW del mateix grup i combustible, determinada a l'article 42, multiplicada pel següent coeficient:

$$2 * [1 - (Pot / 100)]$$

on Pot és la potència de la instal·lació, en MW.

4. Les cogeneracions de potència instal·lada superior a 50 MW i no superior a 100 MW, sempre que compleixin el requisit mínim quant a assoliment del rendiment elèctric equivalent que determina l'annex I, tenen dret a percebre una prima, aplicada a l'electricitat venuda al mercat, igual a la prima d'una instal·lació de 50 MW del

mateix grup, subgrup i combustible, determinada a l'article 35, multiplicada pel següent coeficient:

$$2 * [1 - (\text{Pot} / 100)]$$

on Pot és la potència de la instal·lació, en MW.

5. Les cogeneracions de potència instal·lada de més de 50 MW i menys de 100 MW, o igual, tenen igualment dret a percebre el complement per eficiència que defineix l'article 25 d'aquest Reial decret.

6. Als efectes del que preveu aquest article, els titulars de les instal·lacions han de presentar una sol·licitud davant la Direcció General de Política Energètica i Mines, en els termes que estableix el capítol II d'aquest Reial decret per a les instal·lacions del règim especial.

7. Les instal·lacions a què fa referència aquest article han d'estar inscrites en la secció primera del Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una anotació al marge que indiqui la particularitat que preveuen els paràgrafs anteriors.

Article 46. Instal·lacions de cocombustió de biomassa i/o biogàs en centrals tèrmiques del règim ordinari.

1. Sense perjudici del que estableix la disposició transitòria vuitena, les instal·lacions tèrmiques de règim ordinari poden utilitzar com a combustible addicional biomassa i/o biogàs dels que es consideren per als grups b.6 i b.7 en els termes que figuren a l'annex II.

Mitjançant un acord del Consell de Ministres, amb la consulta prèvia amb les comunitats autònomes, es pot determinar el dret a la percepció d'una prima, específica per a cada instal·lació, durant els primers quinze anys des de la seva posada en servei.

El càlcul d'aquesta prima per a cada instal·lació s'ha de realitzar a través de les dades obtingudes en el model de sol·licitud de l'annex VIII.

La prima només s'ha d'aplicar a la part proporcional d'energia elèctrica produïda atribuïble a la biomassa i/o biogàs sobre el total de l'energia produïda per la instal·lació, sobre la base de l'energia primària.

2. Totes aquestes instal·lacions han d'estar inscrites en la secció primera del Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una anotació al marge que indiqui la particularitat que preveu l'apartat anterior.

Article 47. Instal·lacions que estiguin sotmeses al règim que preveu el Reial decret 1538/1987, d'11 de desembre.

El ministre d'Indústria Turisme i Comerç pot determinar el dret a la percepció d'una prima, per a la instal·lació, de potència igual o inferior a 10 MW, que a l'entrada en vigor de la Llei del sector elèctric referida hagi estat sotmesa al règim que preveu el Reial decret 1538/1987, d'11 de desembre, pel qual es determina la tarifa elèctrica de les empreses gestores del servei, quan hi realitzi una inversió suficient per tal d'augmentar la capacitat de producció d'energia elèctrica.

Per a això, el titular de la instal·lació ha d'adreçar una sol·licitud a la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri d'Indústria i Turisme, adjuntant un projecte tecnicoeconòmic que justifiqui les millores que s'han de dur a terme i la seva viabilitat, i aquesta ha de formular una proposta de resolució, amb l'informe previ de la Comissió Nacional d'Energia, atorgant, si s'escau, el dret a la percepció d'una prima, i la seva quantia.

SECCIÓ 5a EXIGÈNCIA DE RENDIMENT DE LES COGENERACIONS

Article 48. Compliment del rendiment elèctric equivalent per a les cogeneracions.

1. Qualsevol instal·lació de cogeneració a la qual s'exigeixi el compliment del que estableix l'annex I d'aquest Reial decret ha de calcular i acreditar a finals d'any el rendiment elèctric equivalent real assolit per la seva instal·lació. Per a això, a més, ha d'acreditar i justificar la calor útil produïda per la planta i aprofitada efectivament per la instal·lació consumidora d'aquest.

2. D'altra banda, el titular de la instal·lació ha d'efectuar una autoliquidació anual que inclogui el càlcul del complement per eficiència, que defineix l'article 28 d'aquest Reial decret,

En el cas de l'ús de la calor útil en climatització, el titular ha d'efectuar les autoliquidacions que es determinin, d'acord amb l'apartat 3 de l'article 35 i l'annex IX.

3. El titular de la instal·lació és responsable de presentar i acreditar davant l'Administració competent el full de liquidació econòmica corresponent amb els següents conceptes recollits:

a) Energia elèctrica en barres de central (E) o generació neta total de la instal·lació, així com la generació bruta d'electricitat, mesurada en borns de generador.

b) Combustible o combustibles utilitzats (quantitat i PCI; Q).

c) Calor útil (V) econòmicament justificable, procedent de la cogeneració, mesurada i aplicada al client o al seu consumidor, acompanyat d'una memòria tècnica justificativa del seu ús, especificant, a més, el mecanisme proposat i empleat per realitzar la mesura de la calor útil esmentada.

d) Consum energètic tèrmic associat, per unitat de producte acabat i fabricat pel client d'energia tèrmica. Aquesta acreditació ha de ser realitzada per una entitat reconeguda per l'Administració competent.

Article 49. Comunicació de la suspensió del règim econòmic.

1. Les instal·lacions a les quals s'exigeixi el compliment d'un rendiment elèctric equivalent mínim segons l'annex I, llevat de les instal·lacions del subgrup a.1.3, poden comunicar la suspensió del règim econòmic associat a la seva condició d'instal·lació acollida al règim especial de forma temporal. En cas d'haver elegit l'opció de venda d'energia a tarifa regulada, la retribució a percebre ha de ser, durant aquest període, un preu equivalent al preu final horari del mercat, en lloc de la tarifa mateixa, sense perjudici, si s'escau, del compliment del que estableix l'article 34 d'aquest Reial decret.

Les instal·lacions del grup a.1.3 poden comunicar la suspensió del règim econòmic associat a aquest grup, de forma temporal. En aquest cas, han de percebre, durant el període, la retribució corresponent a la de les instal·lacions dels grups b.6, b.7 o b.8, d'acord amb el combustible utilitzat.

2. En qualsevol cas, la comunicació a què fa referència el paràgraf 1 anterior s'ha de remetre a l'organisme competent de la comunitat autònoma, indicant la data d'aplicació i durada total del període suspensiu esmentat. Així mateix, s'ha de remetre una còpia d'aquesta comunicació a la Direcció General de Política Energètica i a la Comissió Nacional d'Energia.

3. El període suspensiu només es pot gaudir una vegada per any i correspon a un termini temporal mínim d'un mes i màxim de sis mesos, durant el qual no s'exigeix el compliment del rendiment elèctric equivalent.

4. No és aplicable l'obligació de comunicació a què fa referència l'apartat 1 anterior a les instal·lacions que esmenta l'article 35.3.

Article 50. Penalització per incompliment del rendiment elèctric equivalent.

1. A les instal·lacions no incloses en el subgrup a.1.3 que en un any no hagin pogut complir el rendiment elèctric equivalent exigint d'acord amb l'annex I d'aquest Reial decret i que no hagin efectuat la comunicació a què fa referència l'article 49, els és aplicable, durant aquest any, el règim retributiu que preveu aquest Reial decret o decrets anteriors vigents amb caràcter transitori, aplicat a l'electricitat que, d'acord amb els valors reals i certificats de calor útil en l'any esmentat, hagi complert amb el rendiment elèctric equivalent exigint.

La diferència entre l'electricitat generada neta en l'any esmentat i la que hagi complert amb el rendiment elèctric equivalent exigint no ha de rebre prima, en cas d'acollir-se a l'opció de venda a mercat, o bé ha de ser retribuïda amb un preu equivalent al preu final horari del mercat, en cas d'acollir-se a l'opció de venda a tarifa regulada.

2. A les instal·lacions del subgrup a.1.3 que un any determinat no hagin pogut complir el rendiment elèctric equivalent exigint d'acord amb l'annex I d'aquest Reial decret i que no hagin efectuat la comunicació a què fa referència l'article 49, els és aplicable, durant aquest any, el règim retributiu que preveu aquest Reial decret per a les instal·lacions del grup b.6, b.7 o b.8, en funció del combustible utilitzat.

3. L'incompliment a què fan referència els apartats primer i segon es pot produir una sola vegada al llarg de la vida útil de la planta. En cas de produir-se un segon incompliment, queda revocat el dret a l'aplicació del règim econòmic que regula aquest Reial decret o reials decrets anteriors vigents amb caràcter transitori, i es pot incoar, si s'escau, el procediment sancionador corresponent. En cas d'haver elegit l'opció de venda d'energia a tarifa regulada, la retribució a percebre ha de ser un preu equivalent al preu final horari del mercat, en lloc de la tarifa mateixa.

La suspensió del règim econòmic per raó de l'incompliment del rendiment elèctric equivalent ha de quedar reflectida amb una anotació al marge en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial, que indiqui aquesta particularitat.

4. Les instal·lacions de cogeneració que després que es dugui a terme una inspecció no puguin acreditar el compliment dels valors comunicats en el càlcul del rendiment elèctric equivalent de la seva instal·lació s'han de sotmetre a l'expedient sancionador que incoï el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç.

Article 51. Inspecció de les cogeneracions.

1. L'Administració General de l'Estat, a través de la Comissió Nacional de l'Energia, i en col·laboració amb els òrgans competents de les comunitats autònomes corresponents, ha de realitzar inspeccions periòdiques i aleatòries al llarg de l'any en curs sobre les instal·lacions de cogeneració objecte del compliment del requisit del rendiment elèctric equivalent anual que defineix l'annex I, seguint els criteris d'elecció i indicacions que la Secretaria General de l'Energia del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç imposi en cada cas, i el nombre total d'inspeccions efectuades anualment s'ha d'ajustar a un mínim del 10 per cent del total d'instal·lacions de cogeneració existents, que representin almenys el 10 per cent de la potència instal·lada dins del subgrup corresponent.

2. Per dur a terme aquestes inspeccions, la Comissió Nacional d'Energia es pot servir d'una entitat reconeguda

per l'Administració General de l'Estat. Les inspeccions esmentades s'han d'estendre a la verificació dels processos i condicions tècniques i de confort que donin lloc a la demanda de calor útil, de conformitat amb la definició de l'article 2.a) d'aquest Reial decret.

Disposició addicional primera. Valor que s'ha de detreure de l'IPC per a les actualitzacions a què fa referència aquest Reial decret.

El valor de referència fixat per a la detracció de l'IPC al qual fa referència aquest Reial decret per a les actualitzacions d'alguns valors establerts és de vint-i-cinc punts bàsics fins al 31 de desembre de 2012 i de cinquanta punts bàsics a partir de llavors.

Disposició addicional segona. Garantia de potència.

Tenen dret al cobrament d'una retribució per garantia de potència, si s'escau, les instal·lacions acollides al règim especial que hagin optat per vendre la seva energia lliurement al mercat, d'acord amb l'article 24.1.b), llevat de les instal·lacions que utilitzin una energia primària no gestionable.

Pel que fa a la retribució per garantia de potència, a aquestes instal·lacions els és aplicable la mateixa legislació, normativa i reglamentació, i en les mateixes condicions, que als productors d'energia elèctrica en règim ordinari.

Disposició addicional tercera. Instal·lacions de potència igual o inferior a 50 MW no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret.

Les instal·lacions de potència igual o inferior a 50 MW no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret que pertanyin a empreses vinculades amb empreses distribuïdores a les quals es refereix la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, poden lliurar la seva energia a l'empresa distribuïdora esmentada fins que finalitzi el període transitori que preveu la disposició transitòria cinquena, i facturar-la al preu final horari del mercat de producció d'energia elèctrica en cada període de programació. Una vegada finalitzi aquest període transitori, han de vendre la seva energia de la mateixa manera que les instal·lacions de règim especial que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1 d'aquest Reial decret, i percebre per la seva energia el preu final horari del mercat de producció d'energia elèctrica en cada període de programació.

