

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI D'INDÚSTRIA, ENERGIA I TURISME

**6123** *Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.*

I

La generació d'energia elèctrica procedent de fonts d'energia renovables i l'augment de l'eficiència energètica constitueixen un pilar fonamental per assolir els objectius de reducció d'emissions de gasos d'efecte d'hivernacle, així com altres objectius comunitaris i internacionals, i revesteix alhora una considerable importància per al foment que cal de la seguretat del proveïment energètic, del desenvolupament tecnològic i de la innovació.

Durant els darrers vint anys s'ha produït un desenvolupament molt important de les tecnologies de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, que integren l'anteriorment denominat règim especial. Aquest creixement va ser possible, en part, gràcies a l'existència de successius marcs normatius de suport que establien incentius econòmics a la producció elèctrica amb aquestes tecnologies.

Al fil d'aquesta implantació creixent s'ha anat produint una evolució simultània dels marcs de suport a fi de procurar la seva adaptació a les circumstàncies concurrents en cada moment, i això, principalment, en dos sentits: en primer lloc, permetent la participació d'aquestes tecnologies de producció en el mercat i, en segon lloc, incrementant les exigències de caràcter tècnic per permetre a l'operador del sistema integrar-les en condicions de seguretat, i augmentar-ne la contribució al balanç energètic del sistema elèctric. D'altra banda, aquesta evolució normativa també s'ha orientat a procurar l'adequada i estricta observança del principi de rendibilitat raonable de les instal·lacions i alhora garantir la sostenibilitat financera del sistema.

La norma fonamental que ha regulat aquests aspectes ha estat la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, que incloïa al seu títol IV un capítol dedicat al règim especial de producció d'energia elèctrica conformat pel conjunt de regles específiques que s'aplicaven a l'electricitat generada mitjançant fonts d'energies renovables, cogeneració amb alt rendiment energètic i residus.

Aquestes previsions legals es van desplegar després en successives normes reglamentàries. Així, primerament, es va aprovar el Reial decret 2818/1998, de 23 de desembre, sobre producció d'energia elèctrica per instal·lacions proveïdes per recursos o fonts d'energia renovables, residus o cogeneració, que després va ser modificat pel Reial decret 841/2002, de 2 d'agost, pel qual es regula per a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica en règim especial la seva incentivació en la participació al mercat de producció, determinades obligacions d'informació de les seves previsions de producció i l'adquisició pels comercialitzadors de la seva energia elèctrica produïda. Tots dos reials decrets van ser derogats pel 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.

Posteriorment, es va aprovar el Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, que també va derogar la regulació existent en la matèria i continguda en el Reial decret 436/2004, de 12 de març. Aquest Reial decret ha estat vigent fins a l'aprovació del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric, sense perjudici que en la seva disposició transitòria tercera determina que seguirà sent aplicable amb caràcter transitori fins a l'aprovació de les disposicions necessàries per a la plena aplicació d'aquest Reial decret.

Si bé aquestes disposicions van permetre complir, d'acord amb les circumstàncies de cada moment, els propòsits que les inspiraven, no es pot obviar que el marc de suport molt favorable que s'hi implementava va propiciar la ràpida superació de les previsions que n'havien presidit l'aprovació. Aquesta circumstància, unida a la progressiva reducció dels costos tecnològics, va fer necessari, en garantia tant del principi de rendibilitat raonable com de la mateixa sostenibilitat financera del sistema, que s'haguessin d'emprendre successives correccions del marc normatiu.

Així, primerament, el creixement de la potència instal·lada experimentat per la tecnologia solar fotovoltaica, que va superar exponencialment els objectius que fixava el Reial decret 661/2007, de 25 de maig, va motivar l'aprovació del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, de retribució de l'activitat de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia solar fotovoltaica per a instal·lacions posteriors a la data límit de manteniment de la retribució del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per a la tecnologia esmentada.

En idèntica línia, el Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social, va crear el mecanisme de registre de preassignació de retribució per a les instal·lacions del règim especial, la inscripció de les quals seria condició necessària per a l'atorgament del dret al règim econòmic establert al Reial decret 661/2007, de 25 de maig.

Sobre idèntics fonaments es van aprovar també el Reial decret 1003/2010, de 5 d'agost, pel qual es regula la liquidació de la prima equivalent a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica en règim especial, el Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, o el Reial decret 1614/2010, de 7 de desembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de tecnologies solar termoelèctrica i eòlica, que fonamentalment va introduir una limitació de les hores equivalents de funcionament amb dret a prima o prima equivalent de les instal·lacions eòliques i solars termoelèctriques.

A aquestes modificacions reglamentàries es van afegir diverses mesures adoptades amb caràcter d'urgència, com les concretades en el Reial decret llei 6/2010, de 9 d'abril, de mesures per a l'impuls de la recuperació econòmica i l'ocupació, i en el Reial decret llei 14/2010, de 23 de desembre, pel qual s'estableixen mesures urgents per a la correcció del dèficit tarifari del sector elèctric. En aquesta última norma, a més de crear un peatge de generació, es van limitar les hores de funcionament amb dret a retribució primada de les plantes fotovoltaiques (com ja s'havia fet per a la tecnologia eòlica i termoelèctrica en el Reial decret 1614/2010, de 19 de novembre) sense perjudici d'ampliar-ne, alhora, el termini de percepció, que després es va prolongar novament a través de la Llei 2/2011, de 4 de març, d'economia sostenible.

En constatar-se que les mesures adoptades des del 2009 fins al 2011 no havien estat suficients per assolir els fins que les inspiraven i que el marc normatiu patia certes ineficiències que, com que no s'havien corregit malgrat l'intens esforç d'adaptació normativa, comprometien greument la mateixa sostenibilitat financera del sistema, es va procedir a l'aprovació del Reial decret llei 1/2012, de 27 de gener, pel qual es procedeix a la suspensió dels procediments de preassignació de retribució i la supressió dels incentius econòmics per a noves instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de cogeneració, fonts d'energia renovables i residus, així com, posteriorment, del Reial decret llei 2/2013, d'1 de febrer, de mesures urgents en el sistema elèctric i en el sistema financer, que, entre altres aspectes, va modificar el Reial decret 661/2007, de 25 de maig, suprimint l'opció de preu de mercat més prima per a les tecnologies a les quals era aplicable, i va determinar la retribució segons tarifa de totes les instal·lacions del denominat règim especial, alhora que modificava els paràmetres d'actualització de la retribució de les activitats regulades del sistema elèctric.

En aquest context, un cop es va fer patent la necessitat de garantir la sostenibilitat financera del sistema elèctric, de consolidar la contínua adaptació que la regulació havia experimentat per procurar, entre altres aspectes, l'aplicació estricta i correcta del principi de rendibilitat raonable, i d'emprendre una revisió del marc regulador que en permetés

una millor adaptació als esdeveniments que defineixen la realitat del sector, es va promulgar el Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.

El Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, ha suposat, per tant, una mesura important en aquest àmbit dins del procés de reforma del sector elèctric. Això és així, per tal com incorpora un mandat al Govern per aprovar un nou règim jurídic i econòmic per a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica existents a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i enuncia explícitament els principis concrets sobre els quals s'ha d'articular el règim aplicable a aquestes instal·lacions, en termes que han estat posteriorment integrats a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i que són desenvolupats en aquest Reial decret. Totes dues normes assumeixen, en plena línia de continuïtat, un dels principis fonamentals recollits des de la seva redacció originària a l'article 30.4 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, a saber, que els règims retributius que s'articulin han de permetre a aquest tipus d'instal·lacions cobrir els costos necessaris per competir en el mercat en nivell d'igualtat amb la resta de tecnologies i obtenir una rendibilitat raonable sobre el conjunt del projecte.

## II

D'acord amb aquest nou marc, les instal·lacions poden percebre durant la seva vida útil reguladora, addicionalment a la retribució per la venda de l'energia valorada al preu del mercat, una retribució específica composta per un terme per unitat de potència instal·lada que cobreixi, quan escaigui, els costos d'inversió per a cada instal·lació tipus que no es puguin recuperar per la venda de l'energia al mercat, que es denomina retribució a la inversió, i un terme a l'operació que cobreixi, si s'escau, la diferència entre els costos d'explotació i els ingressos per la participació en el mercat de producció de la instal·lació tipus esmentada, que es denomina retribució a l'operació.

Per calcular la retribució a la inversió i la retribució a l'operació es consideren, per a una instal·lació tipus, els ingressos estàndard per la venda de l'energia valorada al preu del mercat, els costos estàndard d'explotació necessaris per desenvolupar l'activitat i el valor estàndard de la inversió inicial, tot això per a una empresa eficient i ben gestionada. S'ha d'establir un conjunt de paràmetres retributius que s'aprovaran, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, per a cadascuna de les diferents instal·lacions tipus que es determinin, i les instal·lacions es podran segmentar en funció de la seva tecnologia, sistema elèctric, potència, antiguitat, etc.

En cap cas no s'han de tenir en consideració els costos o les inversions que estiguin determinats per normes o actes administratius que no siguin aplicables a tot el territori espanyol i, de la mateixa manera, només s'han de tenir en compte els costos i les inversions que responguin exclusivament a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

La retribució a la inversió i, si s'escau, la retribució a l'operació han de permetre cobrir els majors costos de les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració d'alta eficiència i residus, de manera que puguin competir en nivell d'igualtat amb la resta de tecnologies i puguin obtenir una rendibilitat raonable per referència a la instal·lació tipus en cada cas aplicable.

Addicionalment, es concreta la concreció normativa del concepte de rendibilitat raonable de projecte, que s'estableix, en línia amb la doctrina judicial sobre això que s'ha generat en els darrers anys, en una rendibilitat abans d'impostos situada en l'entorn del rendiment mitjà de les obligacions de l'Estat a deu anys en el mercat secundari dels 24 mesos previs al mes de maig de l'any anterior al d'inici del període regulador incrementat amb un diferencial.

L'atorgament d'aquest règim retributiu específic s'estableix amb caràcter general mitjançant un procediment de concurrència competitiva, d'acord amb el que disposa l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Excepcionalment, el règim retributiu específic pot incorporar a més un incentiu a la inversió quan la seva instal·lació suposi una reducció significativa dels costos en els sistemes dels territoris no peninsulars. Aquest incentiu s'estableix en funció de la reducció

dels costos que generi i no tant de les característiques de la instal·lació tipus, a fi de millorar la rendibilitat de les instal·lacions que tinguin atorgat aquest incentiu.

S'estableixen períodes reguladors de sis anys de durada, en què el primer període regulador correspon al comprès entre la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i el 31 de desembre de 2019. Cada període regulador es divideix en dos semiperíodes reguladors de tres anys, en què el primer semiperíode regulador correspon a l'existent entre la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i el 31 de desembre de 2016.

Els paràmetres retributius es poden revisar quan finalitzi cada semiperíode o període regulador en els termes previstos a l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

En la revisió que correspongui a cada període regulador es poden modificar tots els paràmetres retributius i, entre aquests, el valor sobre el qual gira la rendibilitat raonable pel que resti de vida reguladora de les instal·lacions tipus.

En cap cas, una vegada reconeguda la vida útil reguladora o el valor estàndard de la inversió inicial d'una instal·lació tipus, no es poden revisar els valors esmentats.

Als tres anys de l'inici del període regulador s'han de revisar per a la resta del període regulador les estimacions d'ingressos per la venda de l'energia generada, valorada al preu del mercat de producció, en funció de l'evolució dels preus del mercat i les previsions d'hores de funcionament.

Així mateix, s'han de revisar les estimacions de preus de mercat de producció per als tres primers anys del període regulador per ajustar-les als preus reals del mercat.

Almenys anualment s'han d'actualitzar els valors de retribució a l'operació per a les tecnologies els costos d'explotació de les quals depenguin essencialment del preu del combustible.

Per tal de reduir la incertesa sobre l'estimació del preu de l'energia en el mercat que s'aplica en el càlcul dels paràmetres retributius, i que afecta directament la retribució obtinguda per la instal·lació per la venda de l'energia que genera, es defineixen límits superiors i inferiors a aquesta estimació. Quan el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari se situï fora dels límits esmentats, es genera, en còmput anual, un saldo positiu o negatiu, que es denomina valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat, i que es compensa al llarg de la vida útil de la instal·lació.

Quan les instal·lacions hagin superat la vida útil reguladora deixen de percebre la retribució a la inversió i la retribució a l'operació. Aquestes instal·lacions es poden mantenir en operació percebent exclusivament la retribució obtinguda per la venda d'energia al mercat.

L'exigència de procediments de concurrència competitiva per atorgar el dret a un règim retributiu específic per a les instal·lacions d'energies renovables, cogeneració i residus, així com el foment de la participació d'aquestes tecnologies en el mercat en peu d'igualtat amb la resta de tecnologies combrega amb les directrius i polítiques de la Unió Europea de suport a les energies renovables i a la protecció del medi ambient.

### III

Aquest Reial decret determina la metodologia del règim retributiu específic, que és aplicable a les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració d'alta eficiència i residus a les quals sigui atorgat.

Per a això, s'han d'establir mitjançant un reial decret les condicions, les tecnologies o el col·lectiu d'instal·lacions concretes que poden participar en el mecanisme de concurrència competitiva, d'acord amb el que disposa l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre. Posteriorment s'han de fixar, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, els paràmetres retributius aplicables.

En la disposició addicional segona es fa aquest reconeixement exprés per a les instal·lacions que a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, tinguin reconegut el règim econòmic primat, les quals tenen dret a la percepció del règim retributiu específic regulat en aquest Reial decret.

S'introdueixen així mateix en aquesta disposició addicional segona determinades particularitats necessàries per a l'aplicació de la nova metodologia a les instal·lacions existents, i es manté el principi de rendibilitat raonable de les inversions recollit a la legislació del sector elèctric. Entre aquestes, en virtut de la disposició addicional primera del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, s'estableix que la rendibilitat raonable gira, abans d'impostos, sobre el rendiment mitjà en el mercat secundari dels deu anys anteriors a l'entrada en vigor del referit reial decret llei de les obligacions de l'Estat a deu anys incrementada en 300 punts bàsics, tot això sense perjudici de la revisió prevista a l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

En els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, la demanda elèctrica es cobreix, de manera majoritària, amb tecnologies tèrmiques d'origen fòssil, on la participació de les fonts d'energia renovables encara és modesta. Tanmateix, es dona la particularitat que, en aquests sistemes, el cost de generació convencional és molt més elevat que en el sistema elèctric peninsular, i el cost de generació de les tecnologies fotovoltaica i eòlica és inferior al de les tecnologies tèrmiques convencionals. Per tant, la substitució de la generació convencional per la generació renovable suposaria reduccions de l'extracost de generació en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars. Per això, i de conformitat amb l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'estableix en la disposició addicional cinquena un règim retributiu específic per a noves instal·lacions eòliques i fotovoltaïques i les modificacions de les existents que s'ubiquin en aquests territoris. Addicionalment, s'estableix un incentiu a la inversió per reducció dels costos de generació amb l'objectiu d'afavorir la ràpida posada en marxa d'aquestes instal·lacions i per tant la reducció de costos del sistema.

#### IV

Al mateix temps que es fa una modificació del règim retributiu de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, és necessari procedir a la reordenació dels procediments administratius que hi estan relacionats. Per a això, s'ha de partir de la dualitat normativa que afecta aquestes instal·lacions, que es concreta en un règim administratiu als efectes de les autoritzacions exigibles per a la seva posada en funcionament, modificació, tancament, etc., per una part; i en un altre règim, diferent, als efectes de la retribució de les seves activitats productives, configurat en el si d'un sistema únic i no fragmentat.

A la vista de l'experiència i de la jurisprudència dictada en els darrers anys, es fa necessari introduir determinades millores que clarifiquin el repartiment competencial en els diferents procediments relatius a aquestes instal·lacions, en especial pel que fa al règim econòmic que els és aplicable. Addicionalment, es determinen els mecanismes que permeten a l'Administració competent per a l'atorgament dels règims retributius disposar dels instruments necessaris per controlar i comprovar el manteniment de les condicions que van donar lloc a l'atorgament d'aquest règim retributiu, respectant en tot cas les competències dels altres òrgans pel que fa als règims d'autorització de les instal·lacions esmentades.

D'acord amb el que preveu l'article 27 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'estableix en aquest Reial decret l'organització del registre de règim retributiu específic, que serveix com a eina per a l'atorgament i el seguiment adequat del règim retributiu esmentat, i es regulen els procediments i mecanismes per a la inscripció en aquest.

Pel que fa a l'àmbit d'aplicació s'ha de tenir en compte que la Llei 24/2013, de 26 de desembre, ha eliminat els conceptes diferenciats de règim ordinari i especial per adaptar-se a la realitat actual de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En efecte, en les regulacions inicials dutes a terme al nostre país en relació amb aquestes tecnologies, s'havia vinculat, amb caràcter general, el fet de pertànyer a aquestes amb el dret a la percepció d'un règim econòmic primat. Tanmateix, la realitat actual és diferent, com s'ha posat de manifest en les modificacions normatives aprovades en els darrers anys, atès que hi ha tecnologies



prou madures que podrien ser viables econòmicament sense necessitat de l'existència de sistemes de suport.

Per aquest motiu, aquest Reial decret és aplicable a totes les instal·lacions a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

Aquest Reial decret estableix els seus drets, les seves obligacions, les particularitats del seu funcionament en el mercat i els procediments relatius a la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, on totes han d'estar inscrites. No s'introdueixen limitacions relatives a la potència per a aquestes instal·lacions, ja que les seves particularitats ho han de ser per raó de la seva tecnologia i fonts d'energia utilitzades i no per altres característiques.

Per consegüent, aquest Reial decret va un pas més enllà en el procés de convergència d'aquestes tecnologies amb les tecnologies convencionals i n'homogeneïtza el tractament.

No obstant això, el règim retributiu específic regulat en aquest Reial decret només és aplicable a determinades instal·lacions incloses en el seu àmbit d'aplicació, que per aquest motiu han de complir requisits addicionals i han d'estar subjectes a altres procediments relacionats amb l'atorgament d'aquest règim.

D'altra banda, a les instal·lacions de producció ubicades als territoris no peninsulars els és aplicable el que estableix aquest Reial decret, sense perjudici del que disposa la normativa reguladora dels sistemes elèctrics d'aquests territoris. No obstant això, a les noves instal·lacions de cogeneració i a les que utilitzin com a energia primària biomassa, biogàs, energia geotèrmica i residus, ubicades als territoris no peninsulars, no se'ls pot atorgar el règim retributiu específic regulat en aquest Reial decret, sinó que s'han de retribuir d'acord amb el que estableix la normativa reguladora dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars i poden percebre el règim retributiu addicional destinat a les instal·lacions de producció ubicades als sistemes esmentats, sempre que compleixin els requisits i procediments que estableix la normativa esmentada, de conformitat amb l'article 14.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Aquest Reial decret, juntament amb la resta de mesures en l'àmbit del sector elèctric aprovades al llarg de 2013 i 2014, s'enquadren dins del Programa nacional de reformes, presentat pel Govern d'Espanya a la Comissió Europea el 30 d'abril de 2013, el qual contenia el compromís del Govern de presentar un paquet de mesures normatives amb vista a garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.

D'acord amb el que prescriuen l'article 5.2 i la disposició transitòria desena de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, aquest Reial decret ha estat objecte d'informe preceptiu per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la qual per a l'elaboració del seu informe ha pres en consideració les observacions i els comentaris del Consell Consultiu d'Electricitat, a través del qual s'ha evacuat el tràmit d'audiència al sector i les consultes a les comunitats autònomes.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'aprovació prèvia del ministre d'Hisenda i Administracions Públiques, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 6 de juny de 2014,

DISPOSO:

TÍTOL I

## Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

Constitueix l'objecte d'aquest Reial decret la regulació del règim jurídic i econòmic de l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

## Article 2. Àmbit d'aplicació.

1. Estan incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus que pertanyen a les categories, els grups i els subgrups següents:

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

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

1. Grup a.1 Instal·lacions que inclouen una central de cogeneració. Aquest grup es divideix en els subgrups següents:

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 o biogàs dels grups b.6, b.7 i b.8; i els percentatges de l'energia primària utilitzada esmentats es mesuren pel poder calorífic inferior.

Subgrup a.1.2 Cogeneracions que utilitzen com a combustible principal derivats de petroli o carbó, sempre que suposi almenys el 95 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

Subgrup a.1.3 Resta de cogeneracions que utilitzen gas natural o derivats de petroli o carbó, i no compleixen els límits de consum establerts per als subgrups a.1.1 o a.1.2.

2. Grup a.2 Instal·lacions que inclouen una central que utilitza energies residuals procedents de qualsevol instal·lació, màquina o procés industrial la finalitat del qual no sigui la producció d'energia elèctrica.

b) Categoria b): Instal·lacions que utilitzen com a energia primària alguna de les energies renovables no fòssils:

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

1. 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 únicament utilitzen processos tèrmics per a la transformació de l'energia solar, com a energia primària, en electricitat.

2. 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 en terra.

Subgrup b.2.2 Instal·lacions eòliques ubicades en espais marins, que inclouen tant les aigües interiors com el mar territorial.

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

4. Grup b.4 Centrals hidroelèctriques amb una potència instal·lada que no és superior a 10 MW. Aquest grup es divideix en dos subgrups:

Subgrup b.4.1 Centrals hidroelèctriques les instal·lacions hidràuliques (resclosa o assut, presa, canal i altres) de les quals s'hagin construït exclusivament per a ús hidroelèctric.

Subgrup b.4.2 Centrals hidroelèctriques que s'han construït en infraestructures existents (rescloses, canals o conduccions) o dedicades a altres usos diferents a l'hidroelèctric.

5. Grup b.5 Centrals hidroelèctriques amb una potència instal·lada que és superior a 10 MW. Aquest grup es divideix en dos subgrups:

Subgrup b.5.1 Centrals hidroelèctriques les instal·lacions hidràuliques (resclosa o assut, presa, canal i altres) de les quals s'han construït exclusivament per a ús hidroelèctric.

Subgrup b.5.2 Centrals hidroelèctriques que s'han construït en infraestructures existents (resclosa, canals o conduccions) o dedicades a altres usos diferents a l'hidroelèctric.

6. Grup b.6 Centrals de generació elèctrica o de cogeneració que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent de cultius energètics, d'activitats agrícoles, ramaderes o de jardineries, d'aprofitaments forestals i altres operacions silvícoles a les masses forestals i els espais verds, en els termes que figuren a l'annex I. S'entén com a combustible principal el combustible que suposa, com a mínim, el 90 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

7. Grup b.7 Centrals de generació elèctrica o de cogeneració que utilitzen com a combustible principal biolíquid produït a partir de la biomassa, en què s'entén com a tal el combustible líquid destinat a usos energètics diferents del transport i incloent-hi l'ús per a producció d'energia elèctrica i la producció de calor i fred, o que utilitzen biogàs procedent de la digestió anaeròbia de cultius energètics, de restes agrícoles, de dejeccions ramaderes, de residus biodegradables d'instal·lacions industrials, de residus domèstics i similars o de fangs de depuració d'aigües residuals o altres per als quals és aplicable el procés de digestió anaeròbia (tant individualment com en codigestió), així com el biogàs recuperat als abocadors controlats. Tot això en els termes que figuren a l'annex I. S'entén com a combustible principal el combustible que suposa, com a mínim, el 90 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

Aquest grup es divideix en dos subgrups:

Subgrup b.7.1 Instal·lacions que utilitzen com a combustible principal el biogàs d'abocadors controlats. Aquestes instal·lacions es poden proveir amb fins a un 50 per cent d'energia primària procedent de biogàs generat en digestors.

Subgrup b.7.2 Instal·lacions que utilitzen com a combustible principal biolíquids o el biogàs generat en digestors procedent de cultius energètics o de restes agrícoles, de dejeccions ramaderes, de residus biodegradables d'instal·lacions industrials, de residus domèstics o similars, de fangs de depuració d'aigües residuals o altres per als quals sigui aplicable el procés de digestió anaeròbia, tant individualment com en codigestió. Aquestes instal·lacions es poden proveir amb fins a un 50 per cent d'energia primària procedent de biogàs d'abocadors controlats.

8. Grup b.8 Centrals de generació elèctrica o de cogeneració que utilitzen com a combustible principal biomassa procedent d'instal·lacions industrials del sector agrícola o forestal en els termes que figuren a l'annex I. S'entén com a combustible principal el combustible que suposa, com a mínim, el 90 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

c) Categoria c): instal·lacions que utilitzen com a energia primària residus amb valoració energètica no previstos a la categoria b), instal·lacions que utilitzen combustibles dels grups b.6, b.7 i b.8 quan no compleixen els límits de consum establerts per als esmentats subgrups i instal·lacions que utilitzen licors negres.



Aquesta categoria c) es classifica al seu torn en tres grups:

1. Grup c.1 Centrals que utilitzen com a combustible principal residus domèstics i similars.

2. Grup c.2 Centrals que utilitzen com a combustible principal altres residus no previstos al grup c.1, combustibles dels grups b.6, b.7 i b.8 quan no compleixen els límits de consum establerts per als grups esmentats, licors negres i les centrals que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estaven inscrites a la categoria c) grup c.3 prevista a l'article 2.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

3. Grup c.3 Centrals que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estaven acollides a la categoria c) grup c.4 prevista a l'article 2.1 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, utilitzant com a combustible productes d'explotacions mineres de qualitats no comercials per a la generació elèctrica pel seu elevat contingut en sofre o cendres, i en què els residus representen més del 25 per cent de l'energia primària utilitzada.

Als efectes del que s'ha disposat anteriorment, s'entén com a combustible principal el combustible que suposa, com a mínim, el 70 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

2. En tot cas, s'admet la possibilitat d'hibridacions de diversos combustibles o tecnologies dels previstos a l'apartat anterior.

3. Als efectes del que estableix aquest Reial decret, s'entén per biomassa la fracció biodegradable dels productes, les deixalles i els residus d'origen biològic procedents d'activitats agràries (incloses les substàncies d'origen vegetal i d'origen animal), de la silvicultura i de les indústries connexes, incloses la pesca i l'aqüicultura, així com la fracció biodegradable dels residus industrials i municipals. No obstant això, el règim econòmic aplicable a la biomassa és el resultat de classificar les instal·lacions dins dels grups i subgrups que recull l'apartat 1, i, si s'escau, cal atènyer-se al que preveu l'article 4.

Tota biomassa que s'utilitzi com a combustible ha de complir la normativa aplicable sobre sostenibilitat de la biomassa.

#### Article 3. *Potència instal·lada.*

La potència instal·lada es correspon amb la potència activa màxima que pot assolir una unitat de producció i està determinada per la potència menor de les especificades a la plaques de característiques dels grups motor, turbina o alternador instal·lats en sèrie o, si s'escau, quan la instal·lació estigui configurada per diversos motors, turbines o alternadors en paral·lel, és la menor de les sumes de les potències de les plaques de característiques dels motors, turbines o alternadors que es trobin en paral·lel.

En el cas d'instal·lacions fotovoltaïques la potència instal·lada és la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

#### Article 4. *Instal·lacions híbrides.*

1. El règim retributiu específic regulat en aquest Reial decret només és aplicable a les instal·lacions híbrides incloses en un dels tipus següents:

a) Hibridació tipus 1: la instal·lació que incorpori dos o més dels combustibles principals indicats per als grups b.6, b.8 i els licors negres del grup c.2, i que en el seu conjunt suposin en còmput anual, com a mínim, el 90 per cent de l'energia primària utilitzada mesurada pels seus poders calorífics inferiors.

b) Hibridació tipus 2: la instal·lació del subgrup b.1.2 que incorpori addicionalment un o més dels combustibles principals indicats per als grups b.6, b.7 i b.8.