Disposició addicional quarta. Instal·lacions acollides a la disposició transitòria primera o disposició transitòria segona del Reial decret 436/2004, de 12 de març.

Les instal·lacions que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estiguin acollides a la disposició transitòria primera o disposició transitòria segona del Reial decret 436/2004, de 12 de març, queden automàticament compreses en la categoria, grup i subgrup que els correspongui del nou Reial decret en funció de la tecnologia i combustible utilitzats, i mantenen la seva inscripció.

Disposició addicional cinquena. Modificació de l'incentiu per a certes instal·lacions de la categoria a) que defineix el Reial decret 436/2004, de 12 de març.

Des de l'entrada en vigor del Reial decret llei 7/2006, de 23 de juny, esmentat, i fins a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, es modifica la quantia dels incentius que regula el Reial decret 436/2004, de 12 de març, per a les

instal·lacions: del subgrup a.1.1 de més de 10 MW i no més de 25 MW de potència instal·lada, quedant establert en 1,9147 c€/kWh durant els primers quinze anys des de la seva posada en marxa i en 1,5318 c€/kWh a partir de llavors; per a les del subgrup a.1.2 de més de 10 MW i no més de 25 MW de potència instal·lada, quedant establert en 1,1488 c€/kWh, i per a les del grup a.2 de més de 10 MW i no més de 25 MW de potència instal·lada, quedant establert en 0,7658 c€/kWh durant els primers deu anys des de la seva posada en marxa i en 1,1488 c€/kWh a partir de llavors.

Disposició addicional sisena. *Instal·lacions de potència instal·lada més gran de 50 MW i no superior a 100 MW del Reial decret 436/2004, de 12 de març.*

1. Les instal·lacions de potència instal·lada més gran de 50 MW i no superior a 100 MW que s'hagin acollit a la disposició transitòria primera del Reial decret 436/2004, de 12 de març, pel qual s'estableix la metodologia per a l'actualització i sistematització del règim jurídic i econòmic de l'activitat i producció d'energia elèctrica en règim especial, tenen dret al cobrament per energia reactiva que regula l'article 29 d'aquest Reial decret.

2. De les instal·lacions que preveu el paràgraf 1, les que utilitzin com a energia primària residus amb valorització energètica han de percebre una prima per la seva energia venuda al mercat d'1,9147 c€/kWh, que s'ha d'actualitzar anualment amb l'increment de l'IPC, durant un període màxim de quinze anys des de la seva posada en servei.

3. Igualment, de les instal·lacions que preveu el paràgraf 1, les que utilitzin la cogeneració amb gas natural, sempre que aquest suposi almenys el 95 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior, i sempre que compleixin els requisits que determina l'annex, han de percebre una prima per la seva energia venuda al mercat d'1,9147 c€/kWh, que s'ha d'actualitzar anualment amb el mateix increment que els sigui d'aplicació a les instal·lacions de la categoria a.1.2 d'aquest Reial decret, durant un període màxim de quinze anys des de la seva posada en servei.

Disposició addicional setena. *Complement per continuïtat de subministrament enfront de buits de tensió.*

Les instal·lacions eòliques que, amb anterioritat a l'1 de gener de 2008, disposin d'inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial, que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, tenen dret a percebre un complement específic, una vegada que comptin amb els equips tècnics necessaris per contribuir a la continuïtat de subministrament enfront de buits de tensió, segons estableixen els procediments d'operació corresponents, i als quals es refereix l'article 18.e), durant un període màxim de cinc anys, que es podrà estendre com a màxim fins al 31 de desembre de 2013.

Independentment de l'opció de venda elegida a l'article 24.1 d'aquest Reial decret, aquest complement té el valor de 0,38 cent€/kWh. Aquest valor s'ha de revisar anualment, d'acord amb l'increment de l'IPC menys el valor que estableix la disposició addicional primera d'aquest Reial decret.

Aquest complement és aplicable únicament a les instal·lacions eòliques que acreditin davant l'empresa distribuïdora i davant la Direcció General de Política Energètica i Mines un certificat d'una entitat autoritzada pel Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç que demostrï el compliment dels requisits tècnics exigits, d'acord amb el procediment de verificació corresponent.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de prendre nota d'aquesta millora en la inscripció del Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i l'ha de comunicar a la Comissió Nacional d'Energia, als efectes de liquidació de les energies, i a l'operador del sistema, als efectes de la seva consideració als efectes de control de producció quan això sigui d'aplicació per preservar la seguretat del sistema.

Aquest complement l'ha de facturar i liquidar la Comissió Nacional d'Energia d'acord amb el que estableix l'article 27.

Disposició addicional vuitena. *Accés i connexió a la xarxa.*

Mentre el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç no estableixi noves normes tècniques per a la connexió a la xarxa elèctrica de les instal·lacions sotmeses a aquest Reial decret, pel que fa a accés i connexió i sense perjudici de l'existència d'altres referències en la normativa vigent, s'ha d'atendre el que estipula l'annex XI.

Disposició addicional novena. *Pla d'energies renovables 2011-2020.*

Durant l'any 2008 s'ha d'iniciar l'estudi d'un nou Pla d'energies renovables per a la seva aplicació en el període 2011-2020. La fixació de nous objectius per a cada àrea renovable i, si s'escau, limitacions de capacitat s'ha de dur a terme d'acord amb l'evolució de la demanda energètica nacional, el desenvolupament de la xarxa elèctrica per permetre la màxima integració en el sistema en condicions de seguretat de subministrament. Els nous objectius que s'estableixin s'han de considerar en la revisió del règim retributiu per al règim especial que es preveu per a finals de l'any 2010.

Disposició addicional desena. *Facturació de l'energia excedentària de les instal·lacions de cogeneració a què es refereix la disposició transitòria 8a 2a de la Llei 54/1997, de 27 de novembre.*

La facturació de l'energia excedentària incorporada al sistema per les instal·lacions de cogeneració a què es refereix la disposició transitòria 8a 2a de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, durant la vigència d'aquesta disposició transitòria, ha de correspondre amb la que s'efectua a l'empresa distribuïdora, sobre la base de la configuració elèctrica de la seva interconnexió entre el productor-consumidor i la xarxa, d'acord amb el que estableixi en el seu moment l'òrgan competent en les autoritzacions de les instal·lacions.

Disposició addicional onzena. *Procediment d'informació per a les instal·lacions hidràuliques d'una conca hidrogràfica.*

Tots els titulars d'instal·lacions de producció hidroelèctrica pertanyents a una mateixa conca hidrogràfica, quan la gestió de la seva producció estigui condicionada per un flux hidràulic comú, han de seguir el procediment d'informació que s'estableixi per resolució del director general de Política Energètica i Mines, entre aquests i amb la confederació hidrogràfica corresponent, per tal de minimitzar la gestió dels desviaments en la seva producció.

Disposició addicional dotzena. *Règim especial en els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars.*

En els sistemes elèctrics insulars i extrapeninsulars (SEIE) s'han d'aplicar els procediments d'operació que

estableixen aquests sistemes, i les referències d'accés al mercat s'han d'entendre com a accés al despatx tècnic d'energia d'acord amb les condicions i requisits que estableix el Reial decret 1747/2003, de 19 de desembre, pel qual es regulen els sistemes elèctrics insulars i extrape-ninsulars, i la normativa que el desplega.

Disposició addicional tretzena. *Mecanismes de repartiment de despeses i costos.*

Abans que transcorri un any des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, els operadors de les xarxes de transport i distribució han d'elevat al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç una proposta dels mecanismes tipus per al repartiment de despeses i costos a aplicar als productors de règim especial, o als de les mateixes tecnologies del règim ordinari beneficiaris, com a conseqüència de l'execució d'instal·lacions de connexió i reforç o modificació de xarxa requerits per assignar-los capacitat d'accés a la xarxa.

Aquests mecanismes han de ser objectius, transparents i no discriminatoris, i han de tenir en compte tots els costos i beneficis derivats de la connexió dels productors esmentats a la xarxa, aportats a l'operador i al propietari de la xarxa de transport i distribució, al productor o productors que es connecten inicialment, i als posteriors que ho puguin fer. Els mecanismes tipus de repartiment de despeses i costos poden preveure diferents tipus de connexió i han de considerar totes les repercussions derivades de la potència i energia aportades per la nova instal·lació de producció i els costos i beneficis de les diverses tecnologies de fonts d'energia renovables i generació distribuïda utilitzats. Han d'atendre, almenys, els següents conceptes:

- a) Nivell de tensió i freqüència.
- b) Configuració de la xarxa.
- c) Potència màxima a lliurar i demandar.
- d) Distribució del consum.
- e) Capacitat actual de la xarxa receptora.
- f) Influència en el règim de pèrdues a la xarxa receptora.
- g) Regulació de tensió.
- h) Regulació de potència / freqüència.
- i) Resolució de restriccions tècniques.
- j) Distribució temporal de l'ús de la xarxa pels diversos agents.
- k) Repercussió en l'explotació i gestió de xarxa.
- l) Qualitat de subministrament.
- m) Qualitat de producte.
- n) Seguretat i fiabilitat.
- o) Costos i beneficis de la tecnologia de generació utilitzada.

Disposició addicional catorzena. *Estimació dels costos de connexió.*

Els titulars de les xarxes de transport i distribució han de facilitar en tot cas al sol·licitant de punt de connexió per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica del règim especial o de la mateixa tecnologia del règim ordinari, amb criteris de mercat, una estimació completa i detallada dels costos derivats de la connexió, que inclogui, si s'escau, el reforç i modificació de la xarxa.

Disposició transitòria primera. *Instal·lacions acollides a les categories a), b) i c) del Reial decret 436/2004, de 12 de març.*

1. Les instal·lacions acollides a les categories a), b) i c) de l'article 2 del Reial decret 436/2004, de 12 de març, que comptin amb una acta de posada en servei definitiva,

anterior a l'1 de gener de 2008, es poden mantenir en el període transitori que recull el paràgraf següent. Per a això han d'elegir, abans de l'1 de gener de 2009, una de les dues opcions de venda d'energia elèctrica que preveu l'article 22.1 del Reial decret 436/2004, de 12 de març, sense possibilitat de canvi d'opció. En el cas que l'opció elegida sigui l'opció a) de l'article 22.1 esmentat, aquest règim transitori és aplicable per a la resta de la vida de la instal·lació. En cas de no comunicar un canvi d'opció, aquesta es converteix en permanent a partir de la data esmentada.

A les instal·lacions a què fa referència el paràgraf anterior que hagin elegit l'opció a) de l'article 22.1, no els són aplicables les tarifes que regula aquest Reial decret. Les que hagin elegit l'opció b) de l'article 22.1 poden mantenir els valors de les primes i incentius que estableix el Reial decret 436/2004, de 12 de març, en lloc dels que disposa aquest Reial decret, fins al 31 de desembre de 2012.

Aquestes instal·lacions han d'estar inscrites amb una anotació al marge, que indiqui la particularitat d'estar acollides a una disposició transitòria, derivada del Reial decret 436/2004, de 12 de març.

La liquidació dels incentius s'ha de fer d'acord amb el que estableix per a les primes l'article 30 d'aquest Reial decret.

2. A qualsevol ampliació d'una d'aquestes instal·lacions li és aplicable el que estableix, amb caràcter general, aquest Reial decret. A aquests efectes, l'energia associada a l'ampliació ha de ser la part d'energia elèctrica proporcional a la potència de l'ampliació davant de la potència total de la instal·lació una vegada amplificada, i les referides a la potència ho han de ser per la potència total esmentada una vegada efectuada l'ampliació.

3. No obstant això, aquestes instal·lacions poden optar per acollir-se plenament a aquest Reial decret, abans de l'1 de gener de 2009, mitjançant una comunicació expressa a la Direcció General de Política Energètica i Mines, sol·licitant, si s'escau, la corresponent modificació de la seva inscripció en funció de les categories, grups i subgrups als quals es refereix l'article 2.1.

En el cas d'acolliment ple a aquest Reial decret abans de l'1 de gener de 2008, es pot elegir una opció de venda diferent d'entre les que preveu l'article 24.1 d'aquest Reial decret sense haver romàs un termini mínim en l'opció esmentada.

Una vegada acollides a aquest Reial decret, les instal·lacions no poden tornar al règim econòmic que descriu aquesta disposició transitòria.

4. Queden exceptuades d'aquesta disposició transitòria les instal·lacions del grup b.1 del Reial decret 436/2004, de 12 de març, que s'entenen automàticament incloses en aquest Reial decret, mantenint la seva inscripció, categoria i potència als efectes de la determinació del règim econòmic de la retribució amb què van ser autoritzades en el registre administratiu corresponent.

Disposició transitòria segona. *Instal·lacions acollides a la categoria d) i a la disposició transitòria segona del Reial decret 436/2004, de 12 de març.*

1. Les instal·lacions acollides a la categoria d) del Reial decret 436/2004, de 12 de març, i les incloses a la seva disposició transitòria segona, que utilitzin la cogeneració per al tractament i reducció de residus dels sectors agrícola, ramader i de serveis, sempre que suposin un alt rendiment energètic i satisfacin els requisits que determina l'annex I, que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estiguin en operació, els és aplicable el següent:

1.1 Totes les instal·lacions disposen d'un període transitori màxim de quinze anys i individualitzat per planta, des de la seva posada en servei, durant el qual

poden vendre l'energia generada neta segons l'opció prevista a l'article 24.1 a) d'aquest Reial decret.

1.2 La tarifa que percep cada grup és la següent:

Instal·lacions de tractament i reducció de purins d'explotació de porcí: 10,49 c€/ kWh.

Instal·lacions de tractament i reducció de fang derivats de la producció d'oli d'oliva: 9,35 c€/ kWh.

Altres instal·lacions de tractament i reducció de fang: 5,36 c€/ kWh.

Instal·lacions de tractament i reducció d'altres residus, diferents dels esmentats en els grups anteriors: 4,60 c€/ kWh.

1.3 Les tarifes s'han d'actualitzar de la mateixa manera que els subgrups a.1.1 i a.1.2 del present Reial decret.

1.4 A aquestes instal·lacions els és aplicable el complement per energia reactiva establert a l'article 29 d'aquest Reial decret.

2. També disposen del període transitori i la resta de condicions de l'apartat anterior les instal·lacions de tractament i reducció dels purins d'explotacions de porcí i les de tractament i reducció de fang incloses a la disposició transitòria segona del Reial decret 436/2004, de 12 de març, que comptant amb el finançament necessari per emprendre la seva completa construcció realitzin la posada en servei abans que passin dos anys des de la publicació del present Reial decret.

Per a aquestes noves instal·lacions, la suma de les potències nominals per al cas d'instal·lacions de purins d'explotacions de porcí ha de ser com a màxim de 67,5 MWe, i per a les de fang derivats de la producció d'oli d'oliva, de 100 MWe. A partir del moment en què la suma de les potències nominals d'aquestes instal·lacions superi el valor anterior, i només en aquest cas, la tarifa que preveu l'apartat 1.2 d'aquesta disposició transitòria ha de ser corregida per a totes les instal·lacions recollides en aquest apartat 2 per la relació:

67,5 / Potència total instal·lada acollida a aquesta disposició (MW), o bé,

100 / Potència total instal·lada acollida a aquesta disposició (MW), respectivament.

3. Les instal·lacions de tractament i reducció dels purins d'explotacions de porcí han de presentar anualment davant l'òrgan competent de la comunitat autònoma, com a complement a la memòria resum a què fa referència l'article 14, una auditoria mediambiental on quedi explícitament recollida la quantitat equivalent de purins de porc del 95 per cent d'humitat tractats per la instal·lació en l'any anterior. L'interessat ha de remetre, alhora, una còpia d'aquesta documentació a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional d'Energia.

Són motius suficients perquè l'òrgan competent procedeixi a revocar l'autorització de la instal·lació com a instal·lació de producció en règim especial, llevat de causes de força major degudament justificades:

a) l'incompliment dels requisits d'eficiència energètica que determina l'annex I. Per al

càlcul del rendiment elèctric equivalent es considera valor assimilat a calor útil del procés d'assecat dels purins el de 825 kcal/kg equivalent de purins de porc del 95 per cent d'humitat.

b) el tractament anual de menys del 85 per cent de la quantitat de purins de porc per a la qual va ser dissenyada la planta d'acord amb la potència elèctrica instal·lada.

c) el tractament d'un altre tipus de residus, substrats orgànics o productes diferents als purins de porc, en el cas de les plantes que no integrin una digestió anaeròbica en el seu procés.

d) el tractament de més d'un 10 per cent d'un altre tipus de residus, substrats orgànics o productes diferents als purins de porc, en el cas de les plantes que integrin una digestió anaeròbica en el seu procés.

4. Les instal·lacions de tractament i assecatge de fang derivats de la producció d'oli d'oliva han de presentar anualment davant l'òrgan competent de la comunitat autònoma, com a complement a la memòria resum a què fa referència l'article 14, una auditoria mediambiental en què quedi explícitament recollida la quantitat equivalent de fang del 70 per cent d'humitat tractat per la instal·lació en l'any anterior. L'interessat ha de remetre, alhora, una còpia d'aquesta documentació a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional d'Energia.

És motiu suficient perquè l'òrgan competent revocui l'autorització de la instal·lació com a instal·lació de producció en règim especial, llevat de causes de força major degudament justificades, l'incompliment dels requisits d'eficiència energètica que determina l'annex I. Per al càlcul del rendiment elèctric equivalent es considera calor útil màxim del procés d'assecatge del fang derivat de la producció d'oli d'oliva el de 594 kcal/kg equivalent de fang del 70 per cent d'humitat, i no s'admet fang per a assecatge amb una humitat superior al 70 per cent.

5. Qualsevol d'aquestes instal·lacions pot optar per acollir-se plenament a aquest Reial decret, mitjançant la comunicació expressa a la Direcció General de Política Energètica i Mines. En tot cas, vençut el període transitori, la instal·lació que encara no s'hagi acollit a aquest Reial decret hi queda automàticament acollida i manté la seva inscripció. En tots dos casos, la migració s'ha de portar a terme a la categoria a), dins del grup i subgrup que li correspongui per potència i tipus de combustible, i no pot tornar al règim econòmic descrit en aquesta disposició transitòria.

Disposició transitòria tercera. *Inscripció prèvia.*

Les instal·lacions que a l'entrada en vigor del present Reial decret disposin de l'acta de posada en marxa per a proves, han de sol·licitar, en el termini de sis mesos des de la seva entrada en vigor, una nova inscripció prèvia, en els termes regulats en aquesta norma.

Disposició transitòria quarta. *Adscripció a centre de control.*

Les instal·lacions del règim especial, amb una potència superior a 10 MW a què es refereix la disposició transitòria novena 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, disposen d'un període transitori fins al 30 de juny de 2007 durant el qual no li és aplicable la penalització establerta en el segon paràgraf de l'article 18.d).

Disposició transitòria cinquena. *Compliment del procediment d'operació 12.3.*

1. Les instal·lacions eòliques la data d'inscripció definitiva de les quals al Registre administratiu d'instal·lacions de producció en règim especial, que depèn del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç sigui anterior a l'1 de gener de 2008 i la tecnologia del qual es consideri tècnicament adaptable, tenen de termini fins a l'1 de gener de 2010 per adaptar-se al compliment del procediment d'operació P.O. 12.3.

2. En cas de no fer-ho, deixaran de percebre, a partir d'aquesta data, la tarifa o, si s'escau, prima establerta en el present Reial decret, o en reials decrets anteriors que

estiguin vigents amb caràcter transitori. Si l'opció de venda elegida és la venda a tarifa regulada, l'incompliment d'aquesta obligació implicaria la percepció d'un preu equivalent al preu final horari del mercat, en comptes de la tarifa mateixa.

3. En el cas d'instal·lacions en funcionament a les quals per la seva configuració tècnica els sigui impossible el compliment dels requisits mínims esmentats, els seus titulars han d'acreditar aquesta circumstància, abans de l'1 de gener de 2009, davant la Direcció General de Política Energètica i Mines, que ha de resoldre, si s'escau, amb l'informe previ de l'operador del sistema, eximint la instal·lació de la penalització prevista al paràgraf 2 anterior.

4. L'acreditació de requisits es considera per l'operador del sistema als efectes de control de producció, quan sigui d'aplicació i procedeixi per raons de seguretat del sistema.

Disposició transitòria sisena. Participació en mercat i liquidació de tarifes, primes, complements i desviaments fins a l'entrada en vigor de la figura del comercialitzador d'últim recurs.

1. A partir de l'entrada en vigor del present Reial decret i fins que entri en vigor la figura del comercialitzador d'últim recurs, prevista per a l'1 de gener de 2009, les instal·lacions que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1 del present Reial decret, que no estiguin connectades a una distribuïdora de les previstes a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, han de vendre la seva energia en el sistema d'ofertes gestionat per l'operador del mercat mitjançant la realització d'ofertes, a través d'un representant en nom propi, a preu zero.

A aquests efectes, i fins a l'1 de gener de 2009, el distribuïdor al qual estigui cedint la seva energia actuarà com a representant d'últim recurs mentre el titular de la instal·lació no comuniqui la seva voluntat d'operar a través d'un altre representant. L'elecció d'un representant ha de ser comunicada al distribuïdor amb una antelació mínima d'un mes a la data de començament d'operació amb un altre representant.

2. L'empresa distribuïdora percebrà, des de l'1 de juliol de 2008, del generador en règim especial que hagi elegit l'opció a) de l'article 24.1, quan actuï com el seu representant, un preu de 0,5 c€/kWh cedit, en concepte de representació en el mercat.

3. El representant, ha de realitzar una sola oferta agregada per a totes les instal·lacions a les quals representi que hagin escollit l'opció a) de l'article 24.1, sense perjudici de l'obligació de desagregar per unitats de producció les ofertes casades.

Per a les instal·lacions a què fa referència l'article 34.2, l'oferta s'ha de fer d'acord amb la millor previsió possible amb les dades disponibles o, si no, d'acord amb els perfils de producció recollits a l'annex XII del present Reial decret.

Les instal·lacions a què fa referència l'article 34.1, quan el seu representant sigui l'empresa distribuïdora, poden comunicar-li una previsió de l'energia elèctrica a cedir a la xarxa en cadascun dels períodes de programació del mercat de producció d'energia elèctrica. En aquest cas, s'han de comunicar les previsions dels 24 períodes de cada dia amb, almenys, 30 hores d'antelació respecte a l'inici de l'esmentat dia. Així mateix, poden formular correccions a l'esmentat programa amb una antelació d'una hora a l'inici de cada mercat intradiari. L'empresa distribuïdora ha d'utilitzar aquestes previsions per realitzar l'oferta en el mercat.

Si les instal·lacions estan connectades a la xarxa de transport, han de comunicar les esmentades previsions, a

més del distribuïdor corresponent, a l'operador del sistema.

4. L'operador del sistema ha de liquidar tant el cost dels desviaments, com el dèficit de desviaments corresponent a les instal·lacions que estan exemptes de previsió, d'acord amb els procediments d'operació corresponents.

A les instal·lacions que hagin escollit l'opció a) de l'article 24.1, quan el seu representant sigui l'empresa distribuïdora, se'ls ha de repercutir un cost de desviament per cada període de programació en què la producció real es desvii més d'un 5 per cent de la seva previsió individual, respecte a la seva producció real. El desviament a cadascun d'aquests períodes de programació es calcula, per a cada instal·lació, com el valor absolut de la diferència entre la previsió i la mesura corresponent.

5. Amb caràcter mensual, l'operador del mercat i l'operador del sistema han de remetre al distribuïdor la informació relativa a la liquidació realitzada a les instal·lacions que hagin optat per aplicar l'opció a) de l'article 24.1, que sigui necessària per a la realització de la liquidació prevista al paràgraf 6 següent.