2. Per al cas de la hibridació tipus 1, la inscripció en el registre de règim retributiu específic i en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica s'ha de fer en el grup del combustible majoritari, s'ha de detallar la resta de combustibles utilitzats i s'han

de fer constar els grups que corresponguin i el percentatge de participació de cadascun pel que fa a energia primària utilitzada.

Per al cas d'hibridació tipus 2, la inscripció s'ha de fer en el subgrup b.1.2, s'ha de detallar la resta de combustibles utilitzats i s'han de fer constar els grups o subgrups que corresponguin i el percentatge de participació de cadascun pel que fa a energia primària utilitzada.

3. Únicament és aplicable la hibridació entre els grups especificats en aquest article en 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 les tecnologies dels grups especificats.

4. En cas que s'afegeixi o s'elimini algun dels combustibles o tecnologies utilitzats en la hibridació respecte als recollits en el registre de règim retributiu específic i en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, el titular de la instal·lació ho ha de comunicar a l'òrgan competent per atorgar l'autorització, als efectes del registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, a l'organisme encarregat de la liquidació i a la Direcció General de Política Energètica i Mines, als efectes del registre de règim retributiu específic. S'ha d'adjuntar una justificació de l'origen dels combustibles no previstos inicialment en el registre i les seves característiques, així com els percentatges de participació de cada combustible o tecnologia en cadascun dels grups.

5. Les instal·lacions híbrides recollides en aquest article han de remetre a l'organisme encarregat de la liquidació, abans del 31 de març de cada any, una declaració responsable en la qual s'incloguin els percentatges de participació de cada combustible i/o tecnologia en cadascun dels grups i subgrups, amb indicació de la quantitat anual utilitzada en tones l'any, el seu poder calorífic inferior expressat en kcal/kg, els consums propis associats a cada combustible, els rendiments de conversió de l'energia tèrmica del combustible en energia elèctrica, així com una memòria justificativa que acrediti la quantitat i procedència dels diferents combustibles primaris utilitzats.

## TÍTOL II

### **Drets i obligacions de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus**

Article 5. *Contractes amb les empreses de xarxa.*

1. Els titulars de les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret i l'empresa distribuïdora corresponent han de subscriure un contracte pel qual es regiran les relacions tècniques entre tots dos. En aquest contracte tècnic s'han de reflectir, com a mínim, els aspectes següents:

- a) Punts de connexió i mesura, amb indicació almenys de 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, amb especificació de potència i previsions de producció, venda i consum.
- c) Causes de rescissió o modificació del contracte.
- d) Condicions d'explotació de la connexió, així com les circumstàncies en què es consideri la impossibilitat tècnica d'absorció per part de la xarxa de l'energia generada.

2. Addicionalment, en el cas de connexió a la xarxa de transport, s'ha de subscriure un contracte tècnic d'accés a la xarxa en els termes que preveu l'article 58 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.

3. La signatura d'aquests contractes amb els titulars de xarxes requereix l'acreditació davant d'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 6. Drets dels productors d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.*

1. De conformitat amb el que estableix l'article 26.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, els titulars de les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret tenen els drets següents:

- a) Contractar la venda o adquisició d'energia elèctrica en els termes que preveuen la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i les seves disposicions de desplegament.
- b) Despatxar la seva energia a través de l'operador del sistema en els termes que s'estableixin reglamentàriament.
- c) Tenir accés a les xarxes de transport i distribució, en els termes que s'estableixin reglamentàriament.
- d) Percebre la retribució que els correspongui per la seva participació en el mercat de producció d'energia elèctrica a través de qualsevol de les seves modalitats de contractació i, si s'escau, el règim retributiu específic regulat en el títol IV d'aquest Reial decret.
- e) Rebre la compensació a què puguin tenir dret pels costos en què hagin incorregut en supòsits d'alteracions en el funcionament del sistema, en els casos que preveu l'article 7.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

2. D'acord amb el que disposa l'article 26.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, l'energia elèctrica procedent d'instal·lacions que utilitzin fonts d'energia renovable i, després d'aquestes, la de les instal·lacions de cogeneració d'alta eficiència, tenint en compte la definició que preveu l'article 2 del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, té prioritat de despatx a igualtat de condicions econòmiques en el mercat, sense perjudici dels requisits relatius al manteniment de la fiabilitat i la seguretat del sistema, en els termes que reglamentàriament determini el Govern.

Sense perjudici de la seguretat de subministrament i del desenvolupament eficient del sistema, els productors d'energia elèctrica procedent de fonts d'energia renovables i de cogeneracions d'alta eficiència tenen prioritat d'accés i de connexió a la xarxa, en els termes que es determinin per reglament, sobre la base de criteris objectius, transparents i no discriminatoris.

*Article 7. Obligacions dels productors a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.*

De conformitat amb el que estableix l'article 26.3 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, els titulars de les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret, addicionalment al que preveu per als productors la resta de la normativa aplicable, tenen les obligacions següents:

- a) Disposar, amb anterioritat al començament de l'abocament d'energia a la xarxa, dels equips de mesura d'energia elèctrica necessaris que permetin determinar, per a cada període de programació, l'energia produïda, la seva liquidació, la seva facturació i el seu control, d'acord amb el que preveuen aquest Reial decret i el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost.
- b) Les instal·lacions han d'estar inscrites en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que depèn del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, d'acord amb el que estableix el capítol II del títol V d'aquest Reial decret.
- c) Totes les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus amb una potència instal·lada superior a 5 MW, i les que tenen una potència instal·lada inferior o igual a 5 MW però que formin part d'una agrupació del mateix subgrup de l'article 2 la suma total de potències instal·lades de les quals sigui superior a 5 MW, han d'estar adscrites a un centre de control de generació, que actuï com a interlocutor amb l'operador del sistema, li remeti la informació en temps real de les instal·lacions i faci que les seves instruccions siguin executades per tal de garantir en tot moment la fiabilitat del sistema elèctric.

En els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, el límit de potència anterior és de 0,5 MW per a les instal·lacions o agrupacions.

Totes les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus amb una potència instal·lada superior a 1 MW, o inferior o igual a 1 MW però que formin part d'una agrupació del mateix subgrup de l'article 2 amb una suma total de potències instal·lades que sigui superior a 1 MW, han d'enviar telemesures a l'operador del sistema, en temps real, de manera individual en el primer cas o agregada en el segon. Aquestes telemesures han de ser remeses pels titulars de les instal·lacions o els seus representants, en compliment del que estableix l'annex II, i es poden transmetre a través dels centres de control de l'empresa distribuïdora si així ho acorden amb aquesta. Els gestors de la xarxa de distribució han de tenir accés en temps real a les telemesures de les instal·lacions connectades a les seves xarxes.

Als efectes del que preveu aquest article, es defineix com a agrupació el conjunt d'instal·lacions que es connectin en un mateix punt de la xarxa de distribució o transport, o que disposin de línia o transformador d'evacuació comú, considerant un únic punt de la xarxa de distribució o transport, una subestació o un centre de transformació. De la mateixa manera, formen part de la mateixa agrupació les instal·lacions que es trobin en una mateixa referència cadastral, considerada aquesta pels seus primers 14 dígitos. La potència instal·lada d'una agrupació és la suma de les potències instal·lades de les instal·lacions unitàries que la integren.

Els costos d'instal·lació i manteniment dels centres de control de generació, incloent-hi la instal·lació i el manteniment de les línies de comunicació amb l'operador del sistema i, si s'escau, la seva posada a disposició del gestor de la xarxa de distribució, van a compte dels generadors que hi estan adscrits. 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 a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en relació amb aquests, són les establertes en els procediments d'operació corresponents.

d) Totes les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions fotovoltaïques de potència instal·lada superior a 2 MW, d'acord amb la definició d'agrupació establerta a l'apartat anterior, i les instal·lacions eòliques estan obligades a complir els requisits de resposta enfront de buits de tensió establerts mitjançant el procediment d'operació corresponent.

El compliment de les obligacions previstes als apartats c) i d) d'aquest article és una condició necessària per a la percepció del règim retributiu específic, i s'ha d'acreditar davant l'organisme encarregat de tramitar la liquidació. En cas contrari, es perceben exclusivament els ingressos que corresponguin a la participació de la instal·lació en el mercat de producció en qualsevol de les seves formes de contractació. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

e) Pel que fa al servei d'ajust de control del factor de potència:

i) Les instal·lacions s'han de mantenir, de forma horària, dins del rang de factor de potència que s'indica a l'annex III. Aquest rang es pot modificar, amb caràcter anual, per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia, a proposta de l'operador del sistema, i s'han de trobar, en tot cas, entre els valors extrems de factor de potència: 0,98 capacitiu i 0,98 inductiu. Aquest rang pot ser diferent en funció de les zones geogràfiques, d'acord amb les necessitats del sistema. Aquesta resolució és objecte de publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

En el cas d'instal·lacions de producció amb un consumidor associat, aquest requisit s'aplica de manera individual a la instal·lació de producció.

L'incompliment d'aquesta obligació comporta el pagament de la penalització prevista a l'annex III esmentat per a les hores en que s'incorri en incompliment. Aquesta penalització pot ser revisada anualment pel ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

ii) Les instal·lacions amb una potència instal·lada que sigui igual o superior a 5 MW, o 0,5 MW en el cas dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, han de seguir les instruccions que pugui dictar l'operador del sistema per a la modificació del rang de factor de potència definit anteriorment, en funció de les necessitats del sistema. En cas d'incompliment d'aquestes instruccions, s'aplica la penalització prevista a l'annex III.

Alternativament al que preveu el paràgraf anterior, les instal·lacions amb una potència instal·lada que sigui igual o superior a 5 MW, o 0,5 MW en el cas dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, poden participar voluntàriament en el servei d'ajust de control de tensió aplicable als productors a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus seguint les consignes de tensió en un determinat nus del sistema donades per l'operador del sistema. Les consignes de tensió, el seu seguiment i els requisits que s'han de complir per ser proveïdor d'aquest servei s'estableixen a les disposicions de desplegament corresponents. Els mecanismes de retribució s'estableixen mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme. Mentre no es desenvolupin aquests mecanismes, en cas d'incompliment dels requisits establerts en aquest servei d'ajust s'aplica la penalització prevista a l'annex III.

En igualtat de la resta de criteris establerts reglamentàriament, l'operador del sistema ha de considerar preferents, als efectes de despatx, els generadors que rebin consignes de tensió.

En els casos en què la instal·lació estigui connectada a la xarxa de distribució, la modificació del rang de factor de potència aplicable a aquesta ha de tenir en compte les limitacions que pugui establir el gestor de la xarxa de distribució, per raons de seguretat de la seva xarxa. El gestor de la xarxa de distribució pot proposar a l'operador del sistema les instruccions específiques que consideri pertinents, que s'han de tenir en compte.

iii) Tanmateix, les instal·lacions que compleixin els requisits per ser proveïdor del servei d'ajust de control de tensions de la xarxa de transport vigent poden participar voluntàriament en aquest servei d'ajust, aplicant els mecanismes de retribució que s'han d'establir mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme. Mentre no es desenvolupin aquests mecanismes, en cas d'incompliment dels requisits establerts en aquest servei d'ajust s'ha d'aplicar la penalització prevista a l'annex III.

## Article 8. *Remissió de documentació.*

1. Els titulars de les instal·lacions incloses dins de l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret han d'enviar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme la informació relativa a les característiques de la instal·lació, a la seva activitat o a qualsevol altre aspecte que sigui necessari per elaborar les estadístiques relatives al compliment dels objectius nacionals en matèria d'energies renovables i d'estalvi i eficiència energètica, en els termes que s'estableixin.

2. Els titulars de les instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic han d'enviar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, o a l'organisme encarregat de fer la liquidació, la informació relativa a l'energia elèctrica generada, al compliment del rendiment elèctric equivalent i de l'estalvi d'energia primària percentual, als volums de combustible utilitzats, a les condicions que van determinar l'atorgament del règim retributiu específic, als costos o a qualsevol altre aspecte que sigui necessari per a l'establiment i la revisió adequats dels règims retributius en els termes que s'estableixin.

3. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme s'ha d'establir el contingut i la informació a enviar en virtut dels apartats anteriors, la seva periodicitat i els seus procediments de remissió, que, en tot cas, s'ha de fer exclusivament per via electrònica.



## TÍTOL III

### Participació en el mercat elèctric

#### Article 9. *Participació en el mercat.*

1. A les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret els és aplicable la normativa reguladora del mercat de producció, amb les particularitats que preveu aquest títol.

2. Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica estan obligades a fer ofertes econòmiques a l'operador del mercat per a cada període de programació, directament o a través d'un representant, en els termes que estableix la normativa aplicable, amb les excepcions establertes a l'article 24.4 i a l'article 25 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, que siguin aplicables.

Les ofertes de venda s'han 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 IV d'aquest Reial decret.

La potència neta de la instal·lació obtinguda segons el que indica la normativa que reguli els mecanismes de capacitat i hibernació que si s'escau es dicti, és la que s'utilitzi per a la participació en el mercat. Per a les instal·lacions per a les quals no s'hagi definit la seva potència neta, la potència instal·lada definida a l'article 3 és la que s'utilitzi per a la participació en el mercat.

3. L'operador del mercat i l'operador del sistema han de fer les liquidacions que corresponguin a les instal·lacions per la participació en el mercat i, amb caràcter mensual, tots dos operadors han de remetre a l'organisme encarregat de la liquidació la informació relativa a la liquidació feta a les instal·lacions.

#### Article 10. *Participació en els serveis d'ajust del sistema.*

1. Les instal·lacions objecte d'aquest Reial decret poden participar en els mercats associats als serveis d'ajust del sistema de caràcter potestatiu que s'estableixin, tenint en compte el següent:

- a) Han de requerir l'habilitació prèvia de l'operador del sistema.
- b) El valor mínim de les ofertes per a la participació en aquests serveis d'ajust del sistema és de 10 MW, un valor que es pot assolir com a oferta agregada de diverses instal·lacions.

2. La Secretaria d'Estat d'Energia ha d'establir, mitjançant una resolució, els criteris en virtut dels quals les diferents tecnologies objecte d'aquest Reial decret es poden considerar aptes en tota o en part de la seva capacitat per participar en els serveis d'ajust, tenint en compte les diferents possibilitats d'hibridació, operació integrada d'instal·lacions i ús de sistemes d'emmagatzematge, entre d'altres.

Aquesta resolució és objecte de publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

3. Les proves d'habilitació per participar en cadascun dels serveis d'ajust s'aproven mitjançant una resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia a proposta de l'operador del sistema, la qual s'ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

4. Les instal·lacions que tinguin l'obligació de complir determinades condicions d'eficiència energètica, quan siguin programades per restriccions tècniques, durant el període corresponent a la programació esmentada són eximides del compliment d'aquesta obligació.

## TÍTOL IV

### Règim retributiu específic

#### CAPÍTOL I

#### Atorgament i determinació del règim retributiu específic

Article 11. *Aspectes generals del règim retributiu específic.*

1. D'acord amb el que estableixen els articles 14.4 i 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, aquest títol regula el règim retributiu específic per fomentar la producció d'energia a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració d'alta eficiència i residus que poden percebre les instal·lacions addicionalment a la retribució que els correspongui per la seva participació en el mercat de producció d'energia elèctrica a través de qualsevol de les seves modalitats de contractació.

2. Aquest règim retributiu és aplicable a les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració d'alta eficiència i residus que no arribin al nivell mínim necessari per cobrir els costos que els permetin competir en nivell d'igualtat amb la resta de tecnologies en el mercat i obtenir una rendibilitat raonable, referida a la instal·lació tipus que en cada cas sigui aplicable.

3. L'atorgament d'aquest règim retributiu específic s'estableix mitjançant procediments de concurrència competitiva que s'han d'ajustar als principis de transparència, objectivitat i no-discriminació.

4. Per determinar el règim retributiu específic aplicable en cada cas, cada instal·lació, en funció de les seves característiques, ha de tenir assignada una instal·lació tipus.

5. La retribució concreta de cada instal·lació s'obté a partir dels paràmetres retributius de la instal·lació tipus que li correspongui i de les característiques de la mateixa instal·lació.

Per al càlcul dels paràmetres retributius de la instal·lació tipus s'han d'aplicar els valors que resultin del procediment de concurrència competitiva.

6. Aquest règim retributiu específic està compost per:

a) Un terme retributiu per unitat de potència instal·lada al qual fa referència l'article 14.7.a) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, que es denomina retribució a la inversió ( $R_{inv}$ ) i es calcula d'acord amb el que preveu l'article 16, expressat en €/MW. Per determinar aquest paràmetre es considera el valor estàndard de la inversió inicial que resulti del procediment de concurrència competitiva que s'estableixi per atorgar el règim retributiu específic a cada instal·lació.

Per calcular els ingressos anuals procedents de la retribució a la inversió d'una instal·lació, es multiplica la retribució a la inversió ( $R_{inv}$ ) de la instal·lació tipus associada per la potència amb dret a règim retributiu específic, sense perjudici de la correcció en funció del nombre d'hores equivalents de funcionament segons l'article 21.

b) Un terme retributiu a l'operació a què fa referència l'article 14.7.a) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, que es denomina retribució a l'operació ( $R_o$ ) i es calcula d'acord amb el que preveu l'article 17, expressat en €/MWh.

Per calcular els ingressos procedents de la retribució a l'operació d'una instal·lació, es multiplica, per a cada període de liquidació, la retribució a l'operació ( $R_o$ ) de la instal·lació tipus associada per l'energia venuda en el mercat de producció en qualsevol de les seves formes de contractació en el període esmentat, imputable a la fracció de potència amb dret a règim retributiu específic, sense perjudici de la correcció en funció del nombre d'hores equivalents de funcionament segons l'article 21.

En aplicació de l'article 14.7 d) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, per al subgrup b.1.2 s'exclou de l'energia esmentada anteriorment l'energia elèctrica imputable a la utilització d'altres combustibles, sense perjudici del que preveu l'article 25 per a les instal·lacions híbrides.

Als efectes d'aquest Reial decret, per calcular l'energia imputable a la fracció de potència amb dret a règim retributiu específic, es multiplica l'energia corresponent per la ràtio resultant de dividir la potència amb dret a règim retributiu específic entre la potència instal·lada.

7. Per determinar la potència amb dret a règim retributiu específic d'una instal·lació, s'agafa com a valor el de la potència inscrita a aquest efecte en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació per a la instal·lació esmentada.

8. Excepcionalment el règim retributiu pot incorporar un incentiu a la inversió per a les instal·lacions de determinades tecnologies situades en sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars quan suposin una reducció global del cost de generació en els sistemes esmentats, segons el que estableix l'article 18.

9. És una condició necessària per obtenir el règim retributiu específic regulat en aquest títol que la instal·lació estigui constituïda per equips principals nous i sense ús previ, sense perjudici dels programes de renovació que s'estableixin reglamentàriament.

#### Article 12. *Atorgament del règim retributiu específic.*

1. Per atorgar el règim retributiu específic regulat en aquest títol s'han d'establir mitjançant un reial decret les condicions, les tecnologies o el col·lectiu d'instal·lacions concretes que poden participar en el mecanisme de concurrència competitiva, així com els supòsits en què es fonamenti d'acord amb el que disposa l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

2. Posteriorment s'han de fixar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, els paràmetres retributius corresponents a les instal·lacions tipus de referència que siguin objecte del mecanisme de concurrència competitiva, així com els termes en què es desenvoluparà aquest mecanisme i els altres aspectes necessaris per a la posterior inscripció de les instal·lacions o modificacions de les existents en el registre de règim retributiu específic d'acord amb el que preveu el títol V. Aquesta ordre ha d'especificar així mateix els supòsits previstos a l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre en els quals es fonamenti l'atorgament del règim retributiu específic.

Aquesta ordre pot establir que s'atorgui el règim retributiu per a un valor de potència determinat d'una tecnologia i característiques establertes, no associat amb una instal·lació concreta.

3. Una vegada completat el procediment de concurrència competitiva, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de dictar una resolució en què resolgui el procediment esmentat, i s'han d'inscriure en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació els titulars i les potències adjudicades. Aquesta resolució ha d'incloure els paràmetres retributius de la instal·lació tipus associada a cadascuna de les instal·lacions.

4. Si, de conformitat amb l'apartat 2, s'atorga el règim retributiu per a un valor de potència determinat d'una tecnologia i característiques establertes, no associat amb una instal·lació concreta, i, per tant, no es coneixen en el moment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació les característiques de la instal·lació concreta, determinats camps definits a l'apartat 1 de l'annex V relatiu a la instal·lació no s'han d'emplenar. Aquests camps s'han de concretar en la sol·licitud d'inscripció de la instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, on ha de correspondre la potència inscrita en el registre en estat de preassignació amb instal·lacions concretes.

En tot cas, la instal·lació tipus associada a les instal·lacions concretes és la corresponent al resultat del procediment de concurrència competitiva.

## Article 13. *Instal·lacions tipus.*

1. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'ha d'establir una classificació d'instal·lacions tipus en funció de la tecnologia, la potència instal·lada, l'antiguitat i el sistema elèctric, així com qualsevol altra segmentació que es consideri necessària per a l'aplicació del règim retributiu.

Per a cada instal·lació tipus que es defineixi a aquests efectes s'ha de fixar un codi.

2. A cada instal·lació tipus li correspon un conjunt de paràmetres retributius que s'han de calcular per referència a l'activitat realitzada per una empresa eficient i ben gestionada, que concretin el règim retributiu específic i en permetin l'aplicació a les instal·lacions associades a la instal·lació tipus esmentada.

Els paràmetres retributius més rellevants necessaris per a l'aplicació del règim retributiu específic són, si s'escau, els següents:

- a) retribució a la inversió ( $R_{inv}$ ),
- b) retribució a l'operació ( $R_o$ ),
- c) incentiu a la inversió per reducció del cost de generació ( $l_{inv}$ ),
- d) vida útil reguladora,
- e) nombre d'hores de funcionament mínim,
- f) llindar de funcionament,
- g) nombre d'hores de funcionament màxim als efectes de percepció de la retribució a l'operació, si s'escau,
- h) límits anuals superiors i inferiors del preu del mercat,
- i) preu mitjà anual del mercat diari i intradiari.

Adicionalment, són paràmetres retributius tots els paràmetres necessaris per calcular els anteriors, de manera enunciativa i no limitadora. Els més rellevants són els següents:

- a) valor estàndard de la inversió inicial de la instal·lació tipus,
- b) estimació del preu de mercat diari i intradiari,
- c) nombre d'hores de funcionament de la instal·lació tipus,
- d) estimació de l'ingrés futur per la participació en el mercat de producció,
- e) altres ingressos d'explotació definits a l'article 24,
- f) estimació del cost futur d'explotació,
- g) taxa d'actualització que pren com a valor el de la rendibilitat raonable,
- h) coeficient d'ajust de la instal·lació tipus,
- i) valor net de l'actiu.

3. Per calcular els paràmetres retributius de la instal·lació tipus s'han de considerar els criteris previstos als articles 14.4 i 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

En cap cas no s'han de tenir en consideració els costos o les inversions que estiguin determinats per normes o actes administratius que no siguin aplicables a tot el territori espanyol i, en tot cas, els costos i les inversions han de respondre exclusivament a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

## Article 14. *Criteris per a l'aplicació del règim retributiu específic a cada instal·lació.*

1. En funció de les seves característiques, a cada instal·lació s'assigna una instal·lació tipus.

2. En cas que una de les característiques a considerar per determinar la instal·lació tipus assignada a cada instal·lació sigui la potència, s'agafa la potència instal·lada d'aquesta última, llevat que aquesta pertanyi a un conjunt d'instal·lacions, cas en el qual s'agafa la suma de les potències instal·lades de les instal·lacions unitàries que formin part del conjunt.

A aquests efectes, formen part d'un conjunt d'instal·lacions les que compleixin els criteris especificats a continuació per a cadascun dels grups i subgrups definits a l'article 2:

a) Categoria a): per a les instal·lacions de la categoria a) les que compleixin els criteris enumerats a continuació:

1r Que tinguin en comú almenys un consumidor d'energia tèrmica útil o que l'energia residual provingui del mateix procés industrial.

2n Que la diferència entre les seves dates d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica no sigui superior a 60 mesos.

b) Categories b) i c):

I. Per a les instal·lacions dels grups b.1, b.2 i b.3, les que compleixin els criteris enumerats a continuació:

1r Que es connectin en un mateix punt de la xarxa de distribució o transport, considerant un únic punt de la xarxa de distribució o transport, una subestació o un centre de transformació, o disposin de línia o transformador d'evacuació comú o que es trobin en una mateixa referència cadastral, considerada aquesta pels seus primers 14 dígits.

2n Que la diferència entre les seves dates d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica no sigui superior a 36 mesos.

En cas que es compleixin els criteris 1r i 2n, quan una instal·lació acrediti que no existeix continuïtat entre aquesta i cap de les instal·lacions que satisfan els criteris esmentats, s'ha de considerar la potència instal·lada unitària de la instal·lació esmentada i no la potència del conjunt d'instal·lacions. A aquests efectes, s'entén que existeix continuïtat entre dues instal·lacions, en el cas del subgrup b.2.1, quan la distància entre algun dels aerogeneradors de diferents instal·lacions sigui inferior a 2.000 m, i, en el cas dels subgrups b.1.1 i b.1.2, quan qualsevol dels elements físics o edificacions de diferents instal·lacions distin menys de 500 metres.

II. Per a les instal·lacions dels grups b.4 i b.5, les que compleixin els criteris enumerats a continuació:

1r Que tinguin la mateixa cota altimètrica de presa i desguàs dins d'una mateixa ubicació.

2n Que la diferència entre les seves dates d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica no sigui superior a 60 mesos.

III. Per a les instal·lacions dels grups b.6, b.7, b.8 i de la categoria c), les que compleixin els criteris enumerats a continuació:

1r Que es connectin en un mateix punt de la xarxa de distribució o transport, considerant un únic punt de la xarxa de distribució o transport, una subestació o un centre de transformació, o disposin de línia o transformador d'evacuació comú o que es trobin en una mateixa referència cadastral, considerada aquesta pels seus primers 14 dígits.

2n Que la diferència entre les seves dates d'inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica no sigui superior a 60 mesos.

3r En el cas de les instal·lacions de cogeneració, les que tinguin en comú almenys un consumidor d'energia tèrmica útil.

3. Als efectes de l'aplicació del règim retributiu específic i dels procediments que hi estan relacionats, les referències al terme instal·lació s'entenen realitzades, quan escaigui, a unitat retributiva.



S'entén per unitat retributiva la part de la instal·lació per a la qual els valors necessaris per liquidar el règim retributiu específic són iguals per a tots els elements que constitueixen la unitat retributiva esmentada, i diferents dels d'una altra unitat retributiva de la instal·lació.

Als efectes de considerar les unitats retributives en el sistema de liquidacions, els encarregats de la lectura han d'assignar tots els nous Codis de la Instal·lació de producció als efectes de Liquidació (CIL) que si s'escau siguin necessaris, per tal que no hi hagi més d'una unitat retributiva inclosa en un mateix CIL.

#### Article 15. *Períodes reguladors.*

1. Els períodes reguladors són consecutius i tenen una durada de sis anys. Cada període regulador es divideix en dos semiperíodes reguladors de tres anys.

2. Es poden fer revisions dels paràmetres retributius al final de cada període regulador i cada semiperíode regulador segons el que estableixen l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i els articles 19 i 20 d'aquest Reial decret.

#### Article 16. *Retribució a la inversió de la instal·lació tipus.*

1. El valor de la retribució a la inversió de la instal·lació tipus per unitat de potència es calcula en referència a l'activitat realitzada per una empresa eficient i ben gestionada, de manera que permeti compensar els costos d'inversió que encara no s'hagin recuperat segons la formulació del valor net de l'actiu i que no es poden recuperar mitjançant els ingressos d'explotació previstos per al període que li queda a la instal·lació fins a assolir la vida útil reguladora. Els ingressos d'explotació inclouen els ingressos procedents de la venda de l'energia al mercat diari i intradiari i, si s'escau, els ingressos derivats de la retribució a l'operació i els ingressos que preveu l'article 24.