6. El representant ha de rebre de l'empresa distribuïdora la quantia corresponent, per a cada instal·lació, a la diferència entre l'energia efectivament mesurada, valorada al preu de la tarifa regulada que li correspongui i la liquidació realitzada per l'operador del mercat i l'operador del sistema, així com els complements corresponents, sense perjudici del que estableix l'article 34 d'aquest Reial decret.

7. Per a les instal·lacions que aboquen directament la seva energia a una distribuïdora de les recollides a la disposició transitòria onzena de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, la liquidació de la tarifa regulada s'ha de fer en un sol pagament per part de l'empresa distribuïdora, i sense tenir en compte el mecanisme de venda d'energia en el mercat a tarifa regulada recollida en els paràgrafs 1 al 6 anteriors.

8. Les primes, incentius i complements, regulats en aquest Reial decret i en reials decrets anteriors, vigents amb caràcter transitori, han de ser liquidats al generador en règim especial o al representant per l'empresa distribuïdora fins que entri en vigor la figura del comercialitzador d'últim recurs, prevista per a l'1 de gener de 2009, d'acord a l'article 30 d'aquest Reial decret.

9. Els distribuïdors que, en virtut de l'aplicació d'aquesta disposició transitòria, hagin efectuat pagaments a instal·lacions del règim especial o als seus representants, tenen dret a ser liquidats per les quantitats efectivament desemborsades pels conceptes de tarifa regulada, primes, complements i, si s'escau, incentius.

Els imports corresponents a aquests conceptes s'han de sotmetre al corresponent procés de liquidació per la Comissió Nacional d'Energia, d'acord amb el que estableix el 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.

10. Igualment, fins a l'entrada en vigor la figura del comercialitzador d'últim recurs, prevista per a l'1 de gener de 2009, continuen vigents els següents aspectes que estaven recollits en el Reial decret 436/2004, de 12 de març:

a) El contracte subscrit entre l'empresa distribuïdora i el titular de la instal·lació de producció acollida al règim especial, ha de contenir, a més dels aspectes recollits a l'article 16.1, els següents:

i. Condicions econòmiques, d'acord amb el capítol IV del present Reial decret.

ii. Cobrament de la tarifa regulada o, si s'escau, la prima i el complement per energia reactiva per l'energia

lliurada pel titular a la distribuïdora. S'inclou, també, el cobrament del complement per eficiència i que es produïx una vegada hagin estat acreditats davant l'administració els valors anuals acumulats i efectuat el càlcul de la seva quantia.

b) En el cas de connexió a la xarxa de transport, el contracte tècnic d'accés a la xarxa de transport, a més del que disposa l'article 16.2, s'ha de comunicar a l'empresa distribuïdora.

c) L'empresa distribuïdora té l'obligació de realitzar el pagament de la tarifa regulada, o si s'escau, la prima i els complements que li siguin d'aplicació, dins del període màxim de 30 dies posteriors de la recepció de la corresponent factura. Transcorregut aquest termini màxim sense que el pagament s'hagi fet efectiu, es comencen a meritir interessos de demora, que són equivalents a l'interès legal del diner incrementat en 1,5 punts. Els esmentats interessos incrementen el dret de cobrament del titular de la instal·lació i han de ser satisfets pel distribuïdor, i no es poden incloure dins els costos reconeguts per les adquisicions d'energia al règim especial, als efectes de les liquidacions d'activitats i costos regulats segons estableix el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre.

d) L'energia elèctrica venuda ha de ser cedida a l'empresa distribuïdora més pròxima que tingui característiques tècniques i econòmiques suficients per a la seva ulterior distribució. En cas de discrepància, la Direcció General de Política Energètica i Mines o l'òrgan competent de l'Administració autonòmica, han de resoldre el que sigui procedent, amb l'informe previ preceptiu de la Comissió Nacional d'Energia.

No obstant això, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot autoritzar, als efectes de la corresponent liquidació econòmica, que l'empresa distribuïdora més pròxima pugui adquirir l'energia elèctrica de les instal·lacions encara que aquesta sobrepassi les seves necessitats, sempre que l'empresa distribuïdora estigui connectada a una altra empresa distribuïdora, cas en què ha de cedir els seus excedents a aquesta última empresa.

e) Durant el període en què la instal·lació participi al mercat, queden suspeses les condicions econòmiques del contracte de venda que tingui signat amb l'empresa distribuïdora, i queden vigents la resta de condicions, tècniques i de connexió incloses en el contracte.

f) Sense perjudici de l'energia que pugui tenir compromesa mitjançant contractes bilaterals físics, les instal·lacions de potència instal·lada igual o inferior a 50 MW a les quals no els pugui ser aplicable aquest Reial decret no estan obligades a presentar ofertes econòmiques a l'operador del mercat per a tots els períodes de programació, i poden fer les esmentades ofertes per als períodes que estimin oportú.

11. Fins a la data establerta en el paràgraf primer de la present disposició transitòria, no és aplicable l'exigència prevista a l'article 12.1.d) per a les instal·lacions que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1 per a la venda de la seva energia, llevat que vagin directament al mercat d'ofertes.

12. Fins a la data establerta en el paràgraf primer de la present disposició transitòria, estan exemptes del pagament del cost dels desviaments les instal·lacions de potència instal·lada igual o inferior a 1 MW que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1.

13. Fins al 30 de setembre de 2007, estan exemptes del pagament del cost dels desviaments les instal·lacions de potència instal·lada igual o inferior a 5 MW que hagin elegit l'opció a) de l'article 24.1.

Disposició transitòria setena. Repotenciació d'instal·lacions eòliques amb data d'inscripció definitiva anterior al 31 de desembre de 2001.

1. Les instal·lacions eòliques amb data d'inscripció definitiva en el Registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica anterior al 31 de desembre de 2001, poden realitzar una modificació substancial l'objecte de la qual sigui la substitució dels seus aerogeneradors per altres de major potència, en unes condicions determinades, i que és denominada d'ara endavant repotenciació.

2. S'estableix un objectiu límit de potència, als efectes del règim econòmic establert en el present Reial decret de 2000 MW addicionals a la potència instal·lada de les instal·lacions susceptibles de ser repotenciades, i que no es considera als efectes del límit establert a l'article 38.2.

3. Per a aquestes instal·lacions, mitjançant acord del Consell de Ministres, prèvia consulta amb les comunitats autònomes, es pot determinar el dret a una prima addicional, específica per a cada instal·lació, màxima de 0,7 c€/kWh, a percebre fins al 31 de desembre de 2017.

4. Aquestes instal·lacions han d'estar adscrites a un centre de control de generació i han de disposar dels equips tècnics necessaris per contribuir a la continuïtat de subministrament davant buits de tensió, d'acord amb els procediments d'operació corresponents, exigibles a les noves instal·lacions.

5. Sempre que la potència instal·lada no s'incrementi en més d'un 40 per cent i que la instal·lació disposi dels equips necessaris per garantir que la potència evacuable no hagi de superar en cap moment la potència elèctrica autoritzada per a la seva evacuació abans de la repotenciació, no és exigible una nova sol·licitud d'accés a l'operador del sistema o gestor de la xarxa de distribució que correspongui. En cas contrari, el titular de la instal·lació ha de realitzar una nova sol·licitud d'accés, en els termes previstos en el títol IV 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 transitòria vuitena. Utilització de biomassa i/o biogàs per a les instal·lacions de cocombustió.

S'estableixen sengles períodes transitoris, en què les instal·lacions tèrmiques de règim ordinari recollides a l'article 46 del present Reial decret poden utilitzar, a més, biomassa de la considerada per al grup b.8, en els termes establerts a l'annex II, en els terminis i percentatges següents:

1. Fins al 31 de desembre de 2013, poden utilitzar qualsevol tipus de biomassa i/o biogàs considerat per als grups b.6, b.7 i b.8, en els termes establerts a l'annex II.

2. Des de l'1 de gener de 2014 i fins al 31 de desembre de 2015, poden utilitzar fins a un 50 per cent per a la contribució conjunta de la biomassa considerada per al grup b.8 mesura pel seu poder calorífic inferior.

Disposició transitòria novena. Retribució per garantia de potència per a instal·lacions d'energia renovables no consumibles fins al 31 de maig de 2006.

Als efectes del càlcul per garantia de potència per a les instal·lacions d'energia primària renovable no consumible, des de l'entrada en vigor del Reial decret 436/2004, de 12 de març, pel qual s'estableix la metodologia per a l'actualització i sistematització del règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial i fins al dia 31 de maig de 2006, si no hi ha cinc anys de producció neta mesurada del mes m, la retribució de garantia de potència per a les esmentades instal·lacions es calcula valorant la producció neta a 0,48 c€/kWh.

Disposició transitòria desena. *Instal·lacions que utilitzin la cogeneració per al dessecatge dels subproductes de la producció d'oli d'oliva.*

Les instal·lacions de règim especial que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estiguin utilitzant la cogeneració per a l'assecatge dels subproductes procedents del procés de producció de l'oli d'oliva, utilitzant com a combustible la biomassa generada en aquest, es poden acollir a la present disposició transitòria, per a tota la vida de la instal·lació, mitjançant comunicació expressa a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Aquestes instal·lacions estan inscrites en el subgrup a.1.3 de l'article 2, sent els valors de la tarifa i prima 13,225 cent€/kWh i 8,665 cent€/kWh, respectivament, en lloc dels previstos a l'article 35 per a aquestes instal·lacions, a percebre, durant un període màxim de 15 anys des de la seva posada en marxa.

A aquestes instal·lacions els són aplicables la criteris d'actualització previstos a l'article 44 d'aquest Reial decret per a la categoria b.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Sense perjudici de la seva aplicació transitòria en els termes previstos en el present Reial decret, queda derogat el Reial decret 436/2004, de 12 de març, pel qual s'estableix la metodologia per a l'actualització i sistematització del règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, així com qualsevol una altra disposició del mateix rang o inferior en el que s'oposi a aquest Reial decret.

Disposició final primera. *Modificació de les configuracions de càlcul.*

La modificació de les configuracions, en el càlcul d'energia intercanviada en fronteres de règim especial, donades d'alta en els concentradors dels seus encarregats de la lectura com a conseqüència de l'entrada en vigor del Reial decret Llei 7/2006, de 23 de juny, pel qual s'adopten mesures urgents en el sector energètic, han de ser sol·licitades pels productors de règim especial al seu encarregat de la lectura aportant la nova informació d'acord al que estableixen els procediments d'operació aplicables.

Els encarregats de la lectura han de modificar les configuracions de càlcul d'aquelles fronteres de règim especial sol·licitades que compleixin els nous requisits d'acord a la informació aportada i en els terminis establerts en els procediments d'operació aplicables.

Disposició final segona. *Modificació del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.*

1. Es modifica l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, de la manera següent:

«Article 59 bis. *Avals per tramitar la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport de noves instal·lacions de producció en règim especial.*

Per a les noves instal·lacions de producció en règim especial, el sol·licitant, abans de realitzar la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport ha de presentar davant la Direcció General de Política Energètica i Mines el resguard de la Caixa General de Dipò-

sits d'haver presentat un aval per una quantia equivalent a 500 €/kW instal·lat per a les instal·lacions fotovoltaïques o 20 €/kW per a la resta d'instal·lacions. La presentació d'aquest resguard és requisit imprescindible per a la iniciació dels procediments d'accés i connexió a la xarxa de transport per part de l'operador del sistema.

L'aval es cancel·la quan el peticionari obtingui l'acta de posada en servei de la instal·lació. Si al llarg del procediment, el sol·licitant desisteix voluntàriament de la tramitació administrativa de la instal·lació o no respon als requeriments de l'Administració d'informació o actuació realitzats en el termini de tres mesos, s'ha de procedir a l'execució de l'aval. S'ha de tenir en compte a l'hora de valorar el desistiment del promotor, el resultat dels actes administratius previs que puguin condicionar la viabilitat del projecte.»

2. No és necessària l'elevació de la quantia, quan correspongui, de l'aval esmentat a l'apartat 1 anterior a les instal·lacions que, a l'entrada en vigor del present Reial decret, hagin dipositat l'aval corresponent al 2% del pressupost de la instal·lació, vigent fins a l'entrada en vigor de la present disposició.

3. S'afegeix un nou article 66 bis, amb la redacció següent:

«Article 66 bis. *Avals per tramitar la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució de noves instal·lacions de producció en règim especial.*

Per a les noves instal·lacions de producció en règim especial, el sol·licitant, abans de realitzar la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució ha d'haver presentat un aval per una quantia equivalent a 500 €/kW instal·lat per a les instal·lacions fotovoltaïques o 20 €/kW per a la resta d'instal·lacions. La presentació d'aquest resguard és requisit imprescindible per a la iniciació dels procediments d'accés i connexió a la xarxa de distribució per part del gestor de la xarxa de distribució.

Queden excloses de la presentació d'aquest aval les instal·lacions fotovoltaïques col·locades sobre cobertes o paraments d'edificacions destinades a habitatge, oficines o locals comercials o industrials.

L'aval es cancel·la quan el peticionari obtingui l'acta de posada en servei de la instal·lació. En el cas de les instal·lacions en què no sigui necessària l'obtenció d'una autorització administrativa, la cancel·lació s'ha de fer quan es realitzi la inscripció definitiva de la instal·lació. Si al llarg del procediment, el sol·licitant desisteix voluntàriament de la tramitació administrativa de la instal·lació o no respon als requeriments de l'Administració d'informació o actuació realitzats en el termini de tres mesos, s'ha de procedir a l'execució de l'aval. S'ha de tenir en compte a l'hora de valorar el desistiment del promotor, el resultat dels actes administratius previs que puguin condicionar la viabilitat del projecte.»

4. Les instal·lacions de producció en règim especial que a la data d'entrada en vigor d'aquest Reial decret no hagin obtingut la corresponent autorització d'accés i connexió a la xarxa de distribució, han de presentar el resguard esmentat a l'article 66 (bis) del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, en un termini màxim de tres mesos a comptar de la data del present Reial decret. Transcorregut l'esmentat termini sense que el sol·licitant l'hagi presentat, l'òrgan competent ha d'iniciar el procediment de cancel·lació de la sol·licitud.

Disposició final tercera. *Caràcter bàsic.*

Aquest Reial decret té un caràcter bàsic a l'empara del que estableix l'article 149.1.22a i 25a de la Constitució.

Les referències als procediments només són aplicables a les instal·lacions de competència estatal i, en tot cas, s'han d'ajustar al que estableix la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Disposició final quarta. *Desplegament normatiu i modificacions del contingut dels annexos.*

S'autoritza el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç a dictar totes les disposicions que siguin necessàries per al desplegament d'aquest Reial decret i per modificar els valors, paràmetres i condicions establertes en els seus annexos, si consideracions relatives al correcte desenvolupament de la gestió tècnica o econòmica del sistema així ho aconsellen.

En particular s'autoritza el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç a dictar totes les instruccions tècniques que siguin necessàries per establir un sistema de certificació de biomassa i biogàs considerats per als grups b.6, b.7 i b.8, que inclogui la seva traçabilitat.

S'habilita la Secretaria General d'Energia a modificar a l'alça els objectius límits de potència de referència, establerts en els articles 35 al 42, sempre que això no compro-

meti la seguretat i estabilitat del sistema i es consideri necessari.

Igualment s'habilita el secretari general d'Energia a modificar el contingut de l'annex XII relatiu als perfils horaris per a les instal·lacions fotovoltaïques i hidràuliques.

Disposició final cinquena. *Incorporació de dret de la Unió Europea.*

Mitjançant les disposicions addicionals tretzena i catorzena s'incorporen al dret espanyol els articles 7.4 i 7.5 de la Directiva 2001/77/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 27 de setembre de 2001, relativa a la promoció de l'electricitat generada a partir de fonts d'energia renovables al mercat interior de l'electricitat.

Disposició final sisena. *Entrada en vigor.*

El present Reial decret entra en vigor el primer dia del mes següent al de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 25 de maig de 2007.

JUAN CARLOS R.

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

que el rendiment elèctric equivalent de la instal·lació, en mitjana d'un període anual, sigui igual o superior al rendiment que li correspongui segons la taula següent:

Tipus de combustible	Rendiment elèctric equivalent - percentatge
Combustibles líquids en centrals amb calderes	49
Combustibles líquids en motors tèrmics	56
Combustibles sòlids	49
Gas natural i GLP en motors tèrmics	55
Gas natural i GLP en turbines de gas	59
Altres tecnologies i/o combustibles	59
Biomassa inclosa en els grups b.6 i b.8	30
Biomassa i/o biogàs inclos en el grup b.7	50

Per a les instal·lacions que tinguin una potència instal·lada menor o igual a 1MW, el valor del rendiment elèctric equivalent mínim requerit ha de ser d'un 10 per cent inferior al valor que apareix a la taula anterior per tipus de tecnologia i combustible.

5. Queden exclosos del càlcul de la mitjana d'un període anual a què fa referència l'apartat anterior les hores en les quals la instal·lació hagi estat programada per l'operador del sistema per mantenir la seva producció quan el procés consumidor associat redueixi la potència demandada en resposta a una ordre de reducció de potència. Per tant, els valors de Q, V i E són els corresponents a la resta del període anual.

6. A les instal·lacions que usin diversos combustibles convencionals s'ha d'aplicar a cadascun el rendiment mínim exigít, en funció de la proporció de Q i E que els siguin tècnicament imputables.

7. Per verificar el rendiment elèctric equivalent, tant per a les instal·lacions existents com per a les noves, s'han d'instal·lar equips de mesura locals i totalitzadors. Cadascun dels paràmetres Q, V i E ha de tenir com a mínim un equip de mesura.

ANNEX II

Biomassa i biogàs que es poden incloure en els grups b.7, b.8 i b.9 de l'article 2.1

A. Àmbit d'aplicació

Als efectes del que estableix aquest Reial decret, s'entén per biomassa la fracció biodegradable dels productes, subproductes i residus procedents de l'agricultura (incloses les substàncies d'origen vegetal i d'origen animal), de la silvicultura i de les indústries conxemes, així com la fracció biodegradable dels residus industrials i municipals.

Les comunitats autònomes, en l'àmbit de les seves competències, poden considerar, per al cas de les biomasses forestals, disponibles i requeriments de primeres matèries dels sectors re-

ANNEX I

Rendiment mínim per a les instal·lacions de producció

1. El rendiment de les instal·lacions es calcula per la fórmula:

$$R = (E + V)/Q$$

en què:

Q = consum d'energia primària, mesurada pel poder calorífic inferior dels combustibles utilitzats.

V = producció de calor útil o energia tèrmica útil definida d'acord amb l'apartat 1.a) de l'article 2 d'aquest Reial decret. En cas que la demanda sigui de refrigeració, l'energia tèrmica útil corresponent ha prendre el mateix valor que la demanda de refrigeració final que satisfaci la cogeneració.

E = energia elèctrica generada mesurada en borns d'alternador i expressada com a energia tèrmica, amb un equivalent d'1 kWh = 860 kcal.

2. Es considera energia primària imputable a la producció de calor útil (V) la requerida per calderes d'alta eficiència en operació comercial.

Es fixa un rendiment per a la producció de calor útil igual al Ref H que defineix l'apartat 3 d'aquest annex, que pot ser revisat en funció de l'evolució tecnològica d'aquests processos.

3. El rendiment elèctric equivalent (REE) de la instal·lació es determina, tenint en compte l'apartat anterior, amb la fórmula:

$$REE = E/[Q - (V / \text{Ref H})]$$

En què:

Ref H: valor de referència del rendiment per a la producció separada de calor que apareix publicat a l'annex II de la Decisió de la Comissió de 21 de desembre de 2006, per la qual s'estableixen valors de referència harmonitzats per a la producció per separat d'electricitat i calor, de conformitat amb el que disposa la Directiva 2004/8/CE del Parlament Europeu i del Consell o norma que ho transposi.

Per determinar el rendiment elèctric equivalent en el moment d'estendre l'acta de posada en servei, s'han de comptabilitzar els paràmetres Q, V i E durant un període ininterromput de dues hores de funcionament a càrrega nominal.

Per tal de justificar a la declaració anual el compliment del rendiment elèctric equivalent, s'han d'utilitzar els paràmetres Q, V i E acumulats durant aquest període.

4. Per poder acollir-se al règim especial que regula aquest Reial decret, és necessari, per a les instal·lacions de producció del grup a.1 de l'article 2.1 i per a les que estiguin col·lides a la disposició transitòria segona d'aquest Reial decret i que anteriorment els fos aplicable aquest requisit,

lacionats amb la transformació de la fusta, a llarg termini, i establir, si s'escau, els mecanismes d'ajustament corresponents.

Els tipus de biomassa i biogàs que estableix l'article 2.1 apareixen descrits a continuació:

Productes inclosos en el grup b.6

Productes inclosos en el subgrup b.6.1

a) Cultius energètics agrícoles

Biomassa, d'origen agrícola, produïda expressament i únicament amb fins energètics, mitjançant les activitats de conreu, collita i, en cas que sigui necessari, processament de primeres matèries recol·lectades. Segons el seu origen es divideixen en: herbacis o llenyosos.

b) Cultius energètics forestals

Biomassa d'origen forestal, procedent de l'aprofitament principal de masses forestals, originades mitjançant activitats de conreu, collita i, en cas que sigui necessari, processament de les primeres matèries recol·lectades i que tinguin com a destí final l'energètic.

Productes inclosos en el subgrup b.6.2

a) Residus de les activitats agrícoles

Biomassa residual originada durant el conreu i primera transformació de productes agrícoles, inclosa la que prové dels processos d'eliminació de la clofolla quan correspongui. S'hi inclouen els productes següents:

1. Residus agrícoles herbacis:

1.1. Del conreu de cereals: palles i altres.

1.2. De produccions hortícoles: residus de conreu d'hivernacle.

1.3. De conreu per a fins agroindustrials, com ara cotó o lli.

1.4. De conreu de llegums i llavors oleaginoses.

2. Residus agrícoles llenyosos: procedents de les podes d'espècies agrícoles llenyoses (oliverar, vinyes i fruiters).

b) Residus de les activitats de jardineria

Biomassa residual generada en la neteja i manteniment de jardins.

Productes inclosos en el subgrup b.6.3:

Residus d'aprofitaments forestals i altres operacions silvícoles en les masses forestals i espais verds.

Biomassa residual produïda durant la realització de qualsevol tipus de tractament o aprofitament silvícola en masses forestals, incloses escorces, així com la que generen la neteja i manteniment dels espais verds.

Productes inclosos en el grup b.7

Productes inclosos en el subgrup b.7.1:

Biogàs d'abocadors.

Productes inclosos en el subgrup b.7.2, biogàs procedent de la digestió anaeròbia en digestor dels residus següents, tant individualment com en codigestió:

- a) residus biodegradables industrials.
- b) fangs de depuradora d'aigües residuals urbanes o industrials.
- c) residus sòlids urbans.
- d) residus ramaders.
- e) residus agrícoles.
- f) altres als quals sigui aplicable aquest procediment de digestió anaeròbia.

Productes inclosos en el subgrup b.7.3:

- g) Fems mitjançant combustió.
- h) Biocombustibles líquids i subproductes derivats del seu procés productiu.

Productes inclosos en el grup b.8

Productes inclosos en el subgrup b.8.1, biomassa procedent d'instal·lacions industrials del sector agrícola:

1. Residus de la producció d'oli d'oliva i oli de pinyolada d'oliva.
2. Residus de la producció d'olives.

3. Qualsevol tipus de biomassa o biogàs contaminat amb substàncies tòxiques o metalls pesants.
4. Paper i cartró.
5. Tèxtils.
6. Cadàvers animals o parts d'aquests, quan la legislació prevegi una gestió d'aquests residus diferent de la valorització energètica.

C. Eficiència energètica

Els sistemes de generació elèctrica a condensació, amb biomassa i/o biogàs han d'arribar als nivells d'eficiència següents per a la seva generació bruta d'energia elèctrica:

1. Un mínim del 18% per a potències fins a 5 MW.
2. Un mínim del 20% per a potències entre 5 i 10 MW.
3. Un mínim del 22% per a potències entre 10 i 20 MW.
4. Un mínim del 24% per a potències entre 20 i 50 MW.