2. La retribució a la inversió ( $R_{inv}$ ) de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any «a», del semiperíode regulador «j», es calcula de la manera següent:

$$R_{inv_{j,a}} = C_{j,a} \cdot VNA_{j,a} \cdot \frac{t_j \cdot (1 + t_j)^{VR_j}}{(1 + t_j)^{VR_j} - 1}$$

On:

$R_{inv_{j,a}}$ : retribució a la inversió anual per unitat de potència que li correspon a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any «a», cada any del semiperíode regulador «j», expressada en €/MW. El valor de  $R_{inv}$  és el mateix cada any d'un semiperíode regulador.

$C_{j,a}$ : coeficient d'ajust de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any «a» per al semiperíode regulador «j» expressat en tant per u. El coeficient d'ajust representa el tant per u dels costos d'inversió de la instal·lació tipus que no es poden recuperar per la venda d'energia al mercat.

Per al càlcul del coeficient d'ajust es considera el valor net de l'actiu de la instal·lació tipus a l'inici del període regulador, l'estimació dels ingressos i dels costos d'explotació de la instal·lació tipus fins al final de la seva vida útil reguladora, i la taxa d'actualització corresponent. La metodologia de càlcul s'estableix a l'annex VI.

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador «j», per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any «a», expressada en €/MW. El valor net de l'actiu de la instal·lació tipus per unitat de potència serà funció del valor net de l'actiu a l'inici del semiperíode regulador anterior, de l'estimació d'ingressos i costos amb la qual es va fer el càlcul dels paràmetres retributius en el semiperíode anterior i del valor d'ajust per desviació en el preu del mercat en el semiperíode regulador anterior, tots aquests actualitzats amb el valor de la taxa d'actualització corresponent.

L'annex VI estableix la metodologia per calcular el valor net de l'actiu de la instal·lació tipus per unitat de potència.

$t_j$ : taxa d'actualització que pren com a valor el de la rendibilitat raonable establerta per al semiperíode regulador «j», expressada en tant per u. Aquesta taxa és la corresponent a tot el període regulador de conformitat amb l'article 19.

$VR_j$ : vida residual de la instal·lació tipus, entesa com el nombre d'anys que li falten a l'inici del semiperíode regulador «j» a la instal·lació tipus per assolir la seva vida útil reguladora, segons el valor establert per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

#### Article 17. *Retribució a l'operació de la instal·lació tipus.*

1. La retribució a l'operació per unitat d'energia de la instal·lació tipus es calcula de manera que, addicionada a l'estimació dels ingressos d'explotació per unitat d'energia generada, iguali els costos estimats d'explotació per unitat d'energia generada de la instal·lació tipus esmentada, tot això en referència a l'activitat realitzada per una empresa eficient i ben gestionada.

2. Els valors de la retribució a l'operació i els tipus d'instal·lació als quals els és aplicable s'han d'aprovar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, on es pot establir el nombre d'hores equivalents de funcionament màxim per a les quals la instal·lació té dret a percebre l'esmentada retribució a l'operació.

Com a resultat de les revisions i actualitzacions del règim retributiu específic, previstes a l'article 20.2, es poden eliminar o incorporar nous tipus d'instal·lacions als quals els sigui aplicable la retribució a l'operació.

#### Article 18. *Incentiu a la inversió per reducció del cost de generació.*

1. Les instal·lacions de les tecnologies susceptibles de ser instal·lades en els sistemes elèctrics aïllats dels territoris no peninsulars poden percebre l'incentiu a la inversió per reducció del cost de generació sempre que així es determini per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, i es compleixi l'expressió següent:

$$\left[ \frac{Cvg_j}{Egbc_j} - \left( \frac{Rinv_j}{Nh_j} + Ro_j + Pm_j \right) \right] \geq A_j \cdot \frac{Cvg_j}{Egbc_j}$$

On:

$Cvg_j$ : cost variable de generació anual, aplicable al semiperíode regulador j, expressat en euros. Aquest valor es calcula, en cada sistema elèctric aïllat, com la suma de la retribució per costos variables de generació de les centrals ubicades en el sistema esmentat, publicada per l'operador del sistema en l'última liquidació anual definitiva del despatx, més, si s'escau, els costos variables de generació de les centrals ubicades al sistema aïllat esmentat, no previstos per l'operador del sistema i aprovats en l'última resolució de la Direcció General de Política, Energia i Mines per la qual s'aprova la compensació definitiva d'aquests sistemes.

$Egbc_j$ : energia generada mesurada en barres de central corresponent a l'última liquidació anual definitiva del despatx efectuada per l'operador del sistema, expressada en MWh, aplicable al semiperíode regulador j.

$Rinv_j$ : retribució a la inversió prevista per a la instal·lació tipus de referència per unitat de potència en el semiperíode regulador j, expressada en €/MW.

$Nh_j$ : nombre d'hores de funcionament mitjà de la instal·lació tipus de referència utilitzat en el càlcul dels paràmetres de la instal·lació esmentada en el semiperíode regulador j.

$Ro_j$ : retribució a l'operació mitjana prevista per a la instal·lació tipus de referència en el semiperíode regulador j, expressada en €/MWh.

$A_j$ : coeficient, expressat en tant per u, que determina el llindar per a la percepció de l'incentiu a la inversió per reducció del cost de generació aplicable en el semiperíode regulador  $j$ , que s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

$Pm_j$ : preu mitjà estimat del mercat, en el semiperíode regulador  $j$ , que ha estat utilitzat en el càlcul dels paràmetres de la instal·lació tipus de referència, expressat en €/MWh.

2. L'incentiu a la inversió per reducció del cost de generació s'estableix per a cada semiperíode regulador segons la formulació següent:

$$Inv_j = \left[ \frac{Cvg_j}{Egbc_j} - \left( \frac{Rinv_j}{Nh_j} + Roj + Pmj \right) \right] \cdot B_j$$

$Inv_j$ : incentiu a la inversió per reducció del cost de generació aplicable en el semiperíode regulador  $j$ , expressat en €/MWh.

$B_j$ : coeficient de l'incentiu aplicable, expressat en tant per u, en el semiperíode regulador  $j$ , que s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

El dret a percebre l'incentiu a la inversió per reducció del cost de generació concedit a una instal·lació és aplicable durant tota la vida útil reguladora. El valor de l'incentiu es revisa cada semiperíode regulador, i en cas que resulti un valor negatiu s'ha d'agafar com a valor zero.

3. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden establir terminis màxims per al compliment dels requisits de l'article 46 inferiors als previstos amb caràcter general, els quals són de compliment obligatori per tenir dret a l'incentiu a la inversió per reducció del cost de generació.

#### Article 19. *Revisió del valor sobre el qual gira la rendibilitat raonable.*

1. El valor sobre el qual gira la rendibilitat raonable de les instal·lacions tipus es calcula com la mitjana del rendiment de les obligacions de l'Estat a deu anys en el mercat secundari dels 24 mesos previs al mes de maig de l'any anterior al de l'inici del període regulador incrementada en un diferencial.

Les revisions del valor sobre el qual gira la rendibilitat raonable s'apliquen en el que resti de vida útil reguladora de les instal·lacions tipus.

2. Abans de l'1 de gener de l'últim any del període regulador corresponent, el ministre d'Indústria, Energia i Turisme ha d'elevat al Consell de Ministres un avantprojecte de llei que reculli una proposta del valor que ha de prendre el diferencial assenyalat a l'apartat anterior en el període regulador següent, d'acord amb els criteris que fixa l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Per fixar aquest valor, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme pot sol·licitar un informe a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que s'ha d'emetre abans de l'1 de juliol del penúltim any del període regulador corresponent, així com contractar els serveis d'una entitat especialitzada independent.

#### Article 20. *Revisió i actualització dels paràmetres retributius.*

1. Sense perjudici del que preveu l'article 19, al final de cada període regulador es poden revisar la resta de paràmetres retributius mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

En la revisió esmentada es poden modificar tots els valors dels paràmetres retributius de conformitat amb el que disposa l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

No obstant l'anterior, no es poden revisar ni la vida útil reguladora ni el valor estàndard de la inversió inicial de la instal·lació tipus.

2. Al final de cada semiperíode regulador es poden revisar mitjançant una ordre del ministre d'Indústria Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, les estimacions d'ingressos estàndard de les instal·lacions tipus per la venda de l'energia valorada al preu del mercat, així com els paràmetres retributius que hi estan directament relacionats.

Com a conseqüència d'aquesta revisió, es poden eliminar o incorporar nous tipus d'instal·lacions als quals sigui aplicable la retribució a l'operació.

3. Almenys anualment s'ha de revisar, d'acord amb la metodologia que reglamentàriament s'estableixi, la retribució a l'operació per a les instal·lacions tipus a les quals sigui aplicable i els costos d'explotació de les quals depenguin essencialment del preu del combustible.

Com a conseqüència d'aquesta revisió anual, no es poden eliminar ni incorporar nous tipus d'instal·lacions als quals sigui aplicable la retribució a l'operació.

*Article 21. Correccions dels ingressos anuals procedents del règim retributiu específic d'una instal·lació com a conseqüència del nombre d'hores equivalents de funcionament d'aquesta.*

1. Els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic d'una instal·lació el nombre d'hores equivalents de funcionament de la qual en l'any esmentat no superi el nombre d'hores equivalents de funcionament mínim de la instal·lació tipus corresponent, s'han de reduir segons el que estableix aquest article i són nuls si no supera el llindar de funcionament.

2. A aquests efectes es defineix el nombre d'hores equivalents de funcionament d'una instal·lació de producció d'energia elèctrica en un període determinat com el quocient entre l'energia venuda al mercat en qualsevol de les seves formes de contractació en el mateix període, expressada en kWh, i la potència instal·lada, expressada en kW. En el cas de les instal·lacions de cogeneració es considera l'energia generada en barres de central.

3. El nombre d'hores equivalents de funcionament mínim i el llindar de funcionament s'estableixen per a cada instal·lació tipus per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

En tot cas, el llindar de funcionament ha de ser inferior al nombre d'hores equivalents de funcionament mínim.

Els valors del nombre d'hores equivalents de funcionament mínim i el llindar de funcionament es poden revisar de conformitat amb l'article 20.2.

4. Els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic d'una instal·lació s'ajusten en funció del nombre d'hores equivalents de funcionament d'aquesta de la manera següent:

a) En cas que el nombre d'hores equivalents de funcionament de la instal·lació sigui superior al nombre d'hores equivalents de funcionament mínim de la instal·lació tipus en l'any esmentat, no es produeix cap reducció en els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic.

b) En cas que el nombre d'hores equivalents de funcionament de la instal·lació se situï entre el llindar de funcionament i el nombre d'hores equivalents de funcionament mínim de la instal·lació tipus en l'any esmentat, es redueixen proporcionalment els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic. Per a això es multiplica el valor dels ingressos anuals procedents del règim retributiu específic pel coeficient «d», que es calcula de la manera següent:

$$d = \frac{Nh_{inst} - Uf}{Nh_{min} - Uf}$$

On:

$Nh_{inst}$ : nombre d'hores equivalents de funcionament anuals de la instal·lació, expressat en hores.

$Uf$ : lliendar de funcionament de la instal·lació tipus en un any, expressat en hores.

$Nh_{min}$ : nombre d'hores equivalents de funcionament mínim de la instal·lació tipus en un any, expressat en hores.

c) En cas que el nombre d'hores equivalents de funcionament de la instal·lació sigui inferior al lliendar de funcionament de la instal·lació tipus en l'any esmentat, el titular de la instal·lació perd el dret al règim retributiu específic en aquest any.

5. Addicionalment a la correcció anual descrita en els apartats anteriors, s'han de fer tres correccions a compte de la correcció anual definitiva. Aquestes correccions s'han de portar a terme al final del primer, segon i tercer trimestre de cada any. Amb aquesta finalitat s'ha d'establir per a cada instal·lació tipus, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, el nombre d'hores equivalents de funcionament mínim i el lliendar de funcionament per als períodes que van des de l'1 de gener de l'any esmentat fins al 31 de març, fins al 30 de juny i fins al 30 de setembre, respectivament.

En aquestes correccions s'ha d'aplicar la metodologia que estableixen els apartats anteriors, considerant per a les correccions del final del primer, segon i tercer trimestre que les referències fetes a períodes anuals són fetes a períodes de tres, sis i nou mesos, respectivament.

6. En cas que durant el període analitzat es produeixin modificacions en els paràmetres retributius o en les dades de la instal·lació que afectin la metodologia de càlcul, s'ha de procedir a aplicar-la de manera independent a cadascun dels subperíodes en què s'hauria dividir el període analitzat, de manera que els valors esmentats es mantinguin constants en el subperíode. Cada subperíode comprèn un o diversos mesos naturals complets.

7. Per a les instal·lacions que sol·licitin la renúncia temporal al règim retributiu específic, regulada a l'article 34, el nombre d'hores equivalents de funcionament mínim i el lliendar de funcionament de la instal·lació tipus corresponent, es calcula proporcionalment al període en què no és aplicable la renúncia temporal esmentada.

8. El que estableix aquest article no és aplicable durant el primer i l'últim any natural en què es produeix la meritació del règim retributiu específic.

## Article 22. *Estimació del preu de mercat i ajust per desviacions en el preu del mercat.*

1. L'estimació del preu de mercat per a cada any del semiperíode regulador es calcula com la mitjana aritmètica de les cotitzacions dels contractes de futurs anuals corresponents negociats en el mercat de futurs d'electricitat organitzat per OMIP durant un període de sis mesos anterior a l'inici del semiperíode per al qual s'estima el preu del mercat.

Els sis mesos a considerar per a l'estimació del preu del mercat anterior són els últims que es trobin disponibles en el moment en què s'efectuï la revisió.

Aquesta estimació s'ha d'aprovar mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

2. S'han d'establir per a cada instal·lació tipus, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, dos límits superiors denominats LS1 i LS2, en què LS1 és inferior a LS2, i dos límits inferiors denominats LI1 i LI2, en què LI1 és superior a LI2, al voltant del preu estimat del mercat que s'ha considerat en el càlcul dels paràmetres retributius.



3. Quan el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari es trobi fora dels límits esmentats, es genera, en còmput anual, un saldo positiu o negatiu, que es denomina valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat i es calcula, per a l'any «i» del semiperíode regulador «j», de la manera següent:

a) En cas que el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari hagi estat superior a LS2:

$$\text{Vajdm}_{i,j} = N_{h_{i,j}} * 0,5 * (\text{LS1} - \text{LS2}) + N_{h_{i,j}} * (\text{LS2}_{i,j} - \text{Pm}_{i,j})$$

b) En cas que el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari s'hagi situat entre LS1 i LS2:

$$\text{Vajdm}_{i,j} = N_{h_{i,j}} * 0,5 * (\text{LS1}_{i,j} - \text{Pm}_{i,j})$$

c) En cas que el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari l'any «i» hagi resultat superior a LI1 i inferior a LS1:

$$\text{Vajdm}_{i,j} = 0$$

d) En cas que el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari l'any «i» s'hagi situat entre LI1 i LI2:

$$\text{Vajdm}_{i,j} = N_{h_{i,j}} * 0,5 * (\text{LI1}_{i,j} - \text{Pm}_{i,j})$$

e) En cas que el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari l'any «i» hagi estat inferior a LI2:

$$\text{Vajdm}_{i,j} = N_{h_{i,j}} * 0,5 * (\text{LI1}_{i,j} - \text{LI2}_{i,j}) + N_{h_{i,j}} * (\text{LI2}_{i,j} - \text{Pm}_{i,j})$$

On:

$\text{Vajdm}_{i,j}$ : valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat diari i intradiari l'any «i» del semiperíode regulador «j», expressat en €/MW.

$N_{h_{i,j}}$ : nombre d'hores de funcionament de la instal·lació tipus utilitzat en el càlcul dels paràmetres retributius de la instal·lació tipus esmentada per a l'any «i» del semiperíode regulador «j», expressat en hores.

$\text{Pm}_{i,j}$ : preu mitjà anual del mercat diari i intradiari l'any «i» del semiperíode regulador «j», expressat en €/MWh.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència calcula el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari. Aquest càlcul es fa, per a cada any natural, com a mitjana aritmètica dels preus horaris del mercat diari i intradiari. El valor obtingut es publica anualment abans del 30 de gener de l'any següent a la pàgina web de l'organisme esmentat.

Per a l'últim any natural de cada semiperíode regulador, el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari es calcula com la mitjana mòbil, dels 12 mesos anteriors a l'1 d'octubre, dels preus horaris del mercat diari i intradiari ponderats amb l'energia casada en aquests mercats a cada hora. El valor obtingut s'ha de publicar abans del 15 d'octubre de l'any esmentat.

5. El valor d'ajust per desviació en el preu del mercat es calcula de manera anual i es compensa durant la resta de la vida útil de la instal·lació segons el que preveu l'annex VI.

Quan al final de cada semiperíode regulador es procedeix a revisar els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus per al següent semiperíode regulador en virtut del que estableix l'article 20, es consideren en el càlcul del valor net de l'actiu de la instal·lació tipus els valors d'ajust per desviació en el preu del mercat dels anys anteriors no repercutits fins aquest moment, segons el que estableix l'annex VI.

6. Al final de la vida útil reguladora d'una instal·lació o en els supòsits de pèrdua del règim retributiu específic, els saldos positius o negatius dels valors d'ajust per desviació de preu de mercat dels anys que no hagin estat repercutits fins aquest moment segons el que preveu l'apartat anterior, han de ser liquidats per l'organisme encarregat de la liquidació en les sis liquidacions posteriors a la finalització de la vida útil reguladora de la instal·lació esmentada o de la data de renúncia. Per al període en què no es conegui el preu mitjà anual del mercat diari i intradiari, la liquidació es fa en les sis liquidacions posteriors a la publicació del preu mitjà anual del mercat diari i intradiari corresponent. En l'últim any natural de meritació del règim retributiu específic, la liquidació del saldo del valor d'ajust per desviació de preu de mercat ha de ser proporcional al nombre de mesos en què li correspon aquesta meritació del règim retributiu.

*Article 23. Retribució per participació en els serveis d'ajust del sistema.*

Adicionalment al règim retributiu específic establert a l'article 11, les instal·lacions que, d'acord amb el que preveu l'article 10, participin en els serveis d'ajust del sistema han de percebre la retribució establerta a la normativa d'aplicació corresponent.

*Article 24. Ajudes públiques i altres ingressos derivats de l'explotació.*

1. Sense perjudici del règim retributiu específic regulat en aquest títol, es poden establir convocatòries d'ajudes públiques destinades a les instal·lacions regulades en aquest Reial decret.

Amb caràcter previ a l'atorgament del règim retributiu específic mitjançant la inscripció en estat d'explotació, s'ha de presentar una declaració responsable d'acord amb el model establert a l'annex VII, en què s'ha de manifestar si s'ha percebut o no alguna ajuda pública.

Si es percep alguna ajuda pública amb posterioritat a la presentació de la declaració responsable esmentada, s'ha de comunicar aquesta circumstància per via electrònica, en el termini màxim de tres mesos des de la seva concessió, a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a l'organisme encarregat de la liquidació, d'acord amb el model establert a l'annex VIII.

En cas que es percebin ajudes públiques, el règim retributiu específic es pot minorar fins al 90 per cent de la quantia de l'ajuda pública percebuda en els termes que s'estableixin mitjançant ordre ministerial.

En el cas d'ajudes públiques que s'hagin considerat a l'hora de calcular els paràmetres retributius, no és aplicable la minoració prevista en el paràgraf anterior, sempre que així s'hagi previst expressament per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

2. Per a les instal·lacions de la categoria a), s'han de tenir en compte per al càlcul del règim retributiu específic de la instal·lació tipus els ingressos estàndard indirectament procedents de la producció de calor útil associada.

El càlcul d'aquests ingressos s'ha de fer valorant la calor útil al cost alternatiu de produir-la mitjançant equips convencionals que utilitzessin el mateix tipus de combustible que la instal·lació de cogeneració.

3. Per a les instal·lacions dels grups b.7 i c.2 regulades a l'article 2, s'ha de tenir en compte per al càlcul del règim retributiu específic de la instal·lació tipus els ingressos o costos evitats estàndard que s'estableixin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme en concepte de valoració i eliminació de residus.

Per a les instal·lacions del grup c.1 regulades a l'article 2, s'han de tenir en compte per al càlcul del règim retributiu específic de la instal·lació tipus els ingressos estàndard que s'estableixin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme corresponents als cànons d'eliminació de residus.

*Article 25. Retribució de les instal·lacions híbrides.*

1. Les instal·lacions híbrides regulades a l'article 4 que tinguin reconegut el dret a la percepció de règim retributiu específic han de presentar les particularitats següents:

a) Els ingressos anuals procedents de la retribució a la inversió s'han de calcular d'acord amb els paràmetres retributius i els criteris que s'aprovin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

b) Els ingressos anuals procedents de la retribució a l'operació aplicable a l'electricitat venuda en el mercat de producció en qualsevol de les seves formes de contractació s'han de determinar segons el percentatge d'energia primària aportada a través de cadascuna de les tecnologies i/o combustibles, d'acord amb el que estableix l'annex IX.

2. S'han de fer liquidacions a compte de la liquidació de tancament de l'any actual. Amb aquesta finalitat l'organisme encarregat de la liquidació dels percentatges de combustibles utilitzats per la instal·lació ha d'agafar les últimes dades disponibles. Una vegada rebuda la documentació establerta a l'article 4.5, s'ha de fer la liquidació atenent als percentatges realment utilitzats.

3. En cas que la documentació establerta a l'article 4.5 no sigui suficient per determinar de manera fefaent i inequívoca el percentatge d'energia primària aportada l'any anterior per cada combustible, s'ha de liquidar tenint en compte els menors paràmetres retributius d'entre els corresponents als diferents combustibles o tecnologies utilitzats, sense perjudici del que estableix l'article 33.

*Article 26. Efectes retributius de la modificació de les instal·lacions amb dret a la percepció de règim retributiu específic.*

1. El règim retributiu específic regulat en aquest títol es reconeix a cada instal·lació amb les característiques tècniques que aquesta tingui en el moment de presentar la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.

2. Qualsevol modificació d'una instal·lació amb dret a règim retributiu específic o dels seus combustibles, en relació amb les característiques que aquesta tenia en el moment de presentar la sol·licitud d'inscripció en estat d'explotació, pot donar lloc a la modificació del règim retributiu, d'acord amb el que despleguen els apartats següents:

a) Les inversions fetes no tenen dret al reconeixement de retribució a la inversió addicional a l'atorgada anteriorment, ni de retribució a l'operació per l'increment de l'energia corresponent a la modificació.

b) En cas que s'augmenti la potència de la instal·lació, no té dret a la percepció de retribució a l'operació l'energia elèctrica generada imputable a la fracció de potència ampliada. A aquests efectes, s'ha de prorratejar, per a cada unitat d'energia generada, la fracció d'energia amb dret a retribució.

De la mateixa manera s'ha d'actuar en els casos en què es facin altres modificacions en les instal·lacions que suposin un augment de l'energia generada.

c) En cas que la modificació impliqui un canvi de la instal·lació tipus a la qual estigui associada i que suposi una modificació de la retribució a l'operació, s'ha de procedir de la manera següent:

1r Si el nou valor  $R_o$  és inferior al valor  $R_o$  aplicable a la instal·lació abans de la modificació, s'ha d'agafar el nou valor  $R_o$ .

2n Si el nou valor  $R_o$  és superior al valor  $R_o$  aplicable a la instal·lació abans de la modificació, no s'ha de modificar el valor  $R_o$ .

d) Si es fa una modificació en la instal·lació que impliqui una reducció de la seva potència instal·lada, la instal·lació només té dret a percebre la retribució a la inversió corresponent a la potència instal·lada resultant de la modificació.

3. Els efectes retributius de la modificació d'una instal·lació s'apliquen des del primer dia del mes següent a la data de realització de la modificació esmentada, definida d'acord amb el que estableix l'article 51.1.

4. A les modificacions a les quals s'atorgui expressament un règim retributiu específic de conformitat amb el procediment establert a l'article 12 no els és aplicable el que disposen els apartats 2 i 3 d'aquest article.

#### Article 27. *Condicions d'eficiència energètica de les cogeneracions.*

1. Les instal·lacions de cogeneració que tinguin atorgat un règim retributiu específic han de complir la definició de cogeneració d'alta eficiència establerta a l'article 2 del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració.

2. Aquestes instal·lacions han de calcular i acreditar l'estalvi d'energia primària percentual real assolit per la seva instal·lació cada any en els termes que preveu el Reial decret 616/2007, d'11 de maig, i ho han de comunicar per via electrònica a l'organisme encarregat de la liquidació abans del 31 de març de l'any següent. Amb aquesta finalitat han d'acreditar i justificar la calor útil produïda per la planta i efectivament aprofitada per la instal·lació que la consumeix. Per ser considerades com a cogeneracions d'alta eficiència s'han de superar els mínims que exigeix aquest Reial decret.

3. Queden exclosos dels càlculs que esmenta l'apartat anterior els períodes en què la instal·lació hagi estat programada per l'operador del sistema per mantenir la seva producció quan el consumidor associat redueixi la potència demanada en resposta a una ordre de reducció de potència.

4. En cas que hi hagi una cessió d'energia tèrmica produïda, és necessària la formalització d'un o diversos contractes de venda d'energia tèrmica pel total de la calor útil de la planta.

5. Les instal·lacions de cogeneració d'alta eficiència en les quals l'aprofitament de la calor útil es faci amb el propòsit indistint d'utilització com a calor o fred per a climatització d'edificis, es poden acollir de manera voluntària a les particularitats per a l'aplicació del règim retributiu específic que s'estableixin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

## CAPÍTOL II

### Meritació i liquidacions del règim retributiu específic

#### Article 28. *Meritació del règim retributiu.*

1. El règim retributiu específic es comença a meritjar des de la data més tardana entre el primer dia del mes següent a la data de l'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació i el primer dia del mes següent al de la data d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació. La meritació de la retribució a la inversió i de la retribució a l'operació es produeix fins a la data que resulti d'afegir a la data d'inici de la meritació el període corresponent a la vida útil reguladora de la instal·lació tipus, el valor de la qual s'ha de publicar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

2. En els casos en què la meritació del règim retributiu específic no es produeixi durant un any natural complet, els ingressos de la retribució a la inversió s'han de calcular de manera proporcional al període en què es produeixi la meritació i els ingressos de la retribució a l'operació s'han de calcular amb l'energia abocada en el període en què es merita el règim retributiu.

En el cas de les instal·lacions la meritació del règim retributiu específic de les quals finalitzi en un any natural en què no sigui possible calcular els paràmetres retributius de la instal·lació tipus perquè ha finalitzat la vida útil reguladora d'aquesta, la instal·lació ha de percebre durant els mesos corresponents de l'any esmentat el règim retributiu específic en vigor de la instal·lació tipus l'últim dia del semiperíode regulador anterior.

3. Per al càlcul del règim retributiu específic que li correspon a una instal·lació en un període de temps determinat, quan durant el període esmentat es produeixin modificacions en els paràmetres retributius o en les dades de la instal·lació que afectin el règim retributiu específic d'aquesta, s'ha de procedir a dividir el període esmentat en subperíodes i a calcular la retribució específica per a cadascun d'aquests, per obtenir la retribució específica que li correspon a la instal·lació en el període com a suma de la retribució de cada subperíode. Cada subperíode comprèn un o diversos mesos naturals complets.

#### Article 29. *Liquidacions del règim retributiu específic.*

1. Els imports corresponents al règim retributiu específic regulats en aquest Reial decret s'han de sotmetre al procediment general de liquidacions previst a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i a la seva normativa de desplegament.

Les liquidacions les ha de fer mensualment l'òrgan encarregat d'aquestes a compte de la liquidació de tancament de cada any, sense perjudici de les regularitzacions posteriors d'acord amb la normativa aplicable.

2. Les instal·lacions que tinguin dret a la percepció del règim retributiu específic han de liquidar amb l'òrgan competent, directament o bé a través del seu representant, la quantia corresponent, d'acord amb el que preveu aquest títol.

L'organisme encarregat de la liquidació ha d'expedir mensualment les corresponents factures en nom i a compte de tercers, d'acord amb la normativa vigent. L'import de les factures esmentades s'ha de correspondre amb les quantitats efectivament abonades a compte, una vegada tinguts en compte el finançament de desviacions transitòries i els ajustos. Així mateix, complementant les factures, s'ha de remetre mensualment documentació amb la informació acumulada de les quantitats abonades a compte i la previsió de les pendents en l'exercici en curs. Finalment, s'ha d'emetre la factura recapitulativa corresponent dels pagaments a compte efectivament abonats en cada exercici.

3. L'organisme encarregat de les liquidacions pot designar un tercer per gestionar els pagaments corresponents als conceptes establerts als apartats anteriors, amb l'autorització prèvia de la Secretaria d'Estat d'Energia. L'empresa autoritzada ha de ser independent de les activitats de generació i distribució i designada d'acord amb la legislació de contractes del sector públic.

### CAPÍTOL III

#### **Inspeccions, renúncia i incompliments**

#### Article 30. *Inspeccions d'instal·lacions de producció amb règim retributiu específic.*

L'òrgan competent de l'Administració General de l'Estat ha d'efectuar inspeccions periòdiques i aleatòries a les instal·lacions de producció amb règim retributiu específic per comprovar el compliment dels requisits necessaris per a l'atorgament i manteniment d'aquest dret.

#### Article 31. *Renúncia definitiva al règim retributiu específic.*

1. Les instal·lacions que tinguin atorgat el dret a la percepció del règim retributiu específic poden, en qualsevol moment, renunciar amb caràcter definitiu a aquest règim.

2. La renúncia s'ha d'adreçar a l'òrgan competent per fer la liquidació i a la Direcció General de Política Energètica i Mines. Aquesta renúncia suposa la cancel·lació de la inscripció en el registre de règim retributiu específic.

3. La renúncia presentada pels titulars d'instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació té com a efectes l'execució de la garantia dipositada d'acord amb l'article 44.

La renúncia presentada pels titulars d'instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació implica que aquests han de percebre en endavant els ingressos que corresponguin a la seva participació en el mercat de producció en qualsevol de les seves formes de contractació, i que en cap cas no se'ls pot atorgar posteriorment cap dels conceptes retributius que preveu aquest Reial decret.

#### Article 32. *Incompliment de les condicions d'eficiència energètica.*

1. Per a les instal·lacions que tinguin l'obligació del compliment de les condicions d'eficiència energètica exigides, i que en el còmput d'un any no hagin complert les exigències esmentades, s'han de corregir els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic, tenint en compte únicament l'electricitat produïda per la instal·lació de cogeneració que, juntament amb la calor útil, suposi l'estalvi d'energia primària percentual mínim exigible per ser considerada d'alta eficiència. Aquesta electricitat es calcula d'acord amb el que estableix el Reial decret 616/2007, d'11 de maig. Per a això s'han de multiplicar els ingressos que hagin correspost a la instal·lació del règim retributiu específic per la ràtio de l'electricitat que suposi un estalvi d'energia primària percentual igual al mínim exigible sobre l'electricitat neta total generada.

2. Les instal·lacions que no hagin efectuat la comunicació de les dades relatives al compliment de les condicions d'eficiència energètica o que, després de la realització d'una inspecció, no puguin acreditar el compliment de les condicions d'eficiència energètica exigides, es consideren, a tots els efectes, com a incomplidores, sense perjudici del que preveu l'article 34.

3. L'organisme encarregat de fer les liquidacions ha de notificar a l'interessat l'incompliment de les condicions d'eficiència energètica i ha de donar trasllat d'aquesta notificació a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

En cas que amb posterioritat a aquesta notificació es produeixi un segon incompliment, s'ha d'iniciar el procediment de cancel·lació de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, sense perjudici del procediment sancionador corresponent.

4. En els casos en què la instal·lació no hagi tingut producció d'energia elèctrica durant la totalitat del període considerat i no s'hagi percebut el règim retributiu específic, aquesta no està obligada a complir les condicions d'eficiència energètica exigides ni de comunicació de les dades relatives a aquestes durant el període esmentat.

#### Article 33. *Incompliment dels límits en el consum de combustibles en funció de les categories, els grups i els subgrups.*

1. Les instal·lacions amb règim retributiu específic que incompleixin, en còmput anual, els límits de consum de combustibles que estableix l'article 2 dels grups i subgrups als quals pertanyen, han de ser liquidades tenint en compte la classificació que els correspondria en relació amb el percentatge de combustible realment utilitzat.

L'organisme encarregat de fer les liquidacions ha de notificar a l'interessat aquest incompliment i ha de donar trasllat d'aquesta notificació a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

En cas que amb posterioritat a aquesta notificació es produeixi un segon incompliment, s'ha d'iniciar el procediment per a la modificació en el registre de règim retributiu específic del grup i subgrup de la instal·lació, i se li ha d'assignar el grup al qual hauria de pertànyer tenint en compte el percentatge de combustible realment utilitzat.

2. Les instal·lacions que, tenint en compte el percentatge de combustible realment utilitzat en un any, no puguin ser classificades en els grups i subgrups de l'article 2 no tenen dret a la percepció del règim retributiu específic corresponent a l'any de l'incompliment, i han de percebre únicament el preu del mercat de producció.



L'organisme encarregat de fer les liquidacions ha de notificar a l'interessat l'incompliment esmentat i ha de donar trasllat d'aquesta notificació a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

En cas que amb posterioritat a aquesta notificació es produeixi un segon incompliment, es pot iniciar el procediment per a la cancel·lació de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació i, si s'escau, es pot incoar el procediment sancionador corresponent.

3. El que estableixen els apartats anteriors també és aplicable a les instal·lacions híbrides de tipus 1 en relació amb els límits en el consum de combustibles establerts a l'article 4.

4. Les instal·lacions del subgrup b.1.2 poden utilitzar equips que utilitzin un combustible de suport 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.

Les instal·lacions no híbrides amb una generació elèctrica imputable al combustible de suport, calculada segons la metodologia establerta per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, que superi en còmput anual el 12 per cent de la producció total d'electricitat i les instal·lacions híbrides amb una generació elèctrica imputable al combustible de suport diferent dels d'hibridació, calculada segons la metodologia establerta per l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, que superi en còmput anual el 10 per cent de la producció total d'electricitat, no tenen dret a la percepció del règim retributiu específic corresponent a l'any de l'incompliment.

L'organisme encarregat de fer les liquidacions ha de notificar a l'interessat l'incompliment esmentat i ha de donar trasllat d'aquesta notificació a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

En cas que amb posterioritat a aquesta notificació es produeixi un segon incompliment, s'ha d'iniciar el procediment per a la cancel·lació de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació i es pot incoar, si s'escau, el procediment sancionador corresponent.

5. Les instal·lacions que no hagin efectuat la comunicació del compliment dels requisits dels apartats anteriors, o que després de la realització d'una inspecció no puguin acreditar el compliment dels valors comunicats, es consideren, a tots els efectes, com a incomplidores dels límits establerts, sense perjudici del que preveu l'article 34.

**Article 34. *Renúncia temporal al règim retributiu específic per a les cogeneracions i les instal·lacions a les quals es refereixen els apartats 2, 3 i 4 de l'article 33.***

1. Les instal·lacions de cogeneració i les instal·lacions que esmenten els apartats 2, 3 i 4 de l'article 33 poden comunicar la renúncia de manera temporal al règim retributiu específic regulat en aquest títol. Durant el període esmentat no els és exigible el compliment de les condicions d'eficiència energètica i els compliments dels límits de consum de combustibles que estableix l'article 33, i han de percebre exclusivament els ingressos que corresponguin a la participació de la instal·lació en el mercat de producció en qualsevol de les seves formes de contractació.

2. En qualsevol cas, la comunicació a què fa referència l'apartat anterior s'ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines, i a l'organisme competent per fer les liquidacions, indicant la data d'aplicació i la durada total del període esmentat. Així mateix, s'ha de remetre la comunicació esmentada a l'organisme competent que va autoritzar la instal·lació.

3. Es poden sol·licitar diversos períodes de renúncia temporal al règim retributiu específic cada any. En tot cas, cadascun dels períodes està constituït per mesos naturals complets i té com a data d'inici el primer dia del mes per al qual se sol·licita la renúncia temporal.

## TÍTOL V

### Procediments i registres administratius

#### CAPÍTOL I

#### Disposicions generals

##### Article 35. *Competències administratives.*

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

a) L'autorització administrativa per a la posada en funcionament de noves instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i la modificació de les existents, així com per a la transmissió, el tancament temporal i el tancament definitiu d'aquestes, en els casos següents:

i) Instal·lacions peninsulars, incloent-hi les seves infraestructures d'evacuació, de potència elèctrica instal·lada superior a 50 MW elèctrics.

ii) Instal·lacions, incloent-hi les seves infraestructures d'evacuació, que excedeixin l'àmbit territorial d'una comunitat autònoma.

iii) Instal·lacions ubicades al mar territorial.

iv) Instal·lacions de potència elèctrica instal·lada superior a 50 MW elèctrics ubicades als territoris no peninsulars, quan els seus sistemes elèctrics estiguin efectivament integrats amb el sistema peninsular.

b) La inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, així com la modificació o cancel·lació d'aquestes inscripcions, de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus la competència per a l'autorització administrativa de les quals correspon a la Direcció General de Política Energètica i Mines, i la nota d'intervenció en el registre esmentat de les inscripcions de les altres instal·lacions regulades en aquest Reial decret.

c) L'atorgament del règim retributiu específic regulat al títol IV d'aquest Reial decret, així com la verificació del compliment per part dels titulars de les instal·lacions de les condicions exigibles per tenir dret a la seva percepció i, si s'escau, la revocació d'aquest dret.

d) La inscripció en el registre de règim retributiu específic, així com la modificació o cancel·lació d'aquestes inscripcions de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració d'alta eficiència i residus.

2. 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 36. *Autorització d'instal·lacions.*

1. El procediment per atorgar autoritzacions administratives per a la posada en funcionament, la modificació, la transmissió, el tancament temporal i el tancament definitiu de les instal·lacions que esmenta aquest Reial decret, quan sigui competència de l'Administració General de l'Estat, es regeix per les normes per les quals es regulen amb caràcter general les instal·lacions de producció d'energia elèctrica, o les instal·lacions de generació eòliques marines, sense perjudici de les concessions i autoritzacions que siguin necessàries, d'acord amb altres disposicions que siguin 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.

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

## CAPÍTOL II

### **Procediments relatius al registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica**

*Article 37. Inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

1. Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret han d'estar inscrites obligatòriament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica que depèn del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

Cada instal·lació s'ha d'inscriure a la secció que li correspongui en funció de la seva potència, d'acord amb el següent:

- a) Les instal·lacions amb una potència instal·lada que sigui superior a 50 MW s'han d'inscriure a la secció primera del registre esmentat.
- b) Les instal·lacions amb una potència instal·lada que sigui igual o inferior a 50 MW s'han d'inscriure a la secció segona del registre esmentat.

Quant al que no preveu expressament aquest Reial decret en relació amb el registre esmentat, és aplicable el que regulen els capítols I i II del títol VIII 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.

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

3. Les instal·lacions que hi estan obligades han de fer prèviament a la inscripció definitiva una prova per acreditar la seva potència bruta, neta i mínima, segons el que indica la normativa que reguli els mecanismes de capacitat i hibernació que, si s'escau, es dicti. Aquestes potències han de constar a la secció del registre que correspongui.

*Article 38. 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 d'energia elèctrica i els registres autonòmics que es puguin constituir, així com l'agilitat i homogeneïtat en la remissió de dades entre l'Administració General de l'Estat i les comunitats autònomes, l'annex X estableix el model d'inscripció en el registre. La comunicació de les dades del registre entre les comunitats autònomes i el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme s'ha de fer exclusivament per via electrònica mitjançant el procediment establert a aquests efectes.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de facilitar l'accés electrònic al registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica als òrgans competents de les comunitats autònomes de les inscripcions que afectin el seu àmbit territorial, així com a l'òrgan competent per fer la liquidació, a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat, de manera que puguin tenir coneixement de les inscripcions i modificacions fetes en el registre.

## Article 39. *Inscripció prèvia.*

1. La sol·licitud d'inscripció prèvia s'ha d'acompanyar, almenys, de:
  - a) L'autorització d'explotació provisional per a proves.
  - b) El contracte tècnic amb l'empresa distribuïdora o, si s'escau, el contracte tècnic d'accés a la xarxa de transport, als quals es refereix l'article 5 d'aquest Reial decret.
  - c) El certificat emès per l'encarregat de la lectura, que acrediti el compliment del que disposa el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, amb detall del Codi de la Instal·lació de producció als efectes de Liquidació (CIL).
  - d) L'informe del gestor de la xarxa de transport, o del gestor de la xarxa de distribució si s'escau, que acrediti la formalització adequada dels procediments d'accés i connexió i el compliment dels requisits d'informació, tècnics i operatius establerts en els procediments d'operació, incloent-hi l'adscripció a un centre de control de generació amb els requisits que estableix aquest Reial decret.

2. 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'inscripció prèvia s'ha d'adreçar a la Direcció General de Política Energètica i Mines i l'ha de presentar el titular de la instal·lació o qui el representi, entenent com a tal 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 amb les dades incloses a l'annex X.

La sol·licitud d'inscripció prèvia l'ha de resoldre el director general de Política Energètica i Mines en el termini màxim d'un mes des de la data de sol·licitud d'inscripció.

3. En el cas de les instal·lacions per a l'autorització de les quals siguin competents les comunitats autònomes, en el termini màxim d'un mes des de la inscripció de la instal·lació en el registre autonòmic, la comunitat autònoma competent ha de donar trasllat d'aquesta inscripció, a través de procediments electrònics, a la Direcció General de Política Energètica i Mines per a la nota d'intervenció de la inscripció prèvia en el registre administratiu. La data de la inscripció prèvia de la instal·lació en el registre és la que hagi consignat l'òrgan autonòmic en la seva resolució.

4. La formalització de la inscripció prèvia dóna lloc a l'assignació, per part de la Direcció General de Política Energètica i Mines, d'un número d'identificació en el registre, que s'ha de comunicar a la comunitat autònoma competent per tal que aquesta última procedeixi a notificar-lo 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 dependent de la Direcció General de Política Energètica i Mines es considera un requisit suficient per complir el que preveu l'article 4.a) del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica i s'ha de notificar a l'interessat.

6. La inscripció de la instal·lació en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permet el seu funcionament en proves.

L'energia elèctrica que es pugui haver abocat a la xarxa com a conseqüència d'un funcionament en proves, previ a l'autorització d'explotació definitiva, té dret a percebre exclusivament el preu del mercat.

## Article 40. *Inscripció definitiva.*

1. És un requisit necessari per a la inscripció definitiva en el registre que la instal·lació disposi d'autorització d'explotació definitiva.

2. 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'inscripció definitiva s'ha d'adreçar a la Direcció General de Política Energètica i Mines, acompanyada de l'acreditació del

compliment dels requisits exigits per als subjectes del mercat de producció i, si s'escau, dels resultats de la prova de potència bruta, neta i mínima que esmenta l'article 37.

El director general de Política Energètica i Mines resol la sol·licitud d'inscripció definitiva en el termini màxim d'un mes des de la data de sol·licitud d'inscripció.

3. En cas que la competència per a la resolució de la sol·licitud correspongui a una comunitat autònoma, aquesta, en el termini màxim d'un mes des de la seva resolució, ha de comunicar per via electrònica la inscripció de la instal·lació en el registre autonòmic, per a la nota d'intervenció de la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a la Direcció General de Política Energètica i Mines. La data de la inscripció definitiva de la instal·lació en el registre és la que hagi consignat l'òrgan autonòmic en la seva resolució.

4. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de comunicar la formalització de la inscripció definitiva en aquest registre i el número d'identificació corresponent a la comunitat autònoma que sigui competent. Per la seva part, l'òrgan competent per atorgar l'autorització administrativa de la instal·lació ha de procedir a la seva notificació al sol·licitant i a l'empresa distribuïdora o transportista. Aquesta última 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. En els casos en què la competència per resoldre correspongui a la Direcció General de Política Energètica i Mines, es poden tramitar simultàniament les inscripcions definitiva i en estat d'explotació en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica i en el registre de règim retributiu específic, respectivament.

#### Article 41. *Caducitat i cancel·lació de la inscripció prèvia.*

La inscripció prèvia d'una instal·lació en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de la Direcció General de Política Energètica i Mines s'ha de cancel·lar si, un cop transcorreguts tres mesos des que es notifiqués a l'interessat, aquest no n'hagi sol·licitat la inscripció definitiva. No obstant això, no es produeix aquesta cancel·lació en cas que l'Administració competent autoritzi de manera motivada una pròrroga en tant que hi ha raons fundades per tal que aquesta inscripció romangui en el registre, cosa que ha de comunicar l'òrgan competent, si s'escau, a la Direcció General de Política Energètica i Mines expressant el termini màxim durant el qual la vigència de la inscripció s'ha de prorrogar.

#### Article 42. *Cancel·lació i revocació de la inscripció definitiva.*

1. És procedent la cancel·lació de la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica en els casos següents:

- a) Cessament de l'activitat com a instal·lació de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.
- b) Revocació per l'òrgan competent de l'autorització de la instal·lació, d'acord amb la normativa aplicable.

2. La cancel·lació de la inscripció definitiva es produeix d'ofici o a instància de l'interessat, amb la instrucció prèvia d'un procediment que ha de garantir, en tot cas, l'audiència a l'interessat.

En els casos en què sigui competent la Direcció General de Política Energètica i Mines, el termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar-ne la resolució és de sis mesos.

3. L'Administració competent, quan es tracti d'instal·lacions de competència autonòmica, ha de comunicar la cancel·lació o revocació, així com qualsevol altra incidència de la inscripció definitiva en el registre, a l'interessat i a la Direcció General de Política Energètica i Mines en el termini màxim d'un mes des que es produeixi per a la seva nota d'intervenció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

La Direcció General de Política Energètica i Mines, per la seva part, ha de comunicar aquesta nota d'intervenció, o la corresponent resolució quan es tracti d'instal·lacions de la seva competència, a l'empresa distribuïdora o transportista, a l'operador del mercat, a l'operador del sistema, a l'òrgan encarregat de fer la liquidació i a la comunitat autònoma que sigui competent.

## CAPÍTOL III

### Procediments relatius al registre de règim retributiu específic

#### Article 43. *Registre de règim retributiu específic.*

1. El registre de règim retributiu específic es regeix, pel que fa a la seva organització i el seu funcionament, pel que disposa aquest capítol.

2. El registre de règim retributiu específic té com a finalitat l'atorgament i el seguiment adequat de la retribució específica de les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració d'alta eficiència i residus.

3. Les inscripcions en el registre de règim retributiu específic s'han de fer en un dels dos estats següents: estat de preassignació o estat d'explotació. Per poder fer la inscripció en el registre en estat d'explotació, és una condició necessària la inscripció amb caràcter previ en estat de preassignació.

No es pot inscriure en el registre en estat de preassignació cap instal·lació que ja hi consti inscrita en qualsevol estat.

La resolució d'inscripció en el registre en estat de preassignació atorga al titular el dret a percebre el règim retributiu específic regulat en el títol IV, condicionat al compliment dels requisits que estableix l'article 46 i a la inscripció de la instal·lació en el registre en estat d'explotació.

4. Per a la percepció del règim retributiu específic regulat en el títol IV és una condició necessària que les instal·lacions estiguin inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.

Per al càlcul de la retribució corresponent a cada instal·lació s'agafa la informació continguda en el registre de règim retributiu específic, sense perjudici de qualsevol altra dada que consti, a altres efectes, en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica o en altres registres autonòmics.

5. Les inscripcions en aquest registre són competència de la Direcció General de Política Energètica i Mines del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

6. De conformitat amb el que preveu l'article 27.6 de la Llei 11/2007, de 22 de juny, d'accés electrònic dels ciutadans als serveis públics, les sol·licituds relatives als diferents procediments relacionats amb el registre de règim retributiu específic s'han de presentar exclusivament per via electrònica, amb certificat electrònic, en el registre electrònic del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

Les comunicacions entre el sol·licitant i l'òrgan instructor s'han de fer exclusivament a través de mitjans electrònics. Si no s'utilitzen aquests mitjans electrònics, l'òrgan administratiu competent ha de requerir l'esmena corresponent i advertir que, si no s'atén el requeriment, la presentació no té validesa o eficàcia.

7. Les resolucions de la Direcció General de Política Energètica i Mines previstes en aquest capítol no posen fi a la via administrativa i, en conseqüència, poden ser objecte de recurs d'alçada davant la Secretaria d'Estat d'Energia, d'acord amb el que estableixen els articles 114 i 115 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

8. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per al compliment adequat de les funcions que li atribueix la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, disposa d'accés electrònic a tota la informació existent en el registre de règim retributiu específic, així com a les dades del sistema de liquidacions.



## Article 44. *Garanties.*

1. Per a la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació cal presentar, davant la Direcció General de Política Energètica i Mines, el resguard de la Caixa General de Dipòsits que acrediti que s'ha dipositat una garantia econòmica per la quantia que s'especifiqui per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

La garantia es constitueix en la modalitat d'efectiu o aval prestat per entitats de crèdit o societats de garantia recíproca, d'acord amb el que preveu el Reial decret 161/1997, de 7 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament de la Caixa General de Dipòsits.

L'objecte de la garantia és la inscripció de la instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació complint, en tot cas, els requisits que estableix l'article 46.

La persona o entitat que constitueixi la garantia ha de coincidir amb el sol·licitant de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació.

S'ha d'indicar expressament en el resguard de constitució de la garantia que aquesta és dipositada als efectes del compliment del que estableix aquest article.

2. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es pot eximir determinades instal·lacions del compliment de l'obligació establerta a l'apartat 1 d'aquest article, quan es trobin en un estat avançat de tramitació o construcció o quan siguin de reduïda potència.

3. Amb anterioritat a la resolució d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació, l'interessat en pot desistir i pot sol·licitar la cancel·lació de la garantia.

4. Una vegada resolta la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació, la seva inadmissió o desestimació es considera raó suficient per a la cancel·lació de la garantia, i aquesta cancel·lació l'ha de sol·licitar l'interessat davant la Direcció General de Política Energètica i Mines.

5. Una vegada resolta favorablement la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació, el desistiment en la construcció de la instal·lació suposa l'execució de la garantia.

No obstant això, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot exceptuar l'execució de la garantia dipositada pel titular d'una instal·lació si el desistiment en la seva construcció ve donat per circumstàncies impeditives que no siguin ni directament ni indirectament imputables a l'interessat i així ho sol·licita a la Direcció General de Política Energètica i Mines amb anterioritat a la data límit per al compliment dels requisits que estableix l'article 46.

6. Així mateix, si el sol·licitant no respon en el termini màxim de tres mesos als requeriments de l'Administració d'informació o actuació, s'entén per desistida la sol·licitud. En el requeriment d'informació s'ha de recollir expressament aquest aspecte en aplicació de l'article 92 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

## Article 45. *Procediment d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació.*

1. La sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació s'ha d'adreçar a la Direcció General de Política Energètica i Mines acompanyada del resguard de la Caixa General de Dipòsits que acrediti que s'ha dipositat la garantia econòmica establerta a l'article 44 i de la documentació que es determini a la normativa que reguli el procediment de concurrència competitiva. Aquesta sol·licitud s'ha d'acompanyar així mateix de les dades incloses a l'apartat 1 de l'annex V.

2. En la resolució per la qual s'inscriu la instal·lació en el registre en estat de preassignació hi ha de constar el número d'identificació, que s'ha d'incloure en futures comunicacions, així com la data límit per al compliment dels requisits que estableix l'article 46.

3. El termini màxim per dictar i notificar la resolució definida a l'apartat anterior és de tres mesos.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de comunicar aquesta resolució a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació esmentada a través de mitjans electrònics.

S'ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat» la resolució d'adjudicació del procediment de concurrència competitiva i d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació, en què consti el valor estàndard de la inversió inicial de la instal·lació tipus determinat mitjançant el procediment esmentat.

*Article 46. Requisits necessaris per a la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.*

En tot cas, per tal que una instal·lació es pugui inscriure en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, són requisits imprescindibles els següents:

a) que la instal·lació estigui totalment finalitzada en la data límit, que és la determinada pel còmput del termini màxim i, com a tal, improrrogable, que s'estableixi per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme des de la publicació de la resolució d'adjudicació del procediment de concurrència competitiva i d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

En els casos en què aquesta adjudicació i inscripció sigui conseqüència de la deguda execució de la resolució estimatòria d'un recurs administratiu o judicial, el termini màxim esmentat es computa des de la notificació a l'interessat de l'acte d'execució.

Als efectes previstos en aquest Reial decret, es considera que una instal·lació està totalment finalitzada si disposa de tots els elements, equips i infraestructures que són necessaris per produir energia i abocar-la al sistema elèctric, incloent-hi, quan escaigui, els sistemes d'emmagatzematge, ha obtingut la inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de l'òrgan competent i ha començat a abocar energia elèctrica.

L'acreditació del començament de l'abocament d'energia elèctrica s'ha de fer mitjançant un certificat emès per l'encarregat de la lectura en el qual s'indiquin expressament les mesures i les seves dates de lectura. A aquests efectes, l'encarregat de la lectura ha de fer una lectura en el termini màxim de 15 dies des de la comunicació pel titular de la instal·lació de l'inici de l'abocament en proves.

b) que la instal·lació compleixi els requisits i les condicions relatives a les seves característiques establertes per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

No obstant això, la potència de la instal·lació o, en el cas previst a l'article 12.4, la suma de les potències de les instal·lacions, pot diferir de la potència inscrita en estat de preassignació, amb els efectes següents:

1r Si la potència instal·lada o la suma de les potències instal·lades és inferior a la inscrita en el registre en estat de preassignació, la potència amb dret a règim retributiu específic que s'ha d'inscriure en el registre en estat d'explotació és la potència finalment executada, d'acord amb el que preveu l'article 47.2.

2n Si la potència instal·lada o la suma de les potències instal·lades és superior a la inscrita en el registre en estat de preassignació, la potència amb dret a règim retributiu específic que s'ha d'inscriure en el registre en estat d'explotació és la potència inscrita en estat de preassignació.

*Article 47. Procediment d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.*

1. El titular de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació ha de sol·licitar la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació a la Direcció General de Política Energètica i Mines amb anterioritat a la finalització del termini màxim d'un mes a comptar des de la data límit definida en l'apartat 1.a) de l'article 46.

Aquesta sol·licitud ha d'incloure les dades recollides a l'apartat 2 de l'annex V. El titular de la instal·lació que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica ha de coincidir amb el titular de la inscripció en el registre de règim retributiu específic.

Així mateix, s'ha d'acompanyar de la comunicació sobre les ajudes públiques percebudes segons el que estableix l'article 24.1, d'una declaració responsable d'acord amb el model establert a l'annex XI en què es manifesti que es compleixen els requisits que estableix l'article 46 i del certificat de l'encarregat de la lectura definit a l'apartat 1.a) de l'article esmentat a partir del qual es pugui constatar de forma inequívoca que en la data límit s'havia iniciat l'abocament d'energia elèctrica.