El càlcul de l'eficiència es fa d'acord amb la fórmula següent:

$$Eficiència = \frac{[PEB] \times 0,086}{EPC}$$

En què:

[PEB]: producció elèctrica bruta anual, en MWh.

EPC: energia primària consumida, en tones equivalents de petroli, comptabilitzant a PCI (poder calorífic inferior).

El fet de no arribar als nivells d'eficiència establerts pot donar lloc a la revocació de la condició de productor d'electricitat en règim especial, o a la suspensió del règim econòmic que regula aquest Reial decret.

3. Residus de l'extracció d'olis de llavors.
4. Residus de la indústria vinícola i de begudes alcohòliques.
5. Residus d'indústries conserveres.
6. Residus de la indústria de la cervesa i la malta.
7. Residus de la indústria de producció de fruita seca.
8. Residus de la indústria de producció d'arròs.
9. Residus procedents del processament d'algues.
10. Altres residus agroindustrials.

Productes inclosos en el subgrup b.8.2. biomassa procedent d'instal·lacions industrials del sector forestal:

1. Residus de les indústries forestals de primera transformació.
2. Residus de les indústries forestals de segona transformació (moble, portes, fusteria).
3. Altres residus d'indústries forestals.
4. Residus procedents de la recuperació de materials lignocel·lulòsics (envasos, palets, mobles, materials de construcció...)

Productes inclosos en el subgrup b.8.3:

Licors negres de la indústria paperera.

Productes inclosos en instal·lacions de cocombustió

Qualsevol dels indicats en els grups b.6, b.7 i b.8 anteriors, quan siguin utilitzats en centrals tèrmiques convencionals mitjançant tecnologies de cocombustió.

B. Exclusions

No es consideren biomassa o biogàs, als efectes d'aquest Reial decret:

1. Combustibles fòssils, incloent-hi la torba, i els seus productes i subproductes.
2. Residus de fusta:
 - a) Tractats químicament durant processos industrials de producció.
 - b) Barrejats amb productes químics d'origen inorgànic.
 - c) D'un altre tipus, si el seu ús tèrmic està prohibit per la legislació.

ANNEX III

Model d'inscripció al registre

Central:

Nom de la central Tecnologia (1)

Emplaçament: carrer o plaça, paratge, etc.

Municipi.

Província.

Grup al qual pertany (article 2).

Empresa distribuïdora a la qual forneix.

Nombre de grups.

Potència nominal total en kW.

Potència nominal de cada grup en kW.

Hidràulica:

Riu.....

Salt en metres.....

Cabal en m3 per segon.....

Tèrmica clàssica:

Tipus de combustible(s)

Titular:

Nom:

Adreça:

Municipi:

Província:

Data de posada en servei:

Data d'inscripció (en el registre autonòmic):

Provisional

Definitiva.

....., d'/de.. .. de 2... ..

(1) Hidràulica fluent, bombament pur, bombament mixt, turbina de gas, turbina de vapor condensació, turbina de vapor contrapressió, cicle combinat, motor dièsel, altres (cal especificar-los).

ANNEX IV

Memòria resum anual

DADES GENERALS

Nom o raó social de l'empresa	
Direcció del servei o oficina de l'empresa encarregada d'emplenar aquesta informació	{ Carrer.....núm.tel. Municipi..... Província.....
Nom de la central:.....	Data de posada en funcionament mes/any <input style="width: 50px;" type="text"/>
Emplaçament: carrer o plaça, paratge, etc.núm.tel.	
Municipi..... Província..... Fax.....	
Activitat principal de l'empresa:..... CNAE <input style="width: 40px;" type="text"/>	
Número del registre autonòmic:.....	

ENERGIA ELÈCTRICA

a. Energia elèctrica generada per la instal·lació mesurada en borns de l'alternador	89MWh		
b. Consums propis en els serveis de la central	92MWh		
c. Energia elèctrica en barres de la central (a-b)	94MWh		
d. Energia elèctrica comprada	99MWh	100 €
e. Consums (no inclosos a l'apartat b)	MWh	104 €
d. Energia elèctrica venuda (c + d - e)	95MWh	96 €

ENERGIA TÈRMICA RECUPERADA

Calor útil generada per la instal·lació	119 €
---	-----	---------

ENERGIA TÈRMICA PRIMÀRIA

(L'han d'emplenar només els titulars d'instal·lacions que consumeixin combustible)

Combustible utilitzat	Quantitat	PCI	Valor
Gas natural 10 ³ Nm ³ kcal/Nm ³ €
Fuel tones kcal/kg €
Gasoil tones kcal/kg €
Biomassa tones kcal/kg €
Residus urbans tones kcal/kg €
Altres residus tones kcal/kg €
Altres combustibles (s'han d'indicar) tones kcal/kg €

PERSONAL DEDICAT A LA CENTRAL

Núm. de persones	Hores treballades	Cost total euros
251/269	255/273	256/274
.....

INVERSIONS REALITZADES A LA CENTRAL DURANT L'ANY

Euros 292/293/294
-------	-------------------

Representant autoritzat	
DNI:.....	Càrrec.....

..... d'/de de 199

ANNEX V

Complement per energia reactiva

Per a totes les unitats de règim especial s'han de tenir en compte els valors següents del factor de potència i els corresponents valors percentuals de bonificació/penalització, aplicables als períodes horaris següents:

Tipo de Factor de potencia	Factor de potencia	Bonificació %	
		Punta	Vall
Inductiu	Fp < 0,95	-4	8
	0,96 > Fp ≥ 0,95	-3	6
	0,97 > Fp ≥ 0,96	-2	4
	0,98 > Fp ≥ 0,97	-1	2
	1,00 > Fp ≥ 0,98	0	0
Capacitatiu	1,00	0	4
	1,00 > Fp ≥ 0,98	0	2
	0,98 > Fp ≥ 0,97	2	0
	0,97 > Fp ≥ 0,96	4	0
	0,96 > Fp ≥ 0,95	6	0
	Fp < 0,95	8	-4

La regulació del factor de potència s'ha de fer en el punt de connexió amb el sistema i s'ha d'obtenir fent ús de l'equip de mesura comptador registrador de la instal·lació. S'ha de calcular amb dues xifres decimals i l'arrodoniment s'ha de fer per defecte o per excés, segons si la tercera xifra decimal és o no és menor de cinc. S'ha de mantenir cada hora, en el punt de connexió de la instal·lació amb la xarxa, dins dels períodes d'hores punta, plana i vall del tipus tres de discriminació horària, d'acord amb l'apartat 7.1 de l'annex I de l'Ordre del Ministeri d'Indústria i Energia de 12 de gener de 1995.

Els percentatges de complement s'han d'aplicar amb periodicitat horària, i, en finalitzar cada mes, s'ha de fer-ne un còmput mensual, que s'ha de facturar i liquidar segons correspongui.

ANNEX VI

Sol·licitud d'inclusió de les instal·lacions de cocombustió a l'article 46

Per tal que les instal·lacions de cocombustió s'inclouguin a l'article 46 s'ha d'aportar la informació següent:

A) DADES DE LA CENTRAL TÈRMICA PER CADASCUN DELS SEUS GRUPS

- 1) Combustible utilitzat:
 - Tipus de combustible:
 - Poder calorífic mitjà (kcal/kg):
 - Quantitat anual utilitzada (t/any):
 - Cost total adquisició del combustible (€/any):

2) Potència de la central

- Potència tèrmica de la caldera (MW):
- Rendiment de la caldera (%):
- Pressió del vapor (bar):
- Temperatura del vapor (°C):
- Cabal nominal de vapor (t/h):
- Potència tèrmica de la turbina de gas (MW):
- Potència total bruta nominal de la central (MW):
- Potència total neta nominal de la central (MW):
- Potència total bruta nominal de la turbina de gas (MW):
- Potència total neta nominal de la turbina de gas (MW):
- Potència bruta mitjana anual de la central (MW):
- Potència neta mitjana anual de la central (MW):

3) Energia produïda i rendiments

- Hores anuals de funcionament:
- Energia bruta produïda anualment (MWh/any):
- Energia neta produïda anualment (MWh/any):
- Ràtio de consum de combustible per kWWe brut nominal produït (kg/kWe i kWt/kWe):
- Ràtio de consum de combustible per kWWe net nominal produït (kg/kWe i kWt/kWe):
- Ràtio de consum mitjà de combustible per kWWe brut mitjà produït (kg/kWe i kWt/kWe):
- Ràtio de consum mitjà de combustible per kWWe net mitjà produït (kg/kWe i kWt/kWe):

B) CARACTERÍSTIQUES DE LA PLANTA DE COCOMBUSTIÓ

Descripció de la instal·lació de cocombustió:

- 1) Combustible 1,2,....:
 - Denominació:
 - Poder calorífic mitjà en base seca (kcal/kg):
 - Humitat mitjana (%):
 - Poder calorífic mitjà en base humitat (kcal/kg):
 - Quantitat anual consumida (t/any):
 - Quantitat anual consumida (MWh/any):
 - Cost total d'adquisició del combustible en planta (€/any):

ANNEX VII
Actualització de la retribució de les instal·lacions de la categoria a)

Els mètodes d'actualització de tarifes i complements retributius que es mostren en aquest annex es basen en les variacions dels índexs de preus de combustibles (d'ara endavant IComb) i la variació de l'IPC.

Per al cas del subgrup a.1.1 s'ha de prendre com a IComb l'índex del preu del gas natural "IGNn" i aquest és el valor mitjà durant el trimestre natural "n" del preu de venda de gas natural que apliquen els comercialitzadors als seus clients cogeneradors tant els aollits a mercat liberalitzat com a tarifa regulada, dividit pel corresponent al tercer trimestre de 2006 i multiplicat per 100.

El Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç ha de calcular i publicar trimestralment el valor corresponent que s'ha d'aplicar, a partir de les dades que aporten les comercialitzadores, que serveixen gas al segment de clients de cogeneració. Aquestes dades són:

Ingrés_Total: retribució total obtinguda pel comercialitzador "n" per tot el gas venut per a cogeneració, com a agregació dels seus clients a tarifa i a mercat, durant tot el període de temps del trimestre "n".

Volum_Total: quantitat total d'energia com a MWh de gas natural expressat en PCS que el comercialitzador ha venut als seus clients cogeneradors, com a agregació dels seus clients a tarifa i a mercat, durant tot el període de temps del trimestre "n".

A aquest efecte totes les empreses distribuïdores i comercialitzadores, amb un volum de vendes superior a 1.000 GWh anuals a cogeneradors, han de subministrar les dades d'ingressos i volum d'energia totals especificades abans i les han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç amb una periodicitat trimestral, tenint en compte que els trimestres són els quatre trimestres naturals, i s'ha d'enviar la informació esmentada corresponent al trimestre anterior, abans del dia 20 dels mesos d'abril, juliol, octubre i gener de cada any.

Per al subgrup a.1.2 s'ha de prendre com a IComb_n el valor mitjà, durant el trimestre natural "n", del cost mitjà CIF del cru importat per Espanya, obtingut de les dades que publica mensualment el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç en el Butlletí Estadístic d'Hydrocarburs, dividit pel corresponent al tercer trimestre de 2006 i multiplicat per 100.