2. La Direcció General de Política Energètica i Mines, amb la comprovació prèvia del compliment dels requisits establerts a l'article 46, ha de resoldre, si és procedent, inscriure la instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, cancel·lar d'ofici la inscripció en el registre esmentat en estat de preassignació, i dictar d'ofici l'ordre de cancel·lació de la garantia definida a l'article 44.1, sense perjudici del que es preveu a continuació.

Si la potència inscrita en el registre en estat d'explotació o, en el cas que preveu l'article 12.4, la suma de les potències de les instal·lacions, és inferior a la que es va inscriure en el registre en estat de preassignació, s'ha de cancel·lar en el registre en estat de preassignació la inscripció corresponent a la potència inscrita en el registre en estat d'explotació. Així mateix, s'ha de dictar ordre de cancel·lació de la fracció de la garantia corresponent a la potència esmentada, llevat que la diferència entre les potències esmentades sigui inferior al 5 per cent de la potència originalment inscrita en el registre en estat de preassignació i la fracció de garantia esmentada sigui inferior a 1.000 euros, cas en el qual s'ha de dictar ordre de cancel·lació de la garantia corresponent a la totalitat de la potència.

Així mateix, una vegada transcorregut el termini màxim establert a l'apartat 1 d'aquest article, s'ha d'iniciar el procediment de cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre en estat de preassignació corresponent a la diferència entre les potències esmentades al paràgraf anterior, d'acord amb el que preveu l'article 48. Aquesta cancel·lació té com a efectes l'execució de la fracció de la garantia corresponent a la diferència esmentada, excepte en els casos en què aquesta s'hagi cancel·lat d'acord amb el que preveu el paràgraf anterior.

La Direcció General de Política Energètica i Mines, amb caràcter previ a dictar la resolució d'inscripció en el registre en estat d'explotació, pot sol·licitar a l'òrgan competent per atorgar l'autorització administrativa, a l'encarregat de lectura o al titular de la instal·lació, informació addicional relativa a la instal·lació per a la seva inscripció correcta en el registre.

3. El termini màxim per dictar i notificar la resolució d'inscripció en el registre en estat d'explotació és de tres mesos.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de notificar a l'interessat la resolució d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació definida a l'apartat anterior i l'ha de comunicar a través dels mitjans electrònics a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació, a l'òrgan encarregat de la liquidació, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat.

4. En el cas previst a l'article 12.4, el titular ha de presentar una sol·licitud individual per a cada instal·lació que pretengui inscriure en el registre en estat d'explotació, especificant les altres sol·licituds que s'hagin presentat relatives al mateix codi d'identificació d'inscripció en el registre en estat de preassignació.

Les inscripcions s'han de fer en l'ordre que sol·liciti el titular o, si no hi ha manifestació expressa en aquest sentit, per ordre de presentació de sol·licituds.

5. La inscripció de la instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació és un requisit necessari per aplicar a la instal·lació esmentada el règim retributiu específic regulat en aquest Reial decret.

*Article 48. Cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació.*

1. En els casos en què el titular no presenti, en el termini establert a l'article 47.1, les sol·licituds d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació per la totalitat de la potència inscrita en estat de preassignació, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot iniciar el procediment de cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació d'acord amb el que preveu aquest article.

Així mateix, s'ha d'iniciar l'esmentat procediment de cancel·lació per incompliment una vegada transcorregut el termini màxim establert a l'article 47.1, en els casos en què hagi resultat no admesa o desestimada la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.

Aquest procediment de cancel·lació ha d'incloure, en tot cas, l'audiència a l'interessat.

2. La cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació suposa la pèrdua dels drets associats a aquesta i l'execució de la garantia dipositada d'acord amb l'article 44 d'aquest Reial decret, sense perjudici del que preveu l'article 47.2 amb relació a les garanties.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de notificar a l'interessat la resolució de cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació. Així mateix, ha de comunicar aquesta resolució, a través dels mitjans electrònics definits a l'article 52.5, a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació.

4. En el procediment de cancel·lació per incompliment regulat en aquest article, el termini màxim per resoldre i notificar és de sis mesos des de la data de l'acord d'iniciació dictat per la Direcció General de Política Energètica i Mines.

*Article 49. Cancel·lació de la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.*

1. Són motius per a la cancel·lació de la inscripció d'una instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació els següents:

- a) Tancament de la instal·lació.
- b) Revocació per l'òrgan competent de l'autorització que, si s'escau, va servir de base per a la inscripció en el registre en estat de preassignació.
- c) Renúncia al règim retributiu específic.
- d) Alteració o falsedat en el registre documental relatiu a instal·lacions híbrides regulat a l'article 4.3.
- e) Si, com a conseqüència d'una inspecció o de qualsevol altre mitjà vàlid en dret, queda constatat l'incompliment dels requisits de l'article 46.
- f) La falta de compliment de l'obligació de comunicació prevista a l'article 51.1, així com la constatació de falsedat en la informació que s'hi presenta.
- g) L'omissió de la comunicació establerta a l'article 24.1 relativa a la percepció d'ajudes públiques amb posterioritat a la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.
- h) Si queda constatat que s'han fet modificacions que han reduït el valor de la inversió de la instal·lació inicial, tal com aquesta estava configurada en el moment de presentar la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, sense que s'hagi produït una reducció anàloga de la potència instal·lada.
- i) La reiteració de l'incompliment de les condicions d'eficiència energètica, en els termes que preveu l'article 32.3.
- j) La reiteració de l'incompliment que regulen els apartats 2, 3 i 4 de l'article 33, relatius als límits establerts en el consum de combustibles.
- k) Si, com a conseqüència d'una inspecció o de qualsevol altre mitjà vàlid en dret, queda constatat que no es mantenen les condicions que van servir per atorgar el règim retributiu específic.

l) Si queda constatat que existeix falsedat en les declaracions responsables o en la documentació restant presentada a l'administració en relació amb la percepció del règim retributiu específic.

m) Qualsevol altre incompliment de les obligacions i requisits previstos en aquest Reial decret.

2. La cancel·lació de les inscripcions en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació es produeix a instància de l'interessat o d'ofici, amb la instrucció prèvia d'un procediment que garanteix, en tot cas, l'audiència a l'interessat.

El termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar-ne la resolució és de sis mesos des de la data de l'acord d'iniciació dictat per la Direcció General de Política Energètica i Mines.

3. L'òrgan competent de l'Administració General de l'Estat ha de dur a terme inspeccions i verificacions periòdiques de les instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, per comprovar el compliment dels requisits que estableix la normativa i el manteniment de les condicions que van servir per atorgar el règim retributiu específic. Si s'acredita per qualsevol mitjà que la instal·lació ha deixat de ser creditora del dret atorgat, s'inicia el procediment de cancel·lació de la inscripció en el registre en estat d'explotació.

4. La cancel·lació de la inscripció d'una instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació té com a efectes la pèrdua del règim retributiu regulat al títol IV des de la data en què no s'hagin complert els requisits per tenir dret a la seva percepció, i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament, amb els interessos de demora corresponents, incloent-hi les quantitats reintegrades com a ingressos liquidables del sistema. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

5. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de notificar a l'interessat la resolució de cancel·lació de la inscripció en el registre definida en aquest article i l'ha de comunicar a través de mitjans electrònics a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació, a l'òrgan encarregat de la liquidació, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat.

6. Una vegada finalitzat, d'acord amb el que preveu l'article 28, el període de meritació del règim retributiu específic, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de procedir a la cancel·lació automàtica de la inscripció de la instal·lació en el registre de règim retributiu específic. Aquesta cancel·lació, que té efectes des de la mateixa data de finalització del període esmentat, s'ha de comunicar a l'interessat. Així mateix, ha de comunicar aquesta cancel·lació a través dels mitjans electrònics a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació, a l'òrgan encarregat de la liquidació, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat.

#### *Article 50. Modificació de les dades d'instal·lacions inscrites en el registre del règim retributiu específic.*

1. Els titulars de les instal·lacions que s'hagin inscrit en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació o d'explotació han de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines qualsevol modificació de les dades que figurin en el registre relatives als titulars de les instal·lacions, en el termini màxim d'un mes des que es produeix la modificació, sense perjudici de les autoritzacions que siguin requerides amb caràcter previ a aquesta comunicació a l'empara del que preveu l'article 36. Aquestes modificacions inclouen, entre d'altres, els canvis de denominació, raó social o domicili del titular i les fusions, absorcions o escissions de societats que afectin la titularitat de les instal·lacions.

La Direcció General de Política Energètica i Mines resol la sol·licitud modificant, quan escaigui, les dades contingudes en el registre. Aquestes modificacions tenen efectes del primer dia del mes següent a la data de la resolució.

Les modificacions relatives a les dades de contacte dels titulars i al domicili als efectes de notificacions no requereixen resolució expressa i tenen efectes des de la presentació de la comunicació en el registre electrònic corresponent.



2. Així mateix, si es constata per qualsevol mitjà la inexactitud de les dades contingudes en el registre, la Direcció General de Política Energètica i Mines pot procedir a la seva modificació, d'ofici o a instància dels interessats. El termini per resoldre aquest procediment és de sis mesos.

*Article 51. Procediments administratius a efectes retributius relatius a la modificació de les instal·lacions amb dret a la percepció de règim retributiu específic.*

1. Els titulars de les instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació han de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines qualsevol modificació de la instal·lació en relació amb les característiques que aquesta tenia en el moment de presentar la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació o qualsevol canvi en els combustibles utilitzats inicialment comunicats.

Queden exceptuades de l'obligació de comunicació les actuacions sobre la instal·lació l'objecte de les quals sigui el manteniment d'aquesta, sempre que aquestes no impliquin la modificació de les característiques tècniques de la instal·lació que es van considerar per a l'atorgament del règim retributiu ni afectin els ingressos pel règim retributiu específic de la instal·lació.

Aquesta comunicació s'ha de fer mitjançant el model de declaració responsable contingut a l'annex XII i s'ha d'acompanyar d'un avantprojecte de la modificació realitzada i, en cas que sigui preceptiva, de l'autorització d'explotació definitiva. S'ha de presentar per mitjans electrònics en el termini màxim d'un mes des que es produeix la modificació esmentada o el canvi de combustible, i s'ha d'indicar, en els casos en què no sigui preceptiva l'autorització d'explotació definitiva, la data en què la modificació esmentada es va finalitzar totalment.

A aquests efectes, en els casos en què sigui preceptiva l'emissió de l'autorització d'explotació definitiva de la modificació per part de l'òrgan competent, s'agafa com a data de realització de la modificació la de l'autorització esmentada. Quan no sigui preceptiva, s'agafa la data en què la modificació es va finalitzar totalment.

La comunicació anterior s'ha de fer sense perjudici de les autoritzacions que siguin preceptives en virtut de la resta de normativa aplicable, o de les comunicacions que siguin necessàries per modificar la inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica per part de l'òrgan competent.

2. En els casos en què, a la vista de la comunicació referida a l'apartat anterior, sigui necessària la modificació de les dades de la instal·lació inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre modificar aquesta inscripció.

3. A les modificacions a les quals s'atorgui expressament un règim retributiu específic, no els és aplicable el que estableixen els apartats 1 i 2 d'aquest article. En aquest cas, per tenir dret a la percepció del règim esmentat, s'han de complir els procediments d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació i, posteriorment, d'explotació, que regula aquest capítol.

4. Les dades que es consignin en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació s'utilitzen a efectes retributius, de manera que només s'hi han d'incloure les modificacions que s'hagin de tenir en compte per calcular la retribució de la instal·lació modificada, independentment de qualsevol altra dada que pugui constar a altres efectes en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

En tot cas, per calcular la retribució corresponent a cada instal·lació s'ha d'agafar la informació continguda en el registre de règim retributiu específic.

En els casos en què la modificació de la instal·lació impliqui un augment de la potència que no es tindrà en compte a efectes retributius, d'acord amb el que preveu l'article 26, en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació hi ha de constar exclusivament la potència amb dret a la percepció del règim retributiu específic.



5. Les inspeccions que estableix l'article 30 han de verificar el compliment de l'obligació de comunicació regulada a l'apartat 1 d'aquest article, la seva veracitat i l'exactitud de la declaració responsable i resta de documentació presentada; així com el compliment dels procediments i requisits establerts per a les modificacions realitzades a l'empara de l'apartat 3 d'aquest article. Així mateix, han de comprovar que les característiques tècniques de les instal·lacions es corresponen amb les que van servir de base per a la inscripció en el registre de règim retributiu específic.

6. Per determinar els efectes que les modificacions realitzades tindran en el règim retributiu específic, cal atènyer-se al que disposa l'article 26.

## Article 52. *Tractament de les dades.*

1. El tractament de les dades de caràcter personal inscrites en el registre regulat en aquest capítol se sotmet al que disposa la Llei orgànica 15/1999, de 13 de desembre, de protecció de dades de caràcter personal, i resta de normativa de desplegament.

2. Els subjectes obligats a comunicar dades a aquest registre són responsables de la veracitat i actualitat de les dades que facilitin.

3. Les persones que en l'exercici de les seves funcions tinguin accés a dades que figurin en aquest registre estan obligades a guardar secret respecte d'aquestes.

4. Els interessats poden accedir de forma electrònica a les dades contingudes en el registre.

5. El Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme ha d'establir, en col·laboració amb les comunitats autònomes, el procediment electrònic per a la comunicació de les dades relatives a les inscripcions en el registre de règim retributiu específic als òrgans competents de les comunitats autònomes de les inscripcions que afectin el seu àmbit territorial, així com a l'òrgan encarregat de fer les liquidacions, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat.

## TÍTOL VI

### Representació

## Article 53. *Representants.*

1. Els titulars de les instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus poden operar directament o a través de representant als efectes de la seva participació en el mercat de producció i dels cobraments i pagaments dels peatges, del règim retributiu específic i, si s'escau, dels càrrecs. En qualsevol cas, el representant elegit ha de ser el mateix a tots els efectes esmentats i la modalitat de representació ha de coincidir necessàriament als efectes de les liquidacions de l'operador del mercat i del règim retributiu específic.

2. Els titulars de les instal·lacions, mentre no comuniquin la seva intenció d'operar directament o a través d'un altre representant, són representats, en nom propi i per compte d'altri, pel comercialitzador de referència pertanyent al grup empresarial propietari de la xarxa de la zona de distribució a la qual estiguin connectats.

En cas que la instal·lació pertanyi a una zona de distribució on no existeixi comercialitzador de referència pertanyent al grup empresarial propietari de la xarxa, el comercialitzador de referència és el que pertany al grup empresarial propietari de la xarxa a la qual estigui connectada la seva zona de distribució.

3. El que estableix l'apartat 2 és aplicable així mateix a les instal·lacions que transitòriament no tinguin representant per baixa sobrevinguda d'aquest i a les noves instal·lacions, en el període comprès entre el primer dia del mes següent al de la data d'autorització d'explotació i la data en què iniciï la seva participació efectiva en el mercat de producció, tot això llevat que el titular de la instal·lació comuniqui la seva intenció d'operar directament o a través d'un altre representant.

4. Quan l'empresa comercialitzadora de referència actuï com a representant, percebrà del generador un preu màxim de 5 €/MWh cedit en concepte de representació.

5. Sense perjudici del que preveuen els apartats 2 i 3, els operadors dominants del sector elèctric, determinats per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, així com les persones jurídiques participades per algun d'ells, només poden actuar com a representants d'instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus de les quals tinguin una participació directa o indirecta superior al 50 per cent. Aquesta limitació s'ha d'aplicar, igualment, als contractes d'adquisició d'energia signats entre els comercialitzadors de l'operador dominant i les seves instal·lacions amb règim retributiu específic. S'entén que una empresa està participada per una altra quan es compleixen els criteris que estableix l'article 42 del Codi de comerç.

6. Sense perjudici del que preveuen els apartats 2 i 3, no poden actuar com a representants d'instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus les persones jurídiques per a les quals la quota conjunta de participació en l'oferta del mercat de producció en l'últim any sigui superior al 10 per cent, entenent com a tal la suma de la quota del grup de societats del subjecte representant i el subjecte representat, com a venedors en el mercat de producció. Aquestes característiques i aquesta limitació s'han d'aplicar, igualment, als contractes d'adquisició d'energia signats entre els comercialitzadors que no pertanyen als operadors dominants i les instal·lacions anteriorment esmentades.

A aquests efectes, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de publicar anualment i a la seva pàgina web la llista d'aquells la quota de participació dels quals en l'oferta del mercat de producció sigui superior al 10 per cent.

Disposició addicional primera. *Particularitats del primer període regulador.*

1. D'acord amb el que estableix la disposició addicional desena, apartats 1 i 2, de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, el primer període regulador és el comprès entre la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i el 31 de desembre de 2019.

El primer semiperíode regulador és el comprès entre la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i el 31 de desembre de 2016.

2. Per a les instal·lacions a les quals els sigui atorgat el règim retributiu específic d'acord amb l'article 12 i a l'empara del que preveu l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la rendibilitat raonable del projecte tipus durant el primer període regulador gira, abans d'impostos, al voltant del rendiment mitjà de les obligacions de l'Estat a deu anys, calculat com la mitjana de les cotitzacions en el mercat secundari dels mesos d'abril, maig i juny de 2013, incrementat en 300 punts bàsics.

3. L'estimació del preu de mercat per a cada any del primer semiperíode regulador des de l'any 2014 és la mitjana aritmètica de les cotitzacions dels contractes de futurs anuals negociats en el mercat de futurs d'electricitat organitzat per OMIP durant els últims sis mesos de 2013.

Disposició addicional segona. *Instal·lacions amb dret a la percepció de règim econòmic primat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.*

1. De conformitat amb el que estableixen la disposició final segona del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric, i la disposició final tercera de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'estableix un règim retributiu específic per a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus que tinguin reconeguda retribució primada a l'entrada en vigor del Reial decret llei esmentat.

2. En particular, poden percebre el règim retributiu específic la metodologia del qual es regula al títol IV, i amb efectes des de l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, les instal·lacions que en la data esmentada tinguin reconegut el règim econòmic primat previst a les normes següents:

a) Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

Les instal·lacions definides a l'article 45 del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, que tinguin dret a la percepció de la retribució primada amb anterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 2/2013, d'1 de febrer, de mesures urgents en el sistema elèctric i en el sector financer, s'inclouen en el conjunt d'instal·lacions definides en aquest apartat.

b) Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, de retribució de l'activitat de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia solar fotovoltaica per a instal·lacions posteriors a la data límit de manteniment de la retribució del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per a la tecnologia esmentada.

3. Les instal·lacions referides a l'apartat anterior es regeixen pel que disposa aquest Reial decret amb les particularitats previstes als apartats següents, a les disposicions addicionals sisena, setena, i vuitena i a les disposicions transitòries primera i novena.

Per a les instal·lacions esmentades, les referències fetes en els articles 26 i 51 d'aquest Reial decret al moment de realitzar la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, s'han d'entendre realitzades al moment en què se'ls va atorgar el règim econòmic primat.

Igualment, aquestes instal·lacions han de presentar, per via electrònica, en el termini de sis mesos des de la data d'inscripció automàtica de les instal·lacions en el registre de règim retributiu específic que es determini de conformitat amb la disposició transitòria primera.1, una declaració responsable sobre les ajudes percebudes fins a la data esmentada d'acord amb el model establert a l'annex VII.

4. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'han de fixar els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus que seran aplicables a les instal·lacions regulades en aquesta disposició.

Aquesta ordre pot distingir diferents valors dels paràmetres retributius de la instal·lació tipus en funció de la tecnologia, la potència, l'antiguitat i el sistema elèctric, així com qualsevol altra segmentació que es consideri necessària per garantir la correcta aplicació del règim retributiu específic. Per a cada instal·lació tipus que es defineixi s'ha de fixar un codi, que s'ha d'incloure en el registre de règim retributiu específic i s'ha d'utilitzar als efectes de liquidacions.

El règim retributiu específic aplicable a cada instal·lació és el corresponent a la instal·lació tipus que en funció de les seves característiques li sigui assignada.

5. Per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust de les instal·lacions tipus que agrupen les instal·lacions previstes en aquesta disposició, és aplicable el que preveu l'annex XIII, i la rendibilitat, abans d'impostos, gira sobre el rendiment mitjà en el mercat secundari dels deu anys anteriors a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, de les obligacions de l'Estat a deu anys incrementat en 300 punts bàsics, tot això sense perjudici de les revisions en cada període regulador previstes a l'article 19.

Per a les instal·lacions tipus, quan, sense que hagi finalitzat la seva vida útil reguladora, s'obtingui una retribució a la inversió nul·la en aplicació de la metodologia establerta en aquest Reial decret, la retribució a l'operació, que si s'escau s'estableixi, s'ha d'aplicar des de l'entrada en vigor del Reial decret llei esmentat.

6. Per a les instal·lacions definides en aquesta disposició es considera que la data d'inici per a la comptabilització de la vida útil reguladora és l'1 de gener de l'any següent al de l'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació.

7. A les instal·lacions incloses en aquesta disposició que estiguin ubicades en els territoris no peninsulars, no els és aplicable el que estableix la disposició addicional catorzena.2.

8. Les instal·lacions que amb anterioritat a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret estiguin acollides a la disposició transitòria segona del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, per a la percepció del règim retributiu específic regulat al títol IV d'aquest Reial decret, addicionalment als altres requisits establerts, han de complir els requisits relatius a l'eficiència energètica exigibles a les cogeneracions, amb les particularitats següents:

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

b) Per al càlcul del rendiment elèctric equivalent es considera com a calor útil màxima del procés d'assecatge del fang derivat de la producció d'oli d'oliva el de 724 kcal/kg i de la resta de fangs de 740 Kcal/kg, en tots dos casos equivalent de fang del 70 per cent d'humitat, i no s'admeten fangs per a assecatge amb una humitat superior al 70 per cent.

A aquests efectes han de remetre a l'organisme encarregat de la liquidació la informació que acrediti, segons que correspongui, la quantitat equivalent de purins de porc del 95 per cent d'humitat o bé la quantitat de fangs al 70 per cent d'humitat.

En el cas de les instal·lacions de tractament i assecatge de fangs derivats de la producció d'oli d'oliva, la valoració de la calor útil es fa considerant el combustible utilitzat per al procés esmentat de tractament i assecatge amb anterioritat a la utilització de la instal·lació.

*Disposició addicional tercera. Instal·lacions adjudicatàries del concurs d'instal·lacions de tecnologia solar termoelèctrica de caràcter innovador.*

D'acord amb el que estableixen la disposició final segona del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i la disposició final tercera, apartat 2, de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, per a les instal·lacions de tecnologia solar termoelèctrica adjudicatàries del règim previst en la disposició addicional tercera del Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, el règim retributiu específic ha d'estar compost per un únic terme a l'operació el valor de la qual és el resultat de l'oferta econòmica per a les quals siguin adjudicatàries.

A aquestes instal·lacions els és aplicable la resta de requisits i consideracions previstes amb caràcter general per a les instal·lacions de tecnologia solar termoelèctrica.

*Disposició addicional quarta. Establiment d'un règim retributiu específic a l'empara de la disposició addicional catorzena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.*

1. En virtut del que preveu la disposició addicional catorzena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'estableix un règim retributiu específic per a un màxim de 120 MW, aplicable a les instal·lacions o modificacions d'instal·lacions de tecnologies diferents a l'eòlica, solar termoelèctrica i fotovoltaica, que, no havent estat inscrites en el registre de preassignació de retribució ni en la secció primera del registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, es trobin en una de les situacions següents:

a) Que hagin presentat sol·licitud d'inscripció en el registre de preassignació de retribució, a l'empara del que preveu l'article 4 del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social, que aquesta sol·licitud hagi tingut entrada en el registre administratiu del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, i que compleixin els requisits de l'article 4.3 del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, tot això abans de la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 1/2012, de 27 de gener.

b) Que disposin d'acta de posada en servei, amb caràcter definitiu, per a la totalitat de la potència, en els trenta dies naturals posteriors al de l'entrada en vigor de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Aquesta autorització d'exploració definitiva és la relativa a la totalitat de la potència per a la qual se sol·licita la inscripció en el registre de règim retributiu en estat de preassignació.

2. Les instal·lacions que esmenta l'apartat anterior es regeixen pel que disposa aquest Reial decret amb les particularitats establertes en aquesta disposició.

3. No obstant el que estableix la disposició addicional catorzena.2, a les instal·lacions definides a l'apartat 1 que estiguin ubicades en els territoris no peninsulars, els és aplicable el que disposen el títol IV i el títol V, capítol III.

4. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'aproven els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

Aquesta ordre pot distingir diferents valors dels paràmetres retributius de la instal·lació tipus en funció de la tecnologia, la potència, l'antiguitat i el sistema elèctric, així com qualsevol altra segmentació que es consideri necessària per garantir la correcta aplicació del règim retributiu específic. Per a cada instal·lació tipus que es defineixi a aquests efectes s'ha de fixar un codi, que s'ha d'incloure en el registre de règim retributiu específic i s'ha d'utilitzar als efectes de liquidacions.

5. Per poder ser inscrit en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació, el titular ha d'adreçar una sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació a la Direcció General de Política Energètica i Mines per a un projecte concret, incloent-hi la documentació acreditativa del compliment dels requisits exigits. Aquesta sol·licitud s'ha d'acompanyar així mateix de les dades incloses a l'apartat 1 de l'annex V.

El termini de presentació de sol·licituds comença als 15 dies de la data d'entrada en vigor de l'ordre prevista en l'apartat anterior i té una durada d'un mes.

6. Un cop rebudes les sol·licituds i tancat el termini per a la seva presentació i esmena, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de procedir a prioritzar les sol·licituds fins a assolir la quota prevista d'acord amb els criteris següents:

1r El compliment de l'apartat 1.a).

2n El compliment de l'apartat 1.a), excepte els requisits de l'article 4.3 del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, i el compliment de l'apartat 1.b).

3r El compliment de l'apartat 1.b).

En cas d'igualtat de diverses sol·licituds com a resultat de l'aplicació d'aquests criteris que suposi la superació de la quota prevista, s'ha d'establir, dins de cadascun dels criteris esmentats, una priorització segons la data d'autorització administrativa, en el primer cas, i de la data d'autorització d'exploració definitiva per al segon i tercer cas.

La cobertura de la quota es fa per defecte, és a dir, la primera sol·licitud que no sigui estimada és aquella per a la qual la seva consideració suposaria la superació de la quota prevista.

7. Les sol·licituds que siguin estimades d'acord amb el que estableix l'apartat anterior les ha d'inscriure la Direcció General de Política Energètica i Mines en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació. La resta de sol·licituds són desestimades.

El termini màxim per dictar i notificar la resolució d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació és de tres mesos. Aquesta resolució és objecte de publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

8. Les instal·lacions previstes a l'apartat 1.a) d'aquesta disposició disposen d'un termini màxim de trenta-sis mesos per al compliment dels requisits que regula l'article 46 d'aquest Reial decret.

9. Als efectes previstos a l'apartat b) de l'article 46 d'aquest Reial decret, la instal·lació o modificació d'instal·lació per a la qual se sol·licita la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'exploració ha de tenir les mateixes característiques que les projectades per a la instal·lació en el moment de presentar la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació.



10. Als efectes d'aquesta disposició s'entén que es produeix una modificació d'una instal·lació quan aquesta disposi d'autorització administrativa de modificació substancial amb anterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 1/2012, de 27 de gener, o quan se satisfacin els requisits següents:

a) Per a les instal·lacions de cogeneració es considera modificació d'una instal·lació preexistent la substitució, almenys, dels equips indicats a la taula següent en funció de la tipologia i tecnologia.

Tipologia de la cogeneració abans de la modificació		Equips a ser substituïts
Cicle simple d'assecatge amb turbina.		• Turbina/es de gas.
Cicle simple d'assecatge amb motor.		• Motor/s alternatiu/s.
Cicle simple amb generació de vapor i/o aigua calenta amb turbina.	Sense generació de fred.	• Turbina/es de gas.
	Amb generació de fred.	• Turbina/es de gas i • Recuperador/s de calor o màquina/es d'absorció.
Cicle simple amb generació de vapor i/o aigua calenta amb motor alternatiu.	Sense generació de fred.	• Motor/s alternatiu/s.
	Amb generació de fred.	• Motor/s alternatiu/s i • Recuperador/s de calor o màquina/es d'absorció.
Cicle combinat.	Sense generació de fred.	• Turbina/es de gas i • Recuperador/s de calor o turbogenerador de vapor.
	Amb generació de fred.	• Turbina/es de gas i • Màquina/es d'absorció i • Recuperador/s de calor o turbogenerador de vapor.

No obstant això, i en tot cas, per tal que una modificació d'una instal·lació de cogeneració tingui dret al règim retributiu específic s'ha de complir el requisit que la cogeneració modificada sigui d'alta eficiència.

b) Per a les instal·lacions de tecnologies diferents a les previstes a la taula anterior es considera modificació d'una instal·lació preexistent la substitució dels equips principals. En aquests casos el titular de la instal·lació ha de sol·licitar a la Direcció General de Política Energètica i Mines la indicació dels criteris que s'han de complir per ser considerada modificació als efectes d'aquesta disposició.

En tot cas, els equips principals a instal·lar han de ser nous i sense ús previ.

11. En el cas de modificacions d'instal·lacions existents, quan aquesta modificació afecti únicament una part de la instal·lació, la part de la instal·lació modificada s'ha de considerar a efectes retributius com una nova unitat retributiva, i s'ha de mantenir invariable el règim retributiu de la part no modificada.

Disposició addicional cinquena. *Establiment d'un règim retributiu específic per a noves instal·lacions eòliques i fotovoltaïques i les modificacions de les existents en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.*

1. En virtut del que preveu l'article 14.7 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i tenint en compte que la introducció d'aquest règim retributiu suposa una reducció del cost energètic i de la dependència energètica exterior, s'estableix un règim retributiu específic per a noves instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologies eòlica i solar fotovoltaïca i modificacions de les instal·lacions eòliques existents que s'ubiquin en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

L'assignació d'aquest règim retributiu específic i el valor estàndard de la inversió inicial es determinen mitjançant un procediment de concurrència competitiva.

No obstant això, a l'empara de la disposició transitòria dotzena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, s'exceptuen de l'aplicació d'aquest procediment de concurrència competitiva determinats projectes d'instal·lacions eòliques i de modificacions d'instal·lacions eòliques existents, situats a Canàries, que es defineixin per ordre del



ministre d'Indústria, Energia i Turisme, sempre que compleixin els requisits que regula l'article 46 d'aquest Reial decret amb anterioritat a la data límit prevista en la disposició transitòria esmentada.

2. Les instal·lacions que esmenta l'apartat anterior es regeixen pel que disposa aquest Reial decret amb les particularitats que estableix aquesta disposició.

3. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'ha d'aprovar el mecanisme d'assignació del règim retributiu específic i els paràmetres retributius aplicables, així com els altres aspectes establerts per a la correcta aplicació del règim retributiu establert en aquest Reial decret.

*Disposició adicional sisena. Procediment d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació per a les instal·lacions que s'hagin inscrit en aquest registre en estat de preassignació a l'empara del que preveu la disposició transitòria primera.*

1. Per tal que les instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació a l'empara de la disposició transitòria primera es puguin inscriure en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, és un requisit imprescindible que la instal·lació s'hagi inscrit amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica i hagi començat a abocar energia amb anterioritat a la data límit atorgada.

2. La sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació s'ha d'adreçar per via electrònica a la Direcció General de Política Energètica i Mines amb anterioritat a la finalització del termini d'un mes des de la data límit exigida per al compliment dels requisits que estableix l'apartat anterior.

No obstant això, en els casos en què la data límit esmentada és anterior a la data establerta per tal que les instal·lacions quedin automàticament inscrites en el registre de règim retributiu específic d'acord amb la disposició transitòria primera.1, s'ha de presentar aquesta sol·licitud en el termini d'un mes a comptar des d'aquesta última data.

Aquesta sol·licitud ha d'incloure les dades que preveu l'annex V.2, i s'ha d'indicar, en lloc del número d'identificació de la instal·lació en el registre en règim retributiu específic en estat de preassignació, el número d'inscripció de la instal·lació en el registre de preassignació de retribució. El titular d'aquesta última inscripció ha de coincidir amb el titular de la instal·lació que consti en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica. Així mateix, ha d'indicar la convocatòria de preassignació, la zona climàtica en què està ubicada la instal·lació i, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, el seu tipus (tipus I.1, tipus I.2 o tipus II).

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines, amb la comprovació prèvia del compliment dels requisits que exigeix l'apartat 1, ha de resoldre, si és procedent, inscriure la instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació, cancel·lar la inscripció en aquest registre en estat de preassignació i dictar l'ordre de cancel·lació de la garantia dipositada per sol·licitar la inscripció en el registre de preassignació de retribució, sense perjudici del que es preveu a continuació.

Si la potència inscrita en el registre en estat d'explotació és inferior a la que es va inscriure en el registre en estat de preassignació, s'ha de cancel·lar en el registre en estat de preassignació la inscripció corresponent a la potència inscrita en el registre en estat d'explotació. Així mateix, es dicta ordre de cancel·lació de la fracció de la garantia corresponent a la potència esmentada, llevat que la diferència entre les potències esmentades sigui inferior al 5 per cent de la potència originalment inscrita en el registre en estat de preassignació i la fracció de garantia esmentada sigui inferior a 1.000 euros, cas en el qual es dicta resolució de cancel·lació de la garantia corresponent a la totalitat de la potència.

Així mateix, una vegada ha transcorregut el termini establert a l'apartat 2 d'aquesta disposició sense que s'hagi presentat la sol·licitud, s'ha d'iniciar, si s'escau, el procediment de cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre en estat de preassignació

corresponent a la diferència entre les potències esmentades en el paràgraf anterior, d'acord amb el que preveuen les disposicions addicionals setena i vuitena.

4. La Direcció General de Política Energètica i Mines, amb caràcter previ a dictar la resolució d'inscripció en el registre en estat d'explotació, pot sol·licitar a l'òrgan competent per atorgar l'autorització administrativa, a l'encarregat de lectura o al titular de la instal·lació, informació addicional relativa a la instal·lació per a la seva correcta inscripció en el registre.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de notificar la resolució d'inscripció en el registre a l'interessat i s'ha de comunicar per via electrònica a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació, a l'òrgan encarregat de la liquidació, a l'operador del sistema i a l'operador del mercat.

5. La resolució d'inscripció de la instal·lació en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació és un requisit necessari per aplicar a la instal·lació esmentada el règim retributiu específic regulat en aquest Reial decret, amb efectes des del primer dia del mes següent a la data de l'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació.

*Disposició addicional setena. Procediments relatius a la revocació del dret econòmic i a la cancel·lació per incompliment de les inscripcions en el registre de règim retributiu específic de les instal·lacions que amb anterioritat a aquesta inscripció s'hagin inscrit en el registre de preassignació de retribució regulat a l'article 4 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre.*

1. El que estableix aquesta disposició és aplicable a les instal·lacions que hagin estat automàticament inscrites en el registre de règim retributiu específic en virtut de la disposició transitòria primera d'aquest Reial decret, i que amb anterioritat s'hagin inscrit en el registre de preassignació de retribució regulat a l'article 4 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, de retribució de l'activitat de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia solar fotovoltaica per a instal·lacions posteriors a la data límit de manteniment de la retribució del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per a la tecnologia esmentada.

2. En el supòsit que les instal·lacions esmentades, no obstant la seva inscripció en el registre de règim retributiu específic, no s'hagin inscrit amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica o no hagin començat a vendre energia en el termini màxim que amb aquesta finalitat els sigui aplicable, tant si es tracta del termini de dotze mesos amb la pròrroga eventual previst a la redacció original de l'article 8 del Reial decret 1578/2008, de 26 de desembre, com del de setze mesos improrrogables assenyalat a la redacció donada al precepte esmentat pel Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, no tenen dret a règim retributiu específic.

A aquests efectes, per resolució del director general de Política Energètica i Mines, amb el tràmit d'audiència previ i de manera motivada, es pot revocar el dret econòmic atorgat, així com ordenar la cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic.

3. Igualment és causa de cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic el desistiment voluntari de la tramitació administrativa de la instal·lació o la falta de resposta en un termini de tres mesos a comptar des de la recepció dels requeriments d'informació o actuació que hagi formulat l'òrgan de l'Administració competent. En aquests casos, l'òrgan competent ha de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines la procedència de la cancel·lació esmentada, per tal que aquesta última dicti, si s'escau, l'acte d'iniciació del procediment de cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre esmentat per desistiment o per falta de resposta a un requeriment.

4. Als procediments regulats en aquesta disposició no els és aplicable l'obligació de tramitació per via electrònica que estableix l'article 43.6 d'aquest Reial decret.

5. En els procediments regulats en aquesta disposició, el termini màxim per resoldre i notificar és de sis mesos des de la data de l'acord d'iniciació dictat per la Direcció General de Política Energètica i Mines, i es garanteix en tot cas l'audiència a l'interessat.

6. Aquesta cancel·lació suposa la pèrdua dels drets associats a la inscripció en el registre de règim retributiu específic. La Direcció General de Política Energètica i Mines comunica la cancel·lació de la inscripció d'un projecte a través de mitjans electrònics a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació esmentada i a l'òrgan encarregat de fer les liquidacions.

7. Així mateix, aquesta cancel·lació suposa l'execució de les garanties dipositades per sol·licitar la inscripció en el registre de preassignació de retribució i de les garanties dipositades en aplicació de l'article 59 bis o 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, sense perjudici del que preveu l'apartat 8. L'òrgan competent ha de procedir a iniciar el procediment d'execució o cancel·lació, segons correspongui, de les garanties esmentades.

8. Les garanties dipositades per sol·licitar la inscripció en el registre de preassignació de retribució són cancel·lades quan el peticionari acrediti la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica i la venda d'energia elèctrica amb anterioritat a la data límit, almenys pel 95 per cent de la potència preassignada, sempre que la fracció de garantia corresponent a la diferència entre la potència inscrita en el registre administratiu d'instal·lacions de producció i la potència preassignada sigui inferior a 1.000 euros.

9. Les resolucions de la Direcció General de Política Energètica i Mines que preveu aquesta disposició no posen fi a la via administrativa i, en conseqüència, poden ser objecte de recurs d'alçada davant la Secretaria d'Estat d'Energia, d'acord amb el que estableixen els articles 114 i 115 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

*Disposició addicional vuitena. Procediments relatius a la revocació del dret econòmic de les instal·lacions que amb anterioritat a la seva inscripció en el registre de règim retributiu específic s'hagin inscrit en el registre de preassignació de retribució regulat a l'article 4 del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social.*

1. El que estableix aquesta disposició és aplicable a les instal·lacions que s'hagin inscrit automàticament en el registre de règim retributiu específic, en virtut de la disposició transitòria primera d'aquest Reial decret, i que amb anterioritat s'haguessin inscrit en el registre de preassignació de retribució regulat a l'article 4 del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social.

2. En el supòsit que aquestes instal·lacions, no obstant la seva inscripció en el registre de règim retributiu específic, no s'haguessin inscrit amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica corresponent o no haguessin començat la venda d'energia, en el termini màxim que amb aquesta finalitat els fos aplicable a comptar des de la data de la notificació de la resolució per la qual es van inscriure en el registre de preassignació de retribució, no tenen dret a règim retributiu específic.

Aquest termini és amb caràcter general de trenta-sis mesos, sense perjudici dels terminis que preveu per a determinades instal·lacions l'Acord del Consell de Ministres de 13 de novembre de 2009, pel qual es procedeix a l'ordenació dels projectes o instal·lacions presentats al registre de preassignació de retribució per a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica, previst en el Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social, publicat per Resolució de 19 de novembre de 2009, de la Secretaria d'Estat d'Energia.

A aquests efectes, en el termini de sis mesos des de l'acord d'iniciació per resolució del director general de Política Energètica i Mines, amb el tràmit d'audiència previ i de manera motivada, es pot revocar el dret econòmic atorgat i ordenar la cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic.

3. Als procediments regulats en aquesta disposició no els és aplicable l'obligació de tramitació per via electrònica establerta a l'article 43.6 d'aquest Reial decret.

4. La cancel·lació de la inscripció d'un projecte en el registre de règim retributiu específic és comunicada per la Direcció General de Política Energètica i Mines a través dels mitjans electrònics a l'òrgan competent per autoritzar la instal·lació esmentada i a l'òrgan encarregat de fer les liquidacions.

5. Les resolucions de la Direcció General de Política Energètica i Mines previstes en aquesta disposició no posen fi a la via administrativa i, en conseqüència, poden ser objecte de recurs d'alçada davant la Secretaria d'Estat d'Energia, d'acord amb el que estableixen els articles 114 i 115 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

*Disposició addicional novena. Ajustaments de la liquidació de les tarifes i primes corresponents a l'energia elèctrica imputable a la utilització d'un combustible, en les instal·lacions de generació que utilitzin com a energia primària alguna de les energies renovables no consumibles.*

1. En aplicació del que preveu l'article 14.7 d) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, l'òrgan encarregat de fer les liquidacions ha de procedir a liquidar als titulars de les instal·lacions de generació o als seus representants que utilitzin com a energia primària alguna de les energies renovables no consumibles, de la manera prevista en aquesta disposició.

2. S'han de reintegrar al sistema de liquidacions les primes i tarifes corresponents a l'energia elèctrica imputable a la utilització d'un combustible, excepte l'energia elèctrica imputable a la utilització de fonts d'energia renovables consumibles en el cas d'instal·lacions híbrides entre fonts d'energia renovables no consumibles i consumibles, corresponents al període comprès entre l'1 de gener de 2013 i l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric. Aquesta energia ha de percebre, exclusivament, el preu del mercat.

3. Per determinar les quanties anteriors s'aplica el que estableix l'ordre per la qual s'estableix la metodologia per calcular l'energia elèctrica imputable als combustibles utilitzats.

4. Els drets de cobrament o les obligacions de pagament resultants de l'aplicació del que estableixen els apartats anteriors són liquidats per l'organisme encarregat d'aquestes en les sis primeres liquidacions posteriors a l'entrada en vigor de l'ordre esmentada a l'apartat 3. Les quantitats tenen la consideració de cost o ingrés liquidable del sistema, segons que correspongui, als efectes que preveu el procediment de liquidació dels costos del sistema elèctric. Aquestes quanties s'han d'imputar a l'exercici 2013 fins que es faci la liquidació complementària de la 14 de l'exercici 2013, i posteriorment s'han d'imputar als exercicis següents. És aplicable el que disposa la disposició transitòria setzena.

*Disposició addicional desena. Devolució de les garanties dipositades per a la inscripció en el registre de preassignació de retribució.*

Els titulars de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus a les quals no s'hagi resolt favorablement la seva sol·licitud d'inscripció en el registre de preassignació de retribució, poden, en el termini màxim de sis mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, desistir de la seva sol·licitud d'inscripció en el registre esmentat i, si s'escau, desistir també de la seva sol·licitud d'accés a la xarxa, i s'interessa la devolució de les garanties que haguessin dipositat a l'empara del que preveuen els articles 59 bis i 66 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 l'article 9 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, així com de l'article 4.3.i del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, sense que pertoqui, en virtut d'aquest desistiment, l'execució d'aquestes garanties.

Disposició addicional onzena. *Potència instal·lada.*

Per a les instal·lacions no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret es defineix potència instal·lada com la potència activa màxima que pot assolir una unitat de producció i està determinada per la potència menor de les especificades a les plaques de característiques dels grups motor, turbina o alternador instal·lats en sèrie o, si s'escau, quan la instal·lació estigui configurada per diversos motors, turbines o alternadors en paral·lel, és la menor de les sumes de les potències de les plaques de característiques dels motors, turbines o alternadors que es trobin en paral·lel.

Disposició addicional dotzena. *Obligació d'adscripció a un centre de control de generació per a les instal·lacions i agrupacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret.*

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret amb potència instal·lada superior a 5 MW, i aquelles amb potència instal·lada inferior o igual a 5 MW però que formin part d'una agrupació la suma total de potències instal·lades de la qual sigui superior a 5 MW, han d'estar adscrites a un centre de control de generació, que actua com a interlocutor amb l'operador del sistema, li remet la informació de les instal·lacions en temps real i fa que les seves instruccions siguin executades per tal de garantir en tot moment la fiabilitat del sistema elèctric.

En els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, el límit de potència anterior és de 0,5 MW per a les instal·lacions o agrupacions.

Als efectes d'aquesta disposició es defineix agrupació el conjunt d'instal·lacions que es connectin en un mateix punt de la xarxa de distribució o transport, o disposin de línia o transformador d'evacuació comú, considerant un únic punt de la xarxa de distribució o transport, una subestació o un centre de transformació. De la mateixa manera, formen part de la mateixa agrupació les instal·lacions que es trobin en una mateixa referència cadastral, considerada aquesta pels seus primers 14 dígit. La potència instal·lada d'una agrupació és la suma de les potències instal·lades de les instal·lacions unitàries que la integren.

Disposició addicional tretzena. *Revocació del règim retributiu específic per a les instal·lacions que no estiguin totalment finalitzades al venciment del termini límit.*

No obstant el que estableixen les disposicions addicionals sisena, setena i vuitena, el dret a la percepció del règim retributiu específic de les instal·lacions a les quals els siguin aplicables les disposicions esmentades els ha de ser revocat i s'ha de procedir a la cancel·lació per incompliment de la inscripció en el registre de règim retributiu específic si, com a conseqüència d'una inspecció o de qualsevol altre mitjà vàlid en dret, queda constatat que aquestes instal·lacions no estan totalment finalitzades al venciment del termini límit establert per ser inscrites amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció i començar la venda d'energia.

El termini màxim per resoldre i notificar és de sis mesos des de la data de l'acord d'iniciació dictat per la Direcció General de Política Energètica i Mines, i es garanteix en tot cas l'audiència a l'interessat.

Disposició addicional catorzena. *Instal·lacions ubicades en els territoris no peninsulars.*

1. El que estableix aquest Reial decret és aplicable a les instal·lacions ubicades en els territoris no peninsulars amb les particularitats que preveu aquesta disposició, sense perjudici del que disposa la normativa reguladora dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

2. No obstant això, el que estableixen el títol IV i el títol V, capítol III, no és aplicable a les instal·lacions de cogeneració, hidroelèctriques no fluents i les que utilitzin com a energia primària biomassa, biogàs, geotèrmia i residus, que estiguin ubicades en els territoris no peninsulars, sense perjudici del que preveu la disposició addicional segona.



3. Les instal·lacions ubicades en els territoris no peninsulars estan subjectes al procediment de despatx i liquidació de la generació en els territoris esmentats que estableix la normativa que regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

Disposició addicional quinzena. *Adequació del registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a la nova classificació establerta a l'article 2 d'aquest Reial decret.*

Els òrgans competents per a la inscripció de les instal·lacions en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica disposen d'un termini de sis mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret per adequar-ne el contingut a la nova classificació establerta a l'article 2 d'aquest Reial decret.

Disposició addicional setzena. *Comunicacions per via electrònica relatives als procediments d'inscripció d'instal·lacions en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

D'acord amb el que preveu l'article 27.6 de la Llei 11/2007, de 22 de juny, d'accés electrònic dels ciutadans als serveis públics, totes les sol·licituds adreçades a la Direcció General de Política Energètica i Mines presentades pels titulars d'instal·lacions de producció relatives a la inscripció d'instal·lacions en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica s'han de presentar exclusivament per via electrònica, amb certificat electrònic, en el registre electrònic del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

Així mateix, totes les comunicacions en relació amb aquest registre entre el sol·licitant i l'Administració s'han de realitzar exclusivament a través de mitjans electrònics. Si no s'utilitzen aquests mitjans electrònics, l'Administració requerirà l'esmena corresponent i advertirà que, si no s'atén el requeriment, la presentació no té validesa o eficàcia.

Disposició addicional dissetena. *Accés per via electrònica a les dades del registre de règim retributiu específic per part dels titulars i els seus representants.*

1. L'accés per via electrònica a les dades del registre de règim retributiu específic per part dels titulars i els seus representants es fa de la manera següent:

a) Per a l'accés per part de persones jurídiques, s'agafen les dades d'identificació que s'estiguin utilitzant per a l'accés al sistema de liquidacions en la data que s'estableixi a l'ordre definida a l'apartat 1 de la disposició transitòria primera per a la inscripció automàtica de les instal·lacions, llevat de comunicació en contra expressa per part de l'interessat.

Les persones jurídiques que pretenguin accedir a aquest registre a través de persones físiques diferents de les que preveu l'apartat anterior, han d'enviar per via electrònica, a través de l'aplicació que s'estableixi a aquests efectes, l'acreditació de la representació mitjançant poder notarial o qualsevol altre mitjà vàlid en dret.

b) Per a l'accés per part de persones físiques, s'ha d'utilitzar el certificat electrònic de la persona esmentada, i no és necessària la remissió d'acreditació prèvia.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines les dades que figurin al sistema de liquidacions que siguin necessàries per complir el que preveu aquesta disposició.

Disposició addicional divuitena. *Correcció dels ingressos anuals procedents del règim retributiu específic corresponent a 2013 com a conseqüència del nombre d'hores equivalents de funcionament.*

Les correccions dels ingressos anuals procedents del règim retributiu específic corresponent a 2013 com a conseqüència del nombre d'hores equivalents de funcionament, s'apliquen per al període comprès des de l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i el 31 de desembre de 2013.



A aquests efectes, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'aproven els valors del llinar de funcionament de la instal·lació tipus i del nombre d'hores equivalents de funcionament mínim de la instal·lació tipus corresponents al període esmentat.

Disposició addicional dinovena. *Supressió de registres.*

Sense perjudici de la seva aplicació transitòria en els termes que preveu aquest Reial decret fins a l'aprovació de les disposicions necessàries per a la seva plena aplicació, queden suprimits els registres següents:

a) El registre de preassignació de retribució regulat a l'article 4 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, de retribució de l'activitat de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia solar fotovoltaica per a instal·lacions posteriors a la data límit de manteniment de la retribució del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, per a la tecnologia esmentada.

b) El registre de preassignació de retribució regulat a l'article 4 del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social.

c) El registre de règim especial sense retribució primada creat a la disposició addicional segona del Reial decret 1003/2010, de 5 d'agost, pel qual es regula la liquidació de la prima equivalent a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica en règim especial.

d) El registre de preassignació de retribució per a instal·lacions experimentals en el règim especial, regulat a la disposició addicional segona del Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

Disposició transitòria primera. *Inscripció en el registre de règim retributiu específic de les instal·lacions amb dret a la percepció de règim econòmic primat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.*

1. Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus que tinguessin reconeguda retribució primada a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, queden automàticament inscrites en el registre de règim retributiu específic regulat al capítol III del títol V d'aquest Reial decret, en la data que es determini per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, i en els termes que preveu aquesta disposició. Aquesta ordre es publica en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

En cap cas s'inscriuen automàticament en el registre de règim retributiu específic les instal·lacions el dret econòmic de les quals associat a la inclusió en els esmentats registres de preassignació de retribució hagi estat revocat.

2. Aquesta inscripció en el registre de règim retributiu específic es fa en estat de preassignació o en estat d'explotació, segons que correspongui, d'acord amb el següent:

a) Queden inscrites en estat de preassignació les instal·lacions que en el moment de fer la inscripció no estiguin donades d'alta en el sistema de liquidació, i que tinguin reconeguda retribució primada.

b) Queden inscrites en estat d'explotació les instal·lacions que en el moment de fer la inscripció estiguin donades d'alta en el sistema de liquidació, sense perjudici del que preveuen les disposicions addicionals setena i vuitena.

3. En fer la inscripció automàtica en el registre de règim retributiu específic de les instal·lacions definides als apartats 1 i 2 de la disposició addicional segona que no estiguin incloses en les categories, els grups i els subgrups de l'article 2, s'ha d'anotar la seva pertinença a aquest col·lectiu i s'ha d'especificar el grup normatiu a l'empara del qual se'ls va atorgar el règim econòmic primat.

4. Per determinar la informació necessària per a la inscripció automàtica en el registre de règim retributiu específic, en particular per determinar la potència per a la qual la instal·lació tenia atorgat el règim econòmic primat, s'agafa la informació inclosa en el sistema de liquidació en el moment de fer la inscripció o, per a les instal·lacions que no estiguin incloses en aquest sistema, la del registre de preassignació de retribució, sense perjudici del que preveu l'apartat 6.

No obstant això, la potència amb dret a règim retributiu específic de cada instal·lació és la que li correspongui d'acord amb la normativa que hagi estat aplicable en cada cas en l'atorgament del seu règim econòmic. Les instal·lacions que únicament tinguin atorgat el règim econòmic primat per a part de la potència de la instal·lació s'han d'inscriure en el registre de règim retributiu específic exclusivament per la potència que tingui dret a aquest règim.

5. Per a les instal·lacions definides en aquesta disposició, la potència instal·lada agafa com a valor el de la potència nominal que els correspondria per aplicació de l'article 3 de l'extint Reial decret 661/2207, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

6. No obstant el que preveu l'apartat precedent, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha de dur a terme verificacions de les dades contingudes en el registre de règim retributiu específic per comprovar-ne la validesa, i en particular ha de revisar els valors que s'hagin modificat en el sistema de liquidació amb posterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.

A aquests efectes, l'òrgan competent de l'Administració General de l'Estat pot inspeccionar les instal·lacions i sol·licitar al seu titular i a l'Administració competent per a la seva autorització la informació necessària per verificar la seva correcta inscripció en el registre de règim retributiu específic.

Si es constata per qualsevol mitjà la inexactitud de les dades contingudes en aquest registre, la Direcció General de Política Energètica i Mines els ha de modificar d'ofici o, si s'acredita que la instal·lació no té dret a la percepció d'aquest règim retributiu, ha de procedir a la cancel·lació de la inscripció.

Aquesta cancel·lació té com a efectes la pèrdua del règim retributiu específic des de la data en què no s'hagin complert els requisits per tenir dret a la seva percepció i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament. En els casos en què no es produeixi la cancel·lació i la modificació de la inscripció suposi una reducció del règim retributiu a percebre, aquesta és aplicable des del primer dia del mes següent a la data en què s'hagin produït els fets que motiven la reducció esmentada, i no es pot aplicar en cap cas amb anterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol.

La tramitació d'aquests procediments ha de garantir l'audiència a l'interessat i el termini màxim per dictar i notificar la seva resolució és d'un any, d'acord amb el que preveu la disposició transitòria sisena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

7. Als efectes de determinar els paràmetres retributius corresponents a cada instal·lació, és aplicable el que estableix l'article 14 d'aquest Reial decret.

Per determinar les instal·lacions que formen part d'un conjunt, als efectes previstos a l'article 14.2, es considera que diverses instal·lacions de les categories b) i c) compleixen el criteri establert als apartats I.1 i III.1 de l'apartat esmentat si complien aquest criteri a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.

8. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'han d'establir les equivalències corresponents entre les noves instal·lacions tipus que es defineixin i la classificació anteriorment vigent, als efectes de la determinació del règim retributiu aplicable, de manera que a cada instal·lació existent li correspongui una instal·lació tipus amb uns paràmetres retributius.

9. En els casos en què amb la informació que figuri al registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica i en el sistema de liquidacions no sigui possible determinar la instal·lació tipus assignada a determinats grups o subgrups de la classificació anteriorment vigent, en l'ordre ministerial esmentada s'ha d'assignar una instal·lació tipus per defecte, i s'ha de fer constar expressament aquesta circumstància.