Els valors de referència inicials d'aquests índexs de preus de combustible, amb els quals s'han realitzat els càlculs que han donat lloc als valors de tarifes i primes que figuren a l'article 35 d'aquest Reial decret, són:

Índex de preus del gas natural de cogeneració (IGN ₀):	100
Índex de preus CIF del cru importat per Espanya (PF ₀):	100
Percentatge de variació de l'IPC:	0,556%

2) Potència

- Potència tèrmica de la instal·lació de cocombustió per a un poder calorífic inferior del combustible de 3.500 kcal/kg en base seca (MW):
- Increment/decrement de la potència bruta nominal de la instal·lació de cocombustió (MW) i % sobre la potència bruta nominal de la central):
- Augment/disminució de consums propis de la central per motiu de la instal·lació de cocombustió (MW) i % sobre les potències mitjanes i nominals de la central):

3) Energia produïda:

- Hores anuals de funcionament de la central tèrmica:
- Hores anuals de funcionament de la instal·lació de cocombustió:
- Energia elèctrica total bruta produïda per la central una vegada instal·lada la cocombustió (MWh/any):
- Energia elèctrica total bruta produïda per la central una vegada instal·lada la cocombustió (MWh/any):
- Energia elèctrica bruta produïda per la central a causa del combustible consumit per la cocombustió (MWh/any):
- Ràtio de consum de combustible convencional + biomassa i/o biogàs per kWe brut nominal produït (kg/kWe i kWt/kWe):
- Ràtio de consum de combustible convencional + biomassa i/o biogàs per kWe net nominal produït (kg/kWe i kWt/kWe):
- Ràtio de consum de combustible convencional + biomassa i/o biogàs per kWe brut mitjà produït (kg/kWe i kWt/kWe):
- Ràtio de consum de combustible convencional + biomassa i/o biogàs per kWe net mitjà produït (kg/kWe i kWt/kWe):

4) Inversió:

- Cost d'inversió de la instal·lació de cocombustió (€):

5) Personal:

- Nombre total de persones contractades per a l'operació de la instal·lació de cocombustió, hores/any treballades i cost total d'aquest personal.

6) Tecnologia utilitzada:

- Descripció de la tecnologia de cocombustió:
- Consums propis associats a la manipulació del combustible:

7) Descripció sistema de mesurament biomassa i/o biogàs:

Taula amb els coeficients A i B de la fórmula d'actualització (2) de l'apartat a.1) d'aquest annex.

Taula núm.1

Combustible	Potència (MW)	A	B
GN	P < 1	0,5404	- 0,0402
	1 < P < 10	0,6379	- 0,0318
	10 < P < 25	0,6544	- 0,0292
	25 < P < 50	0,6793	- 0,0268
Gasoil i GLP	P < 1	0,6203	- 0,0269
	1 < P < 10	0,7215	- 0,0168
	10 < P < 25	0,7401	- 0,0150
	25 < P < 50	0,7601	- 0,0123
Fuel	P < 1	0,5872	- 0,0295
	1 < P < 10	0,6956	- 0,0186
	10 < P < 25	0,7153	- 0,0164
	25 < P < 50	0,7440	- 0,0135

a) Actualització de tarifes i primes per als subgrups a.1.1 i a.1.2.

a.1.) Tarifes

Les tarifes amb què es remunera la producció neta dels subgrups a.1.1 i a.1.2 que recull l'article 35 d'aquest Reial decret, les ha d'actualitzar trimestralment el Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, mitjançant la corresponent ordre d'acord amb la fórmula d'actualització següent:

$$P_{v,n+1} = P_{v,n} * (1 + IPC_n) * (1 + \square_n P_v) \quad (1)$$

On:

$P_{v,n+1}$: tarifa vigent en el trimestre "n+1".

$P_{v,n}$: tarifa de venda vigent en el trimestre "n".

IPC_n : (expressat en percentatge): Variació de l'IPC.

$\square_n P_v$: correcció global per l'índex del preu de combustible que li correspongui (IComb) i pel creixement en la taxa de l'IPC real.

En què, al seu torn:

$$\square_n P_v = A * \square_n IComb + B * \square_n IPC \quad (2)$$

On:

$$\square_n IComb = [(1 + \square_n IComb) / (1 + IPC_n)] - 1$$

en què:

$$\square_n IComb = (IComb_n - IComb_{n-1}) / IComb_{n-1}$$

$IComb_n$: índex del preu del combustible després de l'actualització per al trimestre "n".

$$\square_n IPC = (IPC_n - IPC_{n-1}) / IPC_{n-1}$$

IPC_n : índex de preus al consum en finalitzar el trimestre "n".

A, B: coeficients fixos d'actualització dependents del nivell de potència i del combustible utilitzat. Els valors apareixen recollits a la taula núm. 1 que s'adjunta a aquest annex.

a.2.) Prima

De la mateixa manera s'ha d'actualitzar trimestralment la prima definida a l'article 27 d'aquest Reial decret, per als subgrups a.1.1 i a.1.2., i substituir a l'anterior fórmula (1) respectivament $P_{v,n+1}$ per Cr_{n+1} i $P_{v,n}$ per Cr_n ; així, l'expressió de la fórmula d'actualització de la prima queda d'aquesta manera:

$$Cr_{n+1} = Cr_n * (1 + IPC_n) * (1 + \square_n P_v) \quad (3)$$

i són aplicables els mateixos termes/coeficients i la mateixa metodologia definits abans, a l'apartat a.1) d'aquest annex, per a l'actualització de la tarifa i que són comuns quant a fórmules d'actualització.

El Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç ha de realitzar l'actualització de les primes a què fa referència aquest apartat, amb una periodicitat trimestral en funció de l'índex dels preus de combustibles i en funció també de l'evolució de l'IPC.

b) Actualització de tarifes i primes per al subgrup a.1.4 i el grup a.2.

Per a les instal·lacions del grup a.2 s'ha d'efectuar una sola actualització anual de tarifes i primes d'acord amb l'evolució de l'IPC publicat pel Ministeri d'Economia a través de l'Institut Nacional d'Estadística. Per a l'actualització del subgrup a.1.4, s'ha de tenir en compte la variació del preu del carbó en els mercats internacionals.

Tarifa

$$P_{v,n+1} = P_{v,n} * (1 + IPC_n)$$

Prima

$$Cr_{n+1} = Cr_n * (1 + IPC_n)$$

c) Correcció per antiguitat per a les instal·lacions dels grups a.1.1 i a.1.2.

A les instal·lacions dels grups a.1.1 i a.1.2 que hagin superat el nombre d'anys d'explotació que indica l'article 44.1 se'ls ha d'aplicar una correcció per antiguitat de manera que els valors de P_v i Cr estiguin expressats com un producte de les tarifes o primes actualitzats que els corresponguin, multiplicats per un coeficient fix de valor 0,83 corrector de la tarifa i per un coeficient " \square_n " corrector de la prima, determinat a partir de l'expressió següent:

$$\square_n = 1 - 0,17 (P_v / Cr)$$

funció de la relació P_v/Cr diferent per a cada nivell de potència.

ANNEX VIII Solicitud de retribució específica per a les instal·lacions del grup b.3

Per a la sol·licitud de la tarifa o prima específica per kWh, a la qual es refereix l'article 39, s'ha de presentar un avantprojecte que descriu de manera exhaustiva la instal·lació, on almenys es desenvolupin els apartats que es llisten a continuació.

que, associada a l'energia tèrmica útil real de climatització, ha de complir amb el rendiment elèctric equivalent requerit:

$$E_{REE_0} = \frac{V}{R_c / H \cdot \left(\frac{1}{\eta_c} - \frac{1}{REE} \right)} \quad [^\circ]$$

En què:

E_{REE_0} : energia elèctrica que compleix el rendiment elèctric equivalent mínim requerit, tenint en compte l'energia tèrmica útil real mesurada. Aquesta energia elèctrica no pot superar el valor de l'electricitat venuda a la xarxa en el període.

V: calor o energia tèrmica útil, d'acord amb la definició de l'apartat a) de l'article 2.1 d'aquest Reial decret. En el cas en què la demanda sigui de refrigeració, l'energia tèrmica útil corresponent ha de prendre el mateix valor que la demanda de refrigeració final que satisfaci la cogeneració.

Ref H: valor de referència del rendiment per a la producció separada de calor segons defineix l'annex I d'aquest Reial decret.

η_c : rendiment exclusivament elèctric de la instal·lació (E/Q).

2. Per al cas d'aprofitament de calor útil per a climatització d'edificis, es preveuen dues revisions anuals semestrials, en les quals s'ha d'avaluar i liquidar de manera extraordinària per al període corresponent d'octubre a març (1r semestre) i per al d'abril a setembre (2n semestre), el valor de l'expressió anterior d'energia elèctrica (E_{REE0}) a cadascun d'aquests períodes.

A efectes pràctics i operatius per realitzar les liquidacions parcials durant el mes immediatament posterior al període que s'ha de liquidar, es distingeixen entre les dues opcions de venda possibles:

a) Tarifa regulada (article 24.1.a): la instal·lació, durant el període previst, ha de percebre per l'energia venuda al sistema el 65 per cent de la tarifa regulada que li correspongui a cada moment. S'ha d'efectuar una liquidació final semestral resultat d'aplicar al valor definitiu d' E_{REE0} el 35 per cent del valor de la tarifa regulada mitjana ponderada del període de liquidació que li correspongui a aquesta instal·lació. S'entén com tarifa mitjana ponderada el quocient entre el sumatori dels productes de l'electricitat que la instal·lació cedeix al sistema en cada moment pel valor de la tarifa regulada d'aquest moment i el total de l'electricitat cedida per la instal·lació al sistema en el període. S'ha de prendre el valor anterior d' E_{REE0} sempre que sigui igual o inferior a l'energia cedida al sistema. Si no és així, el 35 per cent de la tarifa mitjana ponderada s'ha d'aplicar només sobre l'electricitat cedida al sistema.

b) Opció mercat (article 24.1.b): la instal·lació, durant el període previst, només ha de rebre el preu del mercat més els complements del mercat que li correspongui a cada moment. S'ha d'efectuar una liquidació final semestral resultat d'aplicar al valor definitiu d' E_{REE0} la prima mitjana ponderada del període de liquidació. S'entén com a prima mitjana ponderada el quocient entre el sumatori dels productes de l'electricitat que la instal·lació ven al mercat en cada moment pel valor de la prima en aquell moment i el total de l'electricitat venuda per la instal·lació al mercat en el període. S'ha de prendre el valor anterior d' E_{REE0} sempre que sigui igual o inferior a l'energia venuda al mercat. Si no és així, la prima mitjana ponderada s'ha d'aplicar només sobre l'electricitat venuda al mercat.

CARACTERÍSTIQUES DE LA CENTRAL

Potència de la instal·lació

- Potència unitària per dispositiu:
- Potència total:

Tecnologia utilitzada

- Descripció de la tecnologia:
- Vida útil dels equips de la instal·lació:

Equips principals

- Desenvolupament: %Nacional, %UE, %Internacional:
- Fabricació: %Nacional, %UE, %Internacional:

Energia produïda

- Hores anuals de funcionament de la central:
- Energia elèctrica total bruta produïda per la central

Inversió

- Cost d'inversió de la instal·lació (€) desglossada:
- Cost de desmantellament (€):

Cost d'operació i manteniment

- Nombre total de persones contractades per a l'operació de la instal·lació, hores/any treballades i cost total d'aquest personal.
- Assegurances:
- Cànon:
- Disponibilitat del sistema:

ANNEX IX

Aprofitament de calor útil per a climatització d'edificis

1. Quan l'aprofitament de la calor útil es realitzi amb el propòsit indistint d'utilització com a calor o fred per a climatització d'edificis, s'ha de considerar un període de temps diferent d'un any per determinar el rendiment elèctric equivalent, definit segons l'annex I.

Atès que les condicions climatològiques són diferents per a cada lloc i poden variar d'un any a un altre, en lloc de considerar un període concret, a efectes remuneratius, s'ha de fer el càlcul de l'electricitat

Independència de l'opció de venda elegida, en el cas en què el valor de l'electricitat que s'obté de la fórmula [1] anterior sigui superior a l'electricitat generada neta en el període, s'ha de fer el càlcul del rendiment elèctric equivalent que correspon als valors de l'energia tèrmica útil mesurada juntament amb el de l'electricitat generada bruta, totes dues en el període, amb la finalitat que amb el valor del rendiment elèctric equivalent calculat d'aquesta manera s'apliqui el complement per eficiència definit a l'article 28 d'aquest Reial decret.

ANNEX X

Retribució de les instal·lacions híbrides

Per a les instal·lacions que regula l'article 23, l'energia que s'ha de retribuir a cadascun dels grups o subgrups és la següent:

1. Híbridacions tipus 1:

$$E_{ri} = E \cdot \left(\frac{C_i}{C_b} \right)$$

En què:

E_{ri}: energia elèctrica retribuïda segons la tarifa o prima per al combustible i.