En el termini màxim de tres mesos des de la data d'inscripció automàtica de les instal·lacions en el registre de règim retributiu específic que es determini de conformitat amb el que preveu l'apartat 1, els titulars de les instal·lacions que pertanyen als grups o subgrups assenyalats al paràgraf precedent han de presentar davant la Direcció General de Política Energètica i Mines, per via electrònica, una sol·licitud de modificació de la instal·lació tipus assignada per defecte, juntament amb la documentació que es consideri oportuna per acreditar el canvi esmentat.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre sobre la sol·licitud de modificació del tipus assignat a la instal·lació esmentada en el registre de règim retributiu específic en cas que hagi quedat acreditada la modificació de la instal·lació tipus aplicable, i pot dur a terme a aquests efectes les inspeccions que consideri oportunes.

10. La Direcció General de Política Energètica i Mines, a sol·licitud de l'interessat, pot modificar les inexactituds que puguin contenir les dades del registre després de la inscripció automàtica feta a l'empara d'aquesta disposició.

En els casos en què sigui necessari acreditar les modificacions sol·licitades, s'han de dur a terme les inspeccions que calgui.

11. Si s'acredita per qualsevol mitjà la falsedat del que s'ha declarat en els escrits presentats pels sol·licitants en els procediments regulats en aquesta disposició, es revoca el dret a la percepció del règim retributiu específic de la instal·lació i es cancel·la la seva inscripció en el registre de règim retributiu específic, amb la tramitació prèvia d'un procediment que garanteix l'audiència a l'interessat i el termini del qual per dictar i notificar la resolució és de sis mesos.

12. A les instal·lacions que s'hagin inscrit en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació a l'empara del que preveu aquesta disposició, no els és aplicable el que disposen els articles 46, 47 i 48 d'aquest Reial decret, i en el seu lloc s'aplica el que regulen les disposicions addicionals sisena, setena i vuitena.

13. Les instal·lacions que esmenta aquesta disposició que estiguin inscrites definitivament en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, han de remetre per via electrònica a la Direcció General de Política Energètica i Mines les coordenades UTM de la línia poligonal que se circumscriu a la instal·lació, en el termini de sis mesos des de l'entrada en vigor de l'ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme que aprovi el procediment per a la seva determinació.

*Disposició transitòria segona. Règim transitori de vigència del complement per continuïtat de subministrament davant de forats de tensió regulat al Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.*

És aplicable fins al 31 de desembre de 2013 el complement retributiu per continuïtat de subministrament davant de forats de tensió en els termes que preveu la disposició addicional setena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

*Disposició transitòria tercera. Remissió d'informació.*

1. Fins que es publiquin les ordres del ministre d'Indústria, Energia i Turisme que preveu l'article 8, els titulars i explotadors d'instal·lacions amb règim retributiu específic han de remetre per via electrònica a l'organisme encarregat de fer la liquidació i a l'òrgan que va autoritzar la instal·lació la informació següent, abans del 31 de març de cada any:

a) En el cas de les instal·lacions de cogeneració, s'ha de remetre un certificat d'una entitat reconeguda per l'Administració competent en què es determini l'eficiència del procés de cogeneració d'acord amb el que estableix el Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, que ha d'incloure almenys la informació següent:

- 1r Tecnologia de cogeneració considerada.
- 2n Relació electricitat/calor en mode de cogeneració total.
- 3r Electricitat de cogeneració en MWh.
- 4t Estalvi d'energia primària, AEP, en  $MWh_{PCI}$ .
- 5è Estalvi d'energia primària percentual, PES, en %.
- 6è Electricitat generada en borns d'alternador en MWh.
- 7è Electricitat venuda al sistema en MWh.
- 8è Tipus i quantitat de combustible consumit per la cogeneració, per equips de postcombustió i per altres equips que aportin calor al procés, en  $MWh_{PCI}$ .
- 9è Condicions de lliurament de calor i calor útil a procés en MWh.

b) Addicionalment, en el cas de les instal·lacions de cogeneració definides a l'apartat 1 de la disposició transitòria novena s'ha de remetre un certificat d'una entitat reconeguda per l'Administració competent, acreditatiu que es compleixen les exigències mínimes de l'annex XIV, així com del valor realment assolit de rendiment elèctric equivalent.

c) En el cas d'instal·lacions que utilitzin biomassa i/o biogàs considerat en els grups b.6, b.7, b.8 i c.2, han de remetre la informació que es determini en el procediment de certificació corresponent, dins del sistema de certificació de biomassa i biogàs, que és desenvolupat per ordre conjunta del titular del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i del Ministeri d'Agricultura, Alimentació i Medi Ambient. Així mateix, mentre que no s'hagi desenvolupat aquest sistema, els titulars o explotadors han de remetre, almenys, una relació dels tipus de combustible utilitzats indicant la quantitat anual utilitzada en tones per any i el PCI mitjà, en kcal/kg, de cadascun dels combustibles.

d) En el cas d'instal·lacions de la categoria c) de l'article 2.1, els titulars o explotadors han de remetre, almenys, una relació dels tipus de combustible utilitzats, indicant la quantitat anual utilitzada en tones per any i el PCI mitjà, en kcal/kg, de cadascun dels combustibles.

e) En el cas d'instal·lacions híbrides, han de remetre la justificació dels percentatges de participació de cada combustible i/o tecnologia a cadascun dels grups i subgrups, la quantitat anual utilitzada en tones per any i el PCI mitjà, en kcal/kg, de cadascun dels combustibles, així com la memòria justificativa que acrediti la quantitat i procedència dels diferents combustibles primaris que s'utilitzen.

f) En el cas de les instal·lacions del subgrup b.1.2 de l'article 2.1 b) i les instal·lacions híbrides tipus 2 de l'article 4, han de remetre la justificació de compliment dels percentatges de generació elèctrica imputable al combustible de suport, calculada segons la metodologia establerta per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

Disposició transitòria quarta. *Intercanvi d'informació per via electrònica.*

Fins a l'entrada en vigor de les disposicions necessàries per a la plena aplicació de l'obligatorietat de dur a terme les comunicacions i els intercanvis d'informació de manera electrònica que estableix aquest Reial decret, i l'adaptació dels sistemes informàtics, s'han d'utilitzar sistemes alternatius orientats, en tot cas, a aconseguir la major automatització possible d'aquests intercanvis d'informació.

Disposició transitòria cinquena. *Accés i connexió a la xarxa.*

Mentre no s'estableixin noves normes tècniques per a la connexió a la xarxa elèctrica de les instal·lacions sotmeses a aquest Reial decret, en relació amb l'accés i la connexió, i sense perjudici de l'existència d'altres referències existents en la normativa vigent, cal atènyer-se al que estipula l'annex XV.

Disposició transitòria sisena. *Aplicació dels requisits de resposta davant de forats de tensió.*

1. Les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions fotovoltaïques i les instal·lacions eòliques que es trobin situades en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars a les quals els sigui aplicable l'obligació establerta a l'apartat d) de l'article 7 d'aquest Reial decret, estan obligades al compliment dels requisits de resposta davant de forats de tensió que estableix el procediment d'operació per a les instal·lacions eòliques situades a la península, fins que es desplegui un procediment d'operació per a aquestes instal·lacions.

2. Estan exceptuades de l'obligació recollida a l'apartat d) de l'article 7 d'aquest Reial decret les instal·lacions que hagin estat declarades no adaptables o bé les instal·lacions que disposin de models d'aerogeneradors que hagin estat declarats no adaptables als efectes de l'obligació del compliment dels requisits de resposta davant de forats de tensió per resolució del director general de Política Energètica i Mines.

3. La Direcció General de Política Energètica i Mines pot resoldre la impossibilitat d'adequació d'un model concret d'aerogenerador o d'una instal·lació concreta als efectes del compliment del requisit de resposta davant de forats de tensió, sempre que aquesta s'hagi sol·licitat amb anterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric. La resolució d'acceptació de la impossibilitat d'adequació i l'exempció de la penalització s'han d'establir durant un termini determinat. Aquesta resolució és objecte de publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Disposició transitòria setena. *Compliment de l'obligació d'adscripció a un centre de control de generació per les instal·lacions i agrupacions d'instal·lacions.*

1. Els titulars de les instal·lacions i agrupacions d'instal·lacions que hagin d'estar adscrites a un centre de control de generació d'acord amb el que preveu l'apartat c) de l'article 7 d'aquest Reial decret, que amb anterioritat a la seva entrada en vigor no hi estiguessin obligades, tenen de termini fins al 31 de maig de 2015 per adaptar-se al compliment d'aquesta obligació.

2. Els titulars de les instal·lacions i agrupacions d'instal·lacions que hagin d'estar adscrites a un centre de control de generació d'acord amb el que preveu la disposició addicional dotzena d'aquest Reial decret, que amb anterioritat a la seva entrada en vigor no hi estiguessin obligades, tenen de termini fins al 31 de maig de 2015 per adaptar-se al compliment d'aquesta obligació.

Disposició transitòria vuitena. *Particularitats relatives a determinades liquidacions del règim retributiu específic.*

1. Cadascuna de les liquidacions que s'hagin de fer a les instal·lacions d'acord amb el que disposa la disposició transitòria tercera.2 del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, s'ha de fer d'acord amb el procediment següent:

a) S'ha de fer en primer lloc la liquidació de les quantitats corresponents al règim retributiu específic del període a què es refereixi aquesta liquidació d'acord amb el procediment general de liquidacions previst a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i a la seva normativa de desplegament, incloent-hi, si s'escau, el finançament de desviacions transitòries o desajustos.

b) Una vegada feta la liquidació anterior, s'ha de procedir a incorporar la novena part dels drets de cobrament o obligacions de pagament resultants de l'aplicació de la metodologia establerta en aquest Reial decret a l'energia produïda des de l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, fins a l'entrada en vigor de les disposicions necessàries per a la plena aplicació del nou règim retributiu.



En cas que aquesta quantitat suposi una obligació d'ingrés al sistema de liquidacions, en cap cas no pot ser superior al 50 per cent de la suma de la quantitat que resulti del que disposa l'apartat a) anterior i del dret de cobrament de la liquidació del mercat diari del mes al qual es refereixi la liquidació.

En cas que la quantia superi aquest límit, la quantitat a incorporar com a obligació d'ingrés al sistema de liquidacions ha d'agafar el valor màxim esmentat.

c) La quantitat que no s'hagi ingressat per damunt del límit establert a l'apartat b) s'ha d'afegir en la següent liquidació a la novena part definida en el primer paràgraf de l'apartat esmentat.

d) Als efectes del càlcul de les obligacions de pagament i drets de cobrament resultants de l'aplicació del que disposa la disposició transitòria tercera.2 del Reial decret llei 9/2013, s'ha de tenir en compte el següent en relació amb les liquidacions fetes a compte:

i) En cas que l'import mensual corresponent a la liquidació de la instal·lació del règim especial a què fa referència l'article 6.b) del Reial decret 302/2011, de 4 de març, pel qual es regula la venda de productes a liquidar per diferència de preus per part de determinades instal·lacions de règim especial i l'adquisició per part dels comercialitzadors d'últim recurs del sector elèctric, hagi suposat un dret de cobrament, l'organisme liquidador ha de tenir en compte l'import de la prima del règim especial liquidat a compte un cop sumat aquest dret de cobrament.

ii) En cas que l'import mensual corresponent a la liquidació de la instal·lació del règim especial a què fa referència l'article 6.b) del Reial decret 302/2011, de 4 de març, hagi suposat una obligació de pagament, l'organisme liquidador ha de tenir en compte l'import de la prima del règim especial liquidada a compte un cop deduïda aquesta obligació de pagament.

El que disposa aquest apartat 1 és aplicable a partir de la setena liquidació de l'exercici 2014, i s'ha d'imputar a l'exercici 2013 fins que es faci la liquidació complementària de la 14 de l'exercici 2013 i s'ha d'imputar, posteriorment, als exercicis següents.

2. Les obligacions d'ingrés corresponents a les liquidacions a compte fetes a l'empara de la disposició transitòria tercera.2 del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric, així com les altres liquidacions que es derivin de modificacions o cancel·lacions d'inscripcions en el registre de règim retributiu específic fetes a l'empara de la disposició transitòria primera.6 d'aquest Reial decret, han de presentar les particularitats que estableixen els apartats següents.

3. En el supòsit d'incompliment d'una obligació d'ingrés per part dels representants indirectes dels subjectes del sistema elèctric als quals correspongui efectuar pagaments per liquidacions, aquesta obligació d'ingrés es pot compensar amb els drets de cobrament corresponents al mateix subjecte representat, encara que corresponguin a diferents liquidacions i encara que en el moment de portar a terme aquesta compensació tingui un altre representant.

A aquests efectes, l'òrgan encarregat de fer la liquidació ha de tramitar un procediment, en el qual s'ha de garantir l'audiència al representant i al subjecte representat, en què el termini per dictar i notificar la seva resolució és de sis mesos. Des del moment en què s'iniciï aquest procediment es poden suspendre cautelarment els drets de cobrament fins que aquest es resolgui. No és procedent la compensació en els casos en què s'acrediti que el subjecte representat hagi pagat al representant la quantia corresponent a l'obligació d'ingrés.

El dret de cobrament amb el qual es faci la compensació esmentada s'ha de minorar en 5 €/MWh cedit per garantir que es deixen fora de perill les quantitats que correspongui percebre al representant en concepte de representació del subjecte, en els casos en què no s'acrediti que el subjecte representat hagi pagat al representant aquesta quantitat.



4. En el supòsit d'incompliment d'una obligació d'ingrés per part dels subjectes del sistema elèctric als quals correspongui efectuar pagaments per liquidacions, aquesta obligació d'ingrés es pot compensar amb els drets de cobrament corresponents al mateix subjecte, encara que aquestes corresponguin a diferents liquidacions.

5. En els casos en què l'incompliment de l'obligació d'ingrés que correspongui a un subjecte productor o al seu representant indirecte no s'hagi satisfet en la seva totalitat d'acord amb el que preveuen els apartats anteriors, es pot compensar amb les quanties corresponents a la participació en el mercat de l'energia provinent de les instal·lacions de producció de la titularitat del primer en els termes previstos a continuació.

a) En els casos en què en un termini de 30 dies des de l'emissió de la factura corresponent a l'obligació d'ingrés no s'hagi satisfet el pagament dels imports de la liquidació, l'òrgan encarregat de la liquidació ha de notificar a l'operador del mercat l'import de l'impagament de les instal·lacions de cada generador, i ha d'especificar la data en què l'import esmentat va començar a meritjar interessos de demora.

b) L'operador del mercat, en la primera liquidació posterior a la notificació per l'òrgan encarregat de la liquidació, ha d'incloure una obligació de pagament a cada instal·lació per l'import de l'impagament notificat per l'òrgan esmentat, incrementat en l'import dels interessos de demora que corresponguin d'acord amb la normativa aplicable.

Als efectes del càlcul d'aquests interessos de demora, s'ha de computar com a temps de meritació d'aquests el que passi fins a la data de tancament de la liquidació practicada per l'operador del mercat.

En els casos en què l'incompliment de l'obligació d'ingrés correspongui a un subjecte productor que ofereix la seva energia al mercat a través d'un representant indirecte, l'operador del mercat ha de requerir a aquest representant el desglossament horari per instal·lació dels programes casats per les seves unitats d'oferta, tant al mercat diari com en els diferents mercats intradiaris per a totes les sessions pendents de liquidació econòmica. L'operador del mercat, una vegada rebuda aquesta informació, ha de procedir a calcular els drets de cobrament de les instal·lacions que són titularitat del subjecte productor en els mercats diari i intradiaris.

En cap cas l'obligació de pagament no pot ser superior al 40 per cent del dret de cobrament de cada liquidació del mercat diari i intradiari. Si amb l'obligació de pagament no queden satisfets l'import de l'impagament i els seus interessos de demora, l'operador del mercat ha d'incloure en les liquidacions posteriors obligacions de pagament en els termes descrits anteriorment.

c) Els imports detrets per l'operador del mercat d'acord amb el que estableixen els apartats anteriors s'han de transferir a l'òrgan encarregat de la liquidació.

*Disposició transitòria novena. Condicions d'eficiència energètica i configuració de mesura per a les instal·lacions de cogeneració.*

1. A les instal·lacions de cogeneració que tinguin reconeguda retribució primada a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, que no hagin estat objecte d'una modificació substancial a l'empara del que preveu l'article 4.bis del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, i que tinguin un valor de retribució a la inversió diferent de zero, no els és aplicable el que estableixen els apartats 1, 2 i 5 de l'article 27 i l'article 32.1, i se'ls aplica en el seu lloc el que disposa aquesta disposició.

2. Les instal·lacions esmentades han de complir les condicions d'eficiència energètica que disposa l'annex XIV.

Així mateix, han de calcular i acreditar el rendiment elèctric equivalent assolit per la seva instal·lació cada any, superant els mínims exigits, en els termes que preveu l'annex XIV, i ho han de comunicar per via electrònica a l'organisme encarregat de la liquidació abans del 31 de març de l'any següent. Per a això, han d'acreditar i justificar la calor útil produïda per la planta i efectivament aprofitada per la instal·lació que la consumeix.

Les instal·lacions que en el còmput d'un any no hagin complert aquestes exigències veuran corregits els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic, tenint en compte únicament l'energia elèctrica que hagi complert el rendiment elèctric equivalent establert a l'annex XIV. Amb aquesta finalitat s'han de multiplicar els ingressos que li hagin correspost del règim retributiu específic per la ràtio de l'energia elèctrica que hagi complert el rendiment elèctric equivalent sobre l'electricitat neta total generada.

3. Per a aquestes instal·lacions, les referències a cogeneració d'alta eficiència realitzades en aquest Reial decret s'entenen realitzades a cogeneració que compleixi les condicions d'eficiència energètica de l'annex XIV.

4. Les instal·lacions de cogeneració que tinguin reconeguda retribució primada a l'entrada en vigor del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, el valor de retribució a la inversió de les quals sigui zero, no els és aplicable l'article 32.3.

5. Les instal·lacions de cogeneració, en les quals l'aprofitament de la calor útil es faci amb el propòsit indistint d'utilització com a calor o fred per a climatització d'edificis, es poden acollir amb caràcter voluntari al que preveu l'annex XVI. En aquest cas, les particularitats per a l'aplicació del règim retributiu específic s'han d'establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

6. El que disposa la disposició addicional primera del Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, es manté vigent fins a l'aprovació de la regulació de les condicions tècniques per a la connexió de les instal·lacions de cogeneració i el seu consumidor associat.

Disposició transitòria desena. *Prova de potència neta.*

Fins a l'entrada en vigor de la normativa que reguli els mecanismes de capacitat i hibernació, la prova per acreditar la potència neta de les instal·lacions s'ha de dur a terme d'acord amb el que preveu l'annex XVII.

Fins aquest moment, no cal dur a terme les proves per acreditar la potència bruta i mínima que esmenta l'article 37.3.

Disposició transitòria onzena. *Instal·lacions que transitòriament no disposen d'un equip de mesura horària.*

1. Estan exemptes del pagament del cost dels desviaments les instal·lacions que, transitòriament, no disposin d'equip de mesura horària en virtut del que estableix la disposició transitòria segona del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat mitjançant Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost.

2. L'operador del sistema ha de liquidar el dèficit de desviaments corresponent a les instal·lacions que estan transitòriament exemptes del pagament del cost dels desviaments, d'acord amb la normativa d'aplicació.

Disposició transitòria dotzena. *Expedients en tramitació de cancel·lació per incompliment de les inscripcions en el registre de preassignació de retribució, a l'empara de l'article 8 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre.*

Els expedients de cancel·lació per incompliment de les inscripcions en el registre de preassignació de retribució tramitats a l'empara de l'article 8 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, la proposta d'iniciació dels quals s'hagi produït amb anterioritat a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, s'han de tramitar i resoldre d'acord amb el que preveu el Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, i els és aplicable el que preveu la disposició addicional setena.8 d'aquest Reial decret.

Disposició transitòria tretzena. *Consideració sobre la participació en els serveis d'ajust del sistema.*

1. Fins a l'aprovació de la resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia en els termes que preveu l'article 10.2 d'aquest Reial decret, es consideren no aptes per participar en els serveis d'ajust els generadors que, d'acord amb la classificació establerta en aquest Reial decret, es trobin inclosos en els grups b.1, b.2 i b.3, així com els generadors hidràulics fluents integrats en els grups b.4 i b.5.

2. Quant a les proves d'habilitació per participar en cadascun dels serveis d'ajust, les instal·lacions que a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret ja hagin superat les proves existents fins a la data no les han de tornar a superar.

Disposició transitòria catorzena. *Compliment de l'obligació de seguiment d'instruccions dictades per l'operador del sistema per a la modificació del rang de factor de potència per les instal·lacions.*

Els titulars de les instal·lacions que hagin de complir l'obligació de seguiment de les instruccions dictades per l'operador del sistema per a la modificació del rang de factor de potència d'acord amb el que preveu l'apartat e) de l'article 7 d'aquest Reial decret, que amb anterioritat a la seva entrada en vigor no hi estiguessin obligades, tenen de termini fins al 31 de maig de 2015 per adaptar-se al compliment d'aquesta obligació.

Disposició transitòria quinzena. *Instal·lacions amb diferents modalitats de representació davant dels diferents organismes.*

Si a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret hi ha instal·lacions amb diferents modalitats de representació davant l'operador del mercat i l'organisme encarregat de fer la liquidació del règim retributiu específic, els representants d'aquestes instal·lacions han de comunicar a tots els agents involucrats, en el termini màxim de tres mesos, l'opció de representació triada pels titulars, i s'ha d'aplicar de manera transitòria la modalitat de representació existent en cada organisme fins aquest moment.

Disposició transitòria setzena. *Adaptació del sistema de retribució d'energies renovables, cogeneració i residus al procediment establert per a les liquidacions de les activitats que regula la Llei 24/2013, de 26 de desembre.*

1. Com a conseqüència de l'adaptació del sistema de retribució d'energies renovables, cogeneració i residus al procediment general de liquidacions previst a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, el pagament de les possibles liquidacions que hagi de fer l'òrgan encarregat a partir de l'1 de gener de 2014 sobre l'energia generada en exercicis anteriors a 2014, queda supeditat a la disponibilitat de fons de l'exercici 2013, o a la realització de les liquidacions corresponents a l'exercici 2013 d'acord amb el procediment general esmentat.

2. Fins a la publicació del desplegament reglamentari previst a l'article 18.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, els subjectes han d'enviar a l'òrgan encarregat de fer la liquidació la informació exigida a la Circular 3/2011, de 10 de novembre, de la Comissió Nacional d'Energia, així com qualsevol altra de necessària per poder liquidar que els requereixi l'òrgan esmentat.

Disposició transitòria dissetena. *Sol·licituds i convocatòries a l'empara del Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.*

1. Queden sense efecte les sol·licituds pendents de resolució que es van presentar a l'empara de la disposició addicional segona del Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, així com la convocatòria de petites

instal·lacions que es va aprovar, a l'empara de la disposició addicional tercera del Reial decret esmentat, per Resolució de 24 de novembre de 2010, de la Secretaria d'Estat d'Energia, per la qual s'aprova la convocatòria d'un procediment de concurrència competitiva per a l'obtenció del dret a la percepció d'un règim econòmic addicional a la retribució del mercat de producció d'energia elèctrica, per a projectes d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar termoelèctrica de caràcter innovador.

2. A aquests efectes, en el termini màxim de sis mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, els interessats en aquests procediments poden sol·licitar la devolució de les garanties que hagin dipositat a l'empara del que preveuen els articles 59 bis i 66 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, i l'article 4.3 i) del Reial decret llei 6/2009, de 30 d'abril, pel qual s'adopten determinades mesures en el sector energètic i s'aprova el bo social, i altres disposicions aplicables.

3. Les instal·lacions a les quals s'hagi atorgat un règim econòmic específic a l'empara del que disposen la disposició addicional segona i la disposició addicional tercera del Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, s'han de mantenir en el compliment dels requisits previstos a les disposicions esmentades o de les condicions que s'hagin imposat en les resolucions d'autorització o concessió. L'incompliment d'aquestes condicions pot suposar la pèrdua del règim econòmic assignat, tot això sense perjudici dels procediments sancionadors que es puguin iniciar.

Per a aquestes instal·lacions, l'òrgan competent de la comunitat autònoma on s'ubiquin ha de fer el seguiment del compliment dels requisits associats al caràcter experimental o innovador, segons correspongui. A aquests efectes, els titulars de les instal·lacions han de remetre, amb caràcter anual, i dins del primer trimestre de cada any, una memòria d'activitat a l'òrgan competent de la comunitat autònoma, que, al seu torn, n'ha de remetre d'ofici una còpia a la Direcció General de Política Energètica i Mines. La Direcció General de Política Energètica i Mines pot establir el contingut mínim d'aquesta memòria d'activitat mitjançant una resolució que s'ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les normes del mateix rang o inferior en tot allò que contradiguin o s'oposin al que disposa aquest Reial decret, i en particular:

a) El Reial decret 1565/2010, de 19 de novembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial.

b) El Reial decret 1614/2010, de 7 de desembre, pel qual es regulen i es modifiquen determinats aspectes relatius a l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de tecnologies solar termoelèctrica i eòlica.

Disposició final primera. *Títol competencial.*

1. Aquest Reial decret es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 25a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva per determinar les bases i la coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i les bases del règim miner i energètic.

2. Així mateix, el que disposen els capítols I i II del títol V es dicta a l'empara de l'article 149.1.22a de la Constitució espanyola que atribueix a l'Estat la competència sobre l'autorització de les instal·lacions elèctriques quan el seu aprofitament afecti una altra comunitat.

Disposició final segona. *Modificació del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric aprovat mitjançant el Reial Decret 1110/2007, de 24 d'agost.*

El Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, aprovat mitjançant Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost, queda modificat en els termes següents:

U. S'afegeix un paràgraf al final de l'article 9.8, que queda redactat de la manera següent:

«Les empreses distribuïdores han de posar a disposició dels productors els punts de mesura dels quals siguin de tipus 5, els equips de mesura en règim de lloguer.

En cas que el productor opti per llogar l'equip de mesura, el preu de lloguer ha de ser el mateix que el regulat per als esmentats equips de mesura instal·lats en punts de mesura tipus 5 de consum i ha d'incloure els mateixos conceptes.»

Dos. L'article 28 queda redactat en els termes següents:

«Article 28. *Periodicitat de les lectures.*

Les instruccions tècniques complementàries han de fixar la periodicitat de les lectures de la informació corresponent a equips de mesura dotats de comunicacions i les lectures locals o visuals dels comptadors principals i redundants.

Tanmateix, la lectura de l'energia generada per les instal·lacions de generació amb punts de mesura que siguin tipus 3 i 5 és mensual.

A petició de qualsevol dels participants en una mesura i prèvia justificació es poden realitzar lectures addicionals, amb les despeses a càrrec del sol·licitant, sense perjudici de la possible utilització posterior d'aquesta informació als efectes que siguin procedents.»

Tres. L'apartat 3 de la disposició transitòria segona queda redactat en els termes següents:

«3. En els punts de mesura tipus 5 de consumidors, regulats en el Reial decret 1433/2002, de 27 de desembre, es poden seguir utilitzant els equips de mesura ja instal·lats, fins que se substitueixin en compliment del Pla de substitució de comptadors que preveu la disposició addicional vint-i-dosena del Reial decret esmentat 1634/2006, de 29 de desembre.

Els equips de mesura instal·lats en punts de mesura tipus 5 de generació, regulats en el Reial decret 1433/2002, de 27 de desembre, s'han de substituir per equips amb discriminació horària i integrats en el sistema de telegestió del seu encarregat de la lectura amb anterioritat al 31 de maig de 2015.»