E: total energia elèctrica abocada a la xarxa.

C_i: energia primària total procedent del combustible i (calculada per massa i PCI).

C_b: energia primària total procedent dels diferents tipus de biomassa/biogàs/residu (calculada com a sumatori de C_i).

2. Híbridacions tipus 2:

$$E_{ri} = \eta_b \cdot C_i$$

$$E_{rs} = E - \sum_{i=1}^n E_{ri}$$

E_{ri}: energia elèctrica retribuïda segons la tarifa o prima per al combustible i.

E: total energia elèctrica abocada a la xarxa.

E_{rs}: energia elèctrica retribuïda segons la tarifa o prima per al subgrup b.1.2.

C_i: Energia primària total procedent del combustible i (calculada per massa i PCI).

η_b = Rendiment, en tant per un, de la instal·lació per a biomassa/biogàs/residu, igual a 0,21.

ANNEX XI

Accés i connexió a la xarxa

1. L'accés i connexió a la xarxa, i les condicions d'operació per a les instal·lacions de generació de règim especial, així com el desenvolupament de les instal·lacions de xarxa necessàries per a la connexió i costos associats, s'han de resoldre segons el que estableixen el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Reial decret 1663/2000, de 29 de setembre, i la normativa que el desplega, amb les condicions particulars que estableix aquest Reial decret. En el cas que el titular no accepti la proposta alternativa realitzada per l'empresa distribuïdora davant una sol·licitud de punt d'accés i connexió, pot sol·licitar a

l'òrgan competent la resolució de la discrepància, que s'ha de dictar i notificar a l'interessat en el termini màxim de tres mesos comptats a partir de la data de la sol·licitud.

2. Així mateix, s'han de tenir en compte els criteris següents:

a) Els titulars que no tinguin interconnectats en paral·lel els seus grups amb la xarxa de transport o les xarxes de distribució han de tenir totes les seves instal·lacions receptores o només una part d'aquestes instal·lacions connectables per un sistema de commutació, o bé a la xarxa general o bé als seus grups generadors, que ha d'assegurar que en cap cas puguin quedar els seus grups generadors connectats a la xarxa esmentada.

b) Els titulars que tinguin interconnectats en paral·lel els seus grups amb la xarxa de transport o les xarxes de distribució i ho han d'estar en un sol punt, llevat de circumstàncies especials degudament justificades i autoritzades per l'Administració competent, i poden utilitzar generadors síncrons o asíncrons.

Aquests titulars han de tallar la connexió amb la xarxa de transport o distribució i si, per causes de força major o altres degudament justificades i acceptades per l'Administració competent o establertes en els procediments d'operació, l'empresa distribuïdora o transportista o l'operador del sistema ho sol·licita. Tanmateix, les condicions del servei normal s'han de restablir al més ràpidament possible. Quan es doni aquesta circumstància s'ha de comunicar a l'òrgan competent.

c) En relació amb la potència màxima admissible en la interconnexió d'una instal·lació de producció en règim especial o conjunt d'instal·lacions que comparteixin punt de connexió a la xarxa, s'han de tenir en compte els criteris següents, segons si la connexió es fa amb la distribuïdora a una línia o directament a una subestació:

1r Línies: la potència total de la instal·lació, o conjunt d'instal·lacions, connectades a la línia no ha de superar el 50 per cent de la capacitat de la línia en el punt de connexió, definida com la capacitat tèrmica de disseny de la línia en aquest punt.

2n Subestacions i centres de transformació (AT/BT): la potència total de la instal·lació, o conjunt d'instal·lacions, connectades a una subestació o centre de transformació no ha de superar el 50 per cent de la capacitat de transformació instal·lada per a aquest nivell de tensió.

Les instal·lacions del grup b.1 han de tenir normes específiques que han de dictar els òrgans que tinguin atribuïda la competència seguint els criteris anteriorment esmentats.

3. Sempre que se salvaguardin les condicions de seguretat i qualitat de subministrament per al sistema elèctric, i amb les limitacions que, d'acord amb la normativa vigent que estableixi l'operador del sistema o si s'escau el gestor de la xarxa distribuïda, els generadors de règim especial han de tenir prioritat per a evacuar l'energia produïda davant dels generadors de règim ordinari, amb particular preferència per a la generació de règim especial no gestionable a partir de fonts renovables. Així mateix, amb l'objectiu de contribuir a una integració segura i màxima de la generació de règim especial no gestionable, l'operador del sistema ha de considerar preferents els generadors amb una adequació tecnològica que contribueixi tant com sigui possible a garantir les condicions de seguretat i qualitat de subministrament per al sistema elèctric.

Als efectes d'aquest Reial decret, una generació no gestionable és la que té una font primària no controlable ni emmagatzemable i la que té plantes de producció associades que no tenen la possibilitat de controlar la producció seguint instruccions de l'operador del sistema sense incórrer en un abocament d'energia primària, o bé la fermesa de la previsió de producció futura no és suficient perquè es pugui considerar programa. En principi, es consideren no gestionables els generadors de règim especial que d'acord amb la classificació que estableix aquest Reial decret estiguin inclosos en els grups b.1, b.2 i

En cas d'obrir l'interruptor automàtic de l'empresa titular de la xarxa en el punt de connexió, així com en qualsevol situació en la qual la generació pugui quedar funcionant en illa, el generador ha d'instal·lar un sistema de teledisparament automàtic o un altre mitjà que desconnecti la central o centrals generadors per tal d'evitar possibles danys personals o sobre les càrregues. En tot cas aquesta circumstància s'ha de reflectir de manera explícita en el contracte entre el generador i l'empresa titular de la xarxa en el punt de connexió, i s'hi ha de fer constar, si s'escau, la necessària coordinació amb els dispositius de reenganxament automàtic de la xarxa a la zona.

Les proteccions de mínima freqüència dels grups generadors han d'estar coordinades amb el sistema de desllast de càrregues per freqüència del sistema elèctric peninsular espanyol, per la qual cosa els generadors només es poden desacoblar de la xarxa si la freqüència cau per sota de 48 Hz, amb una temporització de 3 segons com a mínim. D'altra banda, les proteccions de màxima freqüència només poden provocar el desacoblament dels generadors si la freqüència s'eleva per sobre de 51 Hz amb la temporització que estableixin els procediments d'operació.

11. Els equips de mesura instal·lats en les barres de central de les instal·lacions de categoria a) amb anterioritat a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, que no compleixin les especificacions que conté el Reglament de punts de mesura dels consums i trànsits d'energia elèctrica, s'han de substituir abans que aquestes instal·lacions optin per canviar d'opció de venda d'energia per fer-ho d'acord amb l'opció b) de l'article 24.1 i, en tot cas, en un termini màxim de dotze mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

La mesura de l'energia produïda en barres de central de les instal·lacions de la categoria a) es pot obtenir com a combinació de mesures a partir de la mesura de l'energia excedentària lliurada a la xarxa de transport o distribució, o a partir de les mesures de l'energia produïda en borns de generadors.

Els transformadors de mesura actualment instal·lats poden dedicar els seus secundaris simultàniament a la mesura destinada a la liquidació i a altres usos, sempre que la càrrega que suportin els seus secundaris es mantingui dins del rang especificat en els seus assajos.

ANNEX XII

Perfils horaris per a les instal·lacions fotovoltaïques, hidràuliques i altres que no tinguin mesura horària

En cas que la instal·lació no disposi de mesura horària, s'ha de calcular la seva energia a cada hora multiplicant la potència instal·lada de la instal·lació pel factor de funcionament que estableixen les taules següents per a cada tecnologia i mes. En el cas de la fotovoltaïca, s'ha de prendre el quadre corresponent a la zona solar on estigui ubicada físicament la instal·lació. A aquests efectes, es tenen en compte les cinc zones climàtiques segons la radiació solar mitjana a Espanya, que estableix el Reial decret 31/4/2006, de 17 de març, pel qual s'aprova el Codi tècnic de l'edificació.

A continuació, s'indiquen els perfils de producció per a les instal·lacions fotovoltaïques i les hidràuliques. Per a la resta de les tecnologies, es considera, llevat de millor previsió, com a factor de funcionament 0,85 en totes les hores de l'any.

b.3. així com els generadors hidràulics fluents integrats en els grups b.4 i b.5, llevat que es valori específicament com a gestionable una planta generadora que ha de realitzar l'operador del sistema, amb l'aplicació conseqüent dels requisits o condicionants associats a la condició esmentada.

4. Pel que fa a la connexió a la xarxa, en cas de limitacions en el punt de connexió derivades de viabilitat física o tècnica per expandir-se, o per l'aplicació dels criteris de desenvolupament de la xarxa, els generadors de règim especial a partir de fonts d'energia renovable han de tenir prioritat de connexió davant de la resta dels generadors. Aquesta prioritat és aplicable durant el termini en què concorren diverses instal·lacions en condicions de formalitzar el contracte tècnic d'accés.

5. Sempre que sigui possible, s'ha de procurar que diverses instal·lacions productores utilitzin les mateixes instal·lacions d'evacuació de l'energia elèctrica, encara que es tracti de titulars diferents. Els òrgans de l'Administració competent, quan autoritzin aquesta utilització, han de fixar les condicions que han de complir els titulars a fi que no es desvirtuin les mesures d'energia elèctrica de cadascuna de les instal·lacions de producció que utilitzin les instal·lacions d'evacuació esmentades.

Quan diversos generadors de règim especial comparteixin punt de connexió a la xarxa de transport, la tramitació dels procediments d'accés i connexió, davant l'operador del sistema i transportista titular del parc corresponent, així com la coordinació amb aquest últim després de la posada en servei de la generació, l'ha de realitzar de manera conjunta i coordinada un interlocutor únic de nus, que ha d'actuar en representació dels generadors, en els termes i amb les funcions que s'estableixin.

6. Per a instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions de més de 10 MW que s'han de connectar a la xarxa de distribució, i després de la conclusió de la seva acceptabilitat pel gestor de distribució, aquest ha de sol·licitar a l'operador del sistema la seva acceptabilitat des de la perspectiva de la xarxa de transport en els procediments d'accés i connexió. Així mateix, el gestor de la xarxa de distribució ha d'informar l'operador del sistema sobre la resolució dels procediments d'accés i connexió de totes les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aquest Reial decret.

7. Abans de posar en tensió les instal·lacions de generació i de connexió a xarxa associades, s'ha de requerir l'informe de verificació de les condicions tècniques de connexió de l'operador del sistema o del gestor de la xarxa de distribució que acrediti el compliment dels requisits per a la posada en servei de la instal·lació segons la normativa vigent, sobre la base de la informació que aportin els generadors. El compliment l'ha d'acreditar, si s'escau, la Comissió Nacional de l'Energia o l'òrgan de l'Administració competent.

8. Les despeses de les instal·lacions necessàries per a la connexió, amb caràcter general, són a càrrec del titular de la central de producció.

9. Si l'òrgan competent detecta circumstàncies a la xarxa de l'empresa adquiridora que impedeixen tècnicament l'absorció de l'energia produïda, ha de fixar un termini per solucionar-les. Les despeses de les modificacions a la xarxa de l'empresa adquiridora són a càrrec del titular de la instal·lació de producció, llevat que no siguin exclusivament per al seu servei; en aquest cas, són a càrrec de les dues parts de mutu acord, tenint en compte l'ús que es preveu que faran d'aquestes modificacions cadascuna de les parts. En cas de discrepància ho ha de resoldre l'òrgan corresponent de l'Administració competent.

10. Per a la generació no gestionable, la capacitat de generació d'una instal·lació o conjunt d'instal·lacions que comparteixin punt de connexió a la xarxa no ha de passar d'1/20 de la potència de curtcircuit de la xarxa en aquest punt.

Perfil horari de producció per a les instal·lacions hidràuliques.

Mes	Factor de funcionament
Gener	0,41
Febrer	0,36
Març	0,38
Abril	0,42
Maig	0,43
Juny	0,32
Juliol	0,24
Agost	0,19
Setembre	0,17
Octubre	0,23
Novembre	0,32
Desembre	0,35

Perfil horari de producció per a les instal·lacions fotovoltaïques.

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