Disposició final tercera. *Modificació del Reial decret 1003/2010, de 5 d'agost, pel qual es regula la liquidació de la prima equivalent a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica en règim especial.*

El Reial decret 1003/2010, de 5 d'agost, pel qual es regula la liquidació de la prima equivalent a les instal·lacions de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica en règim especial queda modificat de la manera següent:

U. S'afegeix un apartat 5 a l'article 3 amb la redacció següent:

«5. Per a les instal·lacions acollides al règim econòmic regulat en el Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, es pot requerir, a més del que preveuen els apartats anteriors, l'acreditació de la disposició de la inscripció definitiva de la instal·lació i del començament de venda d'energia abans del venciment del termini atorgat.»

Dos. Es modifica l'article 5, que queda redactat de la manera següent:

*«Article 5. Efectes de l'acreditació i manca d'acreditació de la disposició dels equips necessaris i de la resta d'obligacions de finalització de les instal·lacions dins el termini.*

1. Per a les instal·lacions acollides al règim econòmic que regula el Reial decret 661/2007, de 25 de maig, l'acreditació dins el termini, en els termes establerts a l'article 3 d'aquesta disposició, de la instal·lació dels equips necessaris en una data anterior al 30 de setembre de 2008 determina que el titular de la instal·lació mantingui el dret a cobrar la tarifa regulada des del moment en què hagi començat a produir.

2. Per a les instal·lacions acollides al règim econòmic que regula el Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, l'acreditació dins el termini, en els termes que estableix l'article 3 d'aquesta disposició, de la instal·lació dels equips necessaris, així com de la disposició d'inscripció definitiva de la instal·lació i començament de venda d'energia en una data no posterior a la data límit establerta en els apartats 1 i, si s'escau, 2 de l'article 8 del Reial decret esmentat, d'acord amb la seva redacció original, determina que el titular de la instal·lació mantingui el dret a cobrar el règim econòmic primat des del moment en què hagi començat a produir.

3. La manca d'acreditació dins el termini de la instal·lació esmentada, o de l'obligació de disposar d'inscripció definitiva de la instal·lació i de començar a vendre energia elèctrica en els termes que preveu el dit article 8 del Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre, o bé la constatació, a través d'altres mitjans, que la instal·lació no disposava dels equips necessaris per produir energia elèctrica, obliga l'òrgan corresponent de la Secretaria d'Estat d'Energia a suspendre, amb caràcter cautelar, el pagament de la prima equivalent, excepte els complements que puguin correspondre, a expenses de la resolució definitiva que hagi de recaure en el procediment que regula l'article següent.

Tanmateix, el titular de la instal·lació manté el seu dret a participar en el mercat de producció.»

Tres. Es modifica el primer paràgraf de l'article 6.2, que queda redactat de la manera següent:

«2. En vista de la documentació remesa d'acord amb l'apartat precedent, la Direcció General de Política Energètica i Mines ha d'iniciar, d'ofici, un procediment que té per objecte la declaració que la instal·lació no compleix els requisits per a l'aplicació del règim econòmic primat i que, en conseqüència, no li és aplicable el dit règim. Aquest procediment, en què s'ha de donar audiència a l'interessat, conclou per resolució en la qual, si es declara la inaplicació del règim econòmic corresponent, també s'ha de disposar el reintegrament de les quantitats indegudament percebudes en concepte de prima equivalent, amb els interessos de demora corresponents, quantitats totes elles que s'han d'incloure com a ingressos liquidables del sistema, així com la resta de conseqüències jurídiques derivades de l'incompliment de les obligacions de finalització de la instal·lació dins el termini. De la mateixa manera s'ha d'acordar, si s'escau, la pèrdua de la prioritat que li pugui haver atorgat la inscripció definitiva a l'empara del que disposa el Reial decret 1578/2008, de 26 de setembre.»



Disposició final quarta. *Modificació del Reial decret 1544/2011, de 31 d'octubre, pel qual s'estableixen els peatges d'accés a les xarxes de transport i distribució que han de satisfer els productors d'energia elèctrica.*

Es modifica l'apartat 7 de l'article 4 del Reial decret 1544/2011, de 31 d'octubre, pel qual s'estableixen els peatges d'accés a les xarxes de transport i distribució que han de satisfer els productors d'energia elèctrica, que queda redactat de la manera següent:

«7. L'energia a considerar en cada període ha de coincidir amb la facilitada per l'encarregat de la lectura.

En el cas d'instal·lacions de cogeneració es considera energia abocada a la xarxa l'energia venuda en el mercat de producció, a través de qualsevol de les modalitats de contractació.»

Disposició final cinquena. *Modificació del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència.*

L'article 14.1 d) i e) del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, queda modificat en els termes següents:

«d) Proteccions de la connexió màxima i mínima freqüència (51 Hz i 48 Hz amb una temporització màxima de 0,5 s i mínima de 3 s, respectivament) i màxima i mínima tensió entre fases ( $1,15 U_n$  i  $0,85 U_n$ ), tal com es recull a la taula 1, en què el que es proposa per a baixa tensió es generalitza per a tots els altres nivells. En els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, els valors anteriors han de ser els que recullen els procediments d'operació corresponents. La tensió per mesurar aquestes magnituds s'ha de prendre al costat de xarxa de l'interruptor automàtic general per a les instal·lacions en alta tensió o dels interruptors principals dels generadors en xarxes en baixa tensió. En cas d'actuació de la protecció de màxima freqüència, la reconexió només s'ha de realitzar quan la freqüència assoleixi un valor menor o igual a 50 Hz.

Taula 1

Paràmetre	Llindar de protecció	Temps d'actuació
Sobretensió – fase 1.	n + 10%	Màxim 1,5 s
Sobretensió – fase 2.	n + 15%	Màxim 0,2 s
Tensió mínima.	n – 15%	Màxim 1,5 s*
Freqüència màxima.	51 Hz	Màxim 0,5 s
Freqüència mínima.	48 Hz	Mínim 3 s

\* En el cas d'instal·lacions amb obligació de complir requisits de comportament davant de forats de tensió, el temps d'actuació ha de ser igual a 1,5 s.

e) A més, per a tensió més gran d'1 kV i fins a 36 kV, inclusivament, s'ha d'afegir el criteri de desconexió per màxima tensió homopolar.»

Disposició final sisena. *No-increment de despesa.*

La implantació dels registres que preveu aquest Reial decret no suposa increment de la despesa pública, i les despeses derivades del seu funcionament s'imputen al pressupost de despesa del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme al qual s'adscriuen.

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

S'autoritza el ministre d'Indústria, Energia i Turisme per dictar totes les disposicions que siguin necessàries per al desplegament d'aquest Reial decret i per modificar-ne els annexos, excepte els annexos VI, IX, XIII i XV.

Disposició final vuitena. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 6 de juny de 2014.

JUAN CARLOS R.

El ministre d'Indústria, Energia i Turisme,  
JOSÉ MANUEL SORIA LÓPEZ

## ANNEX I

### Consideracions sobre instal·lacions dels grups b.6, b.7 i b.8

1. Es consideren exclosos de la categoria b) els combustibles següents:
  1. Combustibles fòssils, incloent-hi la torba i els seus productes i subproductes.
  2. Fusta i 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.
  3. Qualsevol tipus de biomassa, biogàs o biolíquid contaminat amb substàncies tòxiques o metalls pesants.
  4. Paper i cartró.
  5. Tèxtils.
  6. Cadàvers animals o parts d'aquests, quan la legislació només prevegi una gestió d'aquests residus diferent de la valoració energètica.
  7. La fracció biodegradable dels residus industrials i municipals, excepte els procedents dels sectors forestals i agroramaders.
  
2. Els sistemes de generació elèctrica a condensació inclosos en els grups b.6 i b.8 han d'assolir els nivells de rendiment 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 MW i 10 MW.
  - 3. Un mínim del 22% per a potències entre 10 MW i 20 MW.
  - 4. Un mínim del 24% per a potències superiors a 20 MW.

El càlcul del rendiment es fa d'acord amb la fórmula següent:

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

On:

- *[PEB]*: producció elèctrica bruta anual, en MWh.
- *EPC*: energia primària consumida, en tones equivalents de petroli, comptabilitzant PCI (poder calorífic inferior).

## ANNEX II

### Requisits d'enviament de telemesures

Les instal·lacions que estiguin obligades a comunicar telemesures a l'operador del sistema en temps real segons l'article 7.c) han de complir el que disposa aquest annex.

En cas que el sistema de telemesures en temps real comparteixi algun element amb el sistema de mesures objecte del Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric, cal assegurar-se que el seu funcionament no interfereixi en el subministrament de les dades requerides per a la correcta facturació dels peatges d'accés i l'energia que s'hagi de liquidar en el mercat, d'acord amb el que estableix el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost.

Per tal d'assegurar-ne el compliment, els equips de telemesures en temps real han de complir els requisits següents:

a) Qualsevol equip connectat als secundaris dels transformadors de mesura ha de disposar de l'aprovació prèvia dels encarregats de la lectura, i s'han de complir les condicions establertes a les instruccions tècniques complementàries del Reglament unificat de punts de mesura esmentat respecte a càrregues i caigudes de tensió en els circuits secundaris dels transformadors de mesura.

b) En el supòsit que els equips per a telemesures en temps real i els comptadors comparteixin secundaris, la precisió dels transformadors de tensió i intensitat és la que correspongui al conjunt de la instal·lació d'acord amb el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost. En aquest cas, els dispositius de telemesures en temps real han de disposar d'un bloc de proves precintable que en permeti la separació per a substitució o proves sense interrompre les funcions del circuit de mesura.

c) Si l'equip de telemesures en temps real comparteix els transformadors de tensió i intensitat amb els comptadors de facturació i liquidació, els circuits d'intensitat de la remota de telemesures s'han de connexionar al final de la sèrie.

d) En cas que s'utilitzin secundaris independents dels utilitzats per a facturació i liquidació, la precisió mínima dels transformadors de tensió i intensitat ha de ser de classe 0.5, i s'ha de justificar mitjançant assajos que la precisió de la transformació per a mesura és adequada per a un determinat rang de càrregues en els altres debanaments secundaris. En qualsevol cas, la càrrega que suportin els secundaris no dedicats a mesura s'ha de mantenir sempre dins del rang especificat en els assajos, la qual cosa pot ser objecte de comprovació per l'encarregat de la lectura o verificador de mesures elèctriques.

Si per a la instal·lació de l'equip de telemesures en temps real és necessari portar a terme qualsevol treball de desprecintament dels equips de mesura de facturació i liquidació, el titular del punt de subministrament, o, si s'escau, el seu representant, ha de contactar amb l'encarregat de la lectura per sol·licitar una ordre de desprecintament, d'acord amb els procediments específics desenvolupats per aquest per a les actuacions esmentades, d'acord amb el que estableix el Reglament unificat de punts de mesura del sistema elèctric aprovat pel Reial decret 1110/2007, de 24 d'agost. La instal·lació de qualsevol dispositiu destinat a les telemesures en temps real que pugui interferir en el sistema de comunicacions per a l'enviament de la mesura de liquidació l'ha d'autoritzar prèviament l'encarregat de la lectura, i s'ha de donar prioritat, en qualsevol cas, a l'enviament d'informació per a la telemesura de facturació i liquidació. El procediment per portar a terme aquesta autorització, així com els requisits que han de complir els sistemes de comunicació instal·lats, són els que estableixen els procediments d'operació.

Els fabricants dels equips de telemesures en temps real instal·lats han de certificar el compliment de les especificacions tècniques exigides per a aquests equips. El procediment per a la verificació del funcionament del sistema de telemesures és el que estableix el procediment d'operació corresponent. Els encarregats de la lectura, en cas que detectin anomalies en les mesures de facturació i liquidació que es puguin deure a la instal·lació d'equips de telemesures en temps real, han d'actuar segons el que indiquen els procediments d'operació. Si després de les verificacions i/o inspeccions corresponents es detecta que les anomalies es deuen a la instal·lació d'equips d'enviament de telemesures en temps real, poden sol·licitar l'adequació dels equips a les condicions establertes, per tal de complir les exigències del Reglament unificat de punts de mesura.

**ANNEX III****Control de factor de potència**

1. Als efectes del que preveu l'article 7, s'estableix el rang del factor de potència obligatori de referència entre 0,98 inductiu i 0,98 capacitiu.

No obstant això, el factor de potència exigít a les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, és el que estableix l'article 12.4 del Reial decret esmentat.

La regulació del factor de potència s'ha de fer i s'ha d'obtenir fent ús de l'equip de mesura comptador-registrador de la instal·lació de producció. Es calcula amb tres xifres decimals i l'arrodoniment es fa per defecte o per excés, segons si la quarta xifra decimal és o no inferior a cinc.

2. La penalització per incompliment de les obligacions que estableix l'apartat e) de l'article 7 s'estableix en 0,261 c€/kWh.

La penalització s'aplica amb periodicitat horària, i al final de cada mes es fa un còmput mensual, que es destina a minorar el cost dels serveis d'ajust que corresponguin.

**ANNEX IV****Perfils horaris per a les instal·lacions que no tinguin mesura horària**

1. En cas que la instal·lació no disposi de mesura horària, s'ha de calcular la seva energia en 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 fotovoltaica, s'agafa el quadre corresponent a la zona solar on estigui ubicada físicament la instal·lació, d'acord amb la zonificació climàtica que estableix 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.

a) 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

b) 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 1 unitat, i en l'horari d'estiu l'hora civil correspon a l'hora solar més 2 unitats. Els canvis d'horari d'hivern a estiu o viceversa coincideixen amb la data de canvi oficial d'hora.

## Factor de funcionament per a un perfil horari d'una instal·lació fotovoltaica

## ZONA I

ZONA I	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Gener	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,14	0,22	0,28	0,3	0,28	0,22	0,14	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Febrer	0	0	0	0	0	0	0,02	0,11	0,22	0,31	0,38	0,4	0,38	0,31	0,22	0,11	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Març	0	0	0	0	0	0	0,09	0,2	0,32	0,42	0,49	0,52	0,49	0,42	0,32	0,2	0,09	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,05	0,16	0,28	0,4	0,5	0,57	0,6	0,57	0,5	0,4	0,28	0,16	0,05	0	0	0	0	0	0
Maig	0	0	0	0	0,02	0,11	0,22	0,34	0,45	0,55	0,61	0,63	0,61	0,55	0,45	0,34	0,22	0,11	0,02	0	0	0	0	0
Juny	0	0	0	0	0,04	0,14	0,26	0,38	0,5	0,59	0,66	0,68	0,66	0,59	0,5	0,38	0,26	0,14	0,04	0	0	0	0	0
Juliol	0	0	0	0	0,03	0,14	0,26	0,4	0,53	0,63	0,7	0,73	0,7	0,63	0,53	0,4	0,26	0,14	0,03	0	0	0	0	0
Agost	0	0	0	0	0	0,08	0,2	0,34	0,47	0,57	0,65	0,67	0,65	0,57	0,47	0,34	0,2	0,08	0	0	0	0	0	0
Setembre	0	0	0	0	0	0,01	0,12	0,25	0,38	0,5	0,57	0,6	0,57	0,5	0,38	0,25	0,12	0,01	0	0	0	0	0	0
Octubre	0	0	0	0	0	0	0,04	0,15	0,27	0,37	0,44	0,47	0,44	0,37	0,27	0,15	0,04	0	0	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0	0	0	0,07	0,17	0,25	0,31	0,34	0,31	0,25	0,17	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0
Desembre	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,12	0,2	0,26	0,28	0,26	0,2	0,12	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0
Mitjana anual	0	0	0	0	0,01	0,05	0,11	0,22	0,33	0,43	0,49	0,52	0,49	0,43	0,33	0,22	0,11	0,05	0,01	0	0	0	0	0
<b>Total anual</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,79</b>	<b>16,51</b>	<b>41,87</b>	<b>79,5</b>	<b>120,4</b>	<b>156</b>	<b>180,4</b>	<b>189</b>	<b>180,4</b>	<b>156</b>	<b>120,4</b>	<b>79,5</b>	<b>41,87</b>	<b>16,51</b>	<b>2,79</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## ZONA II

ZONA II	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Gener	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,13	0,2	0,26	0,28	0,26	0,2	0,13	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Febrer	0	0	0	0	0	0	0,02	0,12	0,23	0,33	0,39	0,42	0,39	0,33	0,23	0,12	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Març	0	0	0	0	0	0	0,09	0,21	0,34	0,45	0,53	0,55	0,53	0,45	0,34	0,21	0,09	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,06	0,18	0,31	0,45	0,56	0,64	0,66	0,64	0,56	0,45	0,31	0,18	0,06	0	0	0	0	0	0
Maig	0	0	0	0	0,02	0,12	0,25	0,39	0,53	0,64	0,72	0,74	0,72	0,64	0,53	0,39	0,25	0,12	0,02	0	0	0	0	0
Juny	0	0	0	0	0,04	0,15	0,28	0,41	0,54	0,65	0,72	0,75	0,72	0,65	0,54	0,41	0,28	0,15	0,04	0	0	0	0	0
Juliol	0	0	0	0	0,04	0,16	0,3	0,45	0,6	0,72	0,8	0,83	0,8	0,72	0,6	0,45	0,3	0,16	0,04	0	0	0	0	0
Agost	0	0	0	0	0	0,1	0,24	0,4	0,56	0,69	0,78	0,81	0,78	0,69	0,56	0,4	0,24	0,1	0	0	0	0	0	0
Setembre	0	0	0	0	0	0,02	0,14	0,29	0,44	0,57	0,66	0,69	0,66	0,57	0,44	0,29	0,14	0,02	0	0	0	0	0	0
Octubre	0	0	0	0	0	0	0,04	0,16	0,28	0,39	0,47	0,5	0,47	0,39	0,28	0,16	0,04	0	0	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0	0	0	0,07	0,16	0,25	0,31	0,33	0,31	0,25	0,16	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0
Desembre	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,11	0,18	0,23	0,25	0,23	0,18	0,11	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0
Mitjana anual	0	0	0	0	0,01	0,05	0,13	0,24	0,37	0,47	0,54	0,57	0,54	0,47	0,37	0,24	0,13	0,05	0,01	0	0	0	0	0
<b>Total anual</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,95</b>	<b>18,6</b>	<b>47,42</b>	<b>88,88</b>	<b>133,3</b>	<b>171,8</b>	<b>198</b>	<b>207,3</b>	<b>198</b>	<b>171,8</b>	<b>133,3</b>	<b>88,88</b>	<b>47,42</b>	<b>18,6</b>	<b>2,95</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ZONA III

ZONA III	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Gener	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,15	0,23	0,29	0,31	0,29	0,23	0,15	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0
Febrer	0	0	0	0	0	0	0,02	0,13	0,24	0,34	0,41	0,44	0,41	0,34	0,24	0,13	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Març	0	0	0	0	0	0	0,1	0,23	0,36	0,48	0,56	0,59	0,56	0,48	0,36	0,23	0,1	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,06	0,2	0,35	0,5	0,62	0,71	0,74	0,71	0,62	0,5	0,35	0,2	0,06	0	0	0	0	0	0
Maig	0	0	0	0	0,01	0,12	0,25	0,39	0,53	0,65	0,73	0,75	0,73	0,65	0,53	0,39	0,25	0,12	0,01	0	0	0	0	0
Juny	0	0	0	0	0,04	0,16	0,31	0,46	0,61	0,74	0,82	0,85	0,82	0,74	0,61	0,46	0,31	0,16	0,04	0	0	0	0	0
Juliol	0	0	0	0	0,03	0,17	0,33	0,51	0,69	0,83	0,93	0,96	0,93	0,83	0,69	0,51	0,33	0,17	0,03	0	0	0	0	0
Agost	0	0	0	0	0	0,11	0,27	0,45	0,63	0,78	0,88	0,91	0,88	0,78	0,63	0,45	0,27	0,11	0	0	0	0	0	0
Setembre	0	0	0	0	0	0,02	0,15	0,31	0,47	0,61	0,7	0,73	0,7	0,61	0,47	0,31	0,15	0,02	0	0	0	0	0	0
Octubre	0	0	0	0	0	0	0,05	0,17	0,31	0,42	0,5	0,53	0,5	0,42	0,31	0,17	0,05	0	0	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0	0	0	0,09	0,19	0,28	0,35	0,37	0,35	0,28	0,19	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
Desembre	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,13	0,22	0,27	0,29	0,27	0,22	0,13	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Mitjana anual	0	0	0	0	0,01	0,05	0,14	0,27	0,4	0,52	0,6	0,62	0,6	0,52	0,4	0,27	0,14	0,05	0,01	0	0	0	0	0
<b>Total anual</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,5</b>	<b>19,45</b>	<b>51,42</b>	<b>97,72</b>	<b>146,6</b>	<b>189</b>	<b>217,8</b>	<b>228</b>	<b>217,8</b>	<b>189</b>	<b>146,6</b>	<b>97,72</b>	<b>51,42</b>	<b>19,45</b>	<b>2,5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ZONA IV

ZONA IV	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Gener	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,23	0,34	0,43	0,46	0,43	0,34	0,23	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Febrer	0	0	0	0	0	0	0,04	0,19	0,34	0,48	0,58	0,61	0,58	0,48	0,34	0,19	0,04	0	0	0	0	0	0	0
Març	0	0	0	0	0	0	0,11	0,26	0,42	0,55	0,64	0,67	0,64	0,55	0,42	0,26	0,11	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,06	0,19	0,35	0,5	0,63	0,72	0,75	0,72	0,63	0,5	0,35	0,19	0,06	0	0	0	0	0	0
Maig	0	0	0	0	0	0,13	0,28	0,44	0,6	0,74	0,83	0,86	0,83	0,74	0,6	0,44	0,28	0,13	0	0	0	0	0	0
Juny	0	0	0	0	0,03	0,16	0,31	0,47	0,63	0,76	0,85	0,88	0,85	0,76	0,63	0,47	0,31	0,16	0,03	0	0	0	0	0
Juliol	0	0	0	0	0,02	0,16	0,33	0,51	0,69	0,83	0,93	0,97	0,93	0,83	0,69	0,51	0,33	0,16	0,02	0	0	0	0	0
Agost	0	0	0	0	0	0,09	0,25	0,43	0,6	0,74	0,84	0,88	0,84	0,74	0,6	0,43	0,25	0,09	0	0	0	0	0	0
Setembre	0	0	0	0	0	0,02	0,16	0,32	0,49	0,63	0,73	0,76	0,73	0,63	0,49	0,32	0,16	0,02	0	0	0	0	0	0
Octubre	0	0	0	0	0	0	0,06	0,2	0,35	0,49	0,58	0,61	0,58	0,49	0,35	0,2	0,06	0	0	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,24	0,35	0,43	0,46	0,43	0,35	0,24	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0
Desembre	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,2	0,31	0,38	0,41	0,38	0,31	0,2	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0
Mitjana anual	0	0	0	0	0	0,05	0,14	0,29	0,44	0,57	0,66	0,69	0,66	0,57	0,44	0,29	0,14	0,05	0	0	0	0	0	0
<b>Total anual</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,5</b>	<b>18,55</b>	<b>52,86</b>	<b>105,5</b>	<b>160,8</b>	<b>209</b>	<b>241,8</b>	<b>253,4</b>	<b>241,8</b>	<b>209</b>	<b>160,8</b>	<b>105,5</b>	<b>52,86</b>	<b>18,55</b>	<b>1,5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ZONA V

ZONA V	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Gener	0	0	0	0	0	0	0,01	0,12	0,25	0,36	0,44	0,47	0,44	0,36	0,25	0,12	0,01	0	0	0	0	0	0	0
Febrer	0	0	0	0	0	0	0,05	0,19	0,34	0,47	0,56	0,59	0,56	0,47	0,34	0,19	0,05	0	0	0	0	0	0	0
Març	0	0	0	0	0	0	0,13	0,3	0,47	0,63	0,73	0,77	0,73	0,63	0,47	0,3	0,13	0	0	0	0	0	0	0
Abril	0	0	0	0	0	0,05	0,2	0,38	0,55	0,7	0,79	0,83	0,79	0,7	0,55	0,38	0,2	0,05	0	0	0	0	0	0
Maig	0	0	0	0	0	0,11	0,28	0,46	0,64	0,79	0,89	0,93	0,89	0,79	0,64	0,46	0,28	0,11	0	0	0	0	0	0
Juny	0	0	0	0	0,01	0,14	0,31	0,5	0,68	0,83	0,93	0,96	0,93	0,83	0,68	0,5	0,31	0,14	0,01	0	0	0	0	0
Juliol	0	0	0	0	0,01	0,14	0,32	0,52	0,71	0,88	0,99	1	0,99	0,88	0,71	0,52	0,32	0,14	0,01	0	0	0	0	0
Agost	0	0	0	0	0	0,09	0,26	0,46	0,65	0,82	0,93	0,97	0,93	0,82	0,65	0,46	0,26	0,09	0	0	0	0	0	0
Setembre	0	0	0	0	0	0,01	0,16	0,34	0,52	0,68	0,78	0,82	0,78	0,68	0,52	0,34	0,16	0,01	0	0	0	0	0	0
Octubre	0	0	0	0	0	0	0,08	0,23	0,39	0,53	0,63	0,67	0,63	0,53	0,39	0,23	0,08	0	0	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0	0	0,02	0,14	0,28	0,4	0,48	0,51	0,48	0,4	0,28	0,14	0,02	0	0	0	0	0	0	0
Desembre	0	0	0	0	0	0	0,01	0,1	0,22	0,33	0,41	0,44	0,41	0,33	0,22	0,1	0,01	0	0	0	0	0	0	0
Mitjana anual	0	0	0	0	0	0,05	0,15	0,31	0,48	0,62	0,72	0,75	0,72	0,62	0,48	0,31	0,15	0,05	0	0	0	0	0	0
<b>Total anual</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,51</b>	<b>16,8</b>	<b>56,07</b>	<b>114,1</b>	<b>173,8</b>	<b>225,6</b>	<b>261</b>	<b>273,4</b>	<b>261</b>	<b>225,6</b>	<b>173,8</b>	<b>114,1</b>	<b>56,07</b>	<b>16,8</b>	<b>0,51</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ANNEX V

**Informació que s'ha d'aportar per a la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic**

1. Informació que s'ha d'aportar per a la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu en estat de preassignació.

<b>Dades del titular</b>
Nom
NIF/CIF
Domicili social: carrer, plaça...
Municipi
Codi postal
Província
País
Mòbil
Fax
Correu electrònic
<b>Dades del representant legal</b>
Nom
NIF/CIF
Domicili
Municipi
Codi postal
Província
Telèfon
Fax
Mòbil
Correu electrònic
<b>Dades de la instal·lació</b>
Nom identificatiu de la sol·licitud/instal·lació
Potència per a la qual sol·licita el règim econòmic retributiu (KW)
Domicili
Municipi
Codi postal
Província
Referència cadastral
Coordenades UTM de la línia poligonal que circumscriu la instal·lació
Modificació d'una instal·lació existent/Nova instal·lació
<b>En el cas de modificacions d'una instal·lació existent</b>
Nom de la instal·lació
Codi del registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de la instal·lació existent
Codi CIL
Potència instal·lada prèvia a la modificació (KW)



<b>Dades per a la identificació de la instal·lació tipus</b>
Tipus de tecnologia (1)
Categoria, grup i subgrup (article 2)
Subtipus de tecnologia (2)
Potència classificadora, als efectes de determinació de la instal·lació tipus (KW) (article 14)
Combustible (3)
Tipus d'hibridació (article 4)
Zona
Codi de la instal·lació tipus o instal·lació tipus de referència associada (4)
<b>Informació relativa a la garantia (article 44)</b>
Número de registre del resguard de garantia dipositada davant la Caixa General de Dipòsits
Quantia de la garantia

(1) Tipus de tecnologia: cogeneració, solar fotovoltaica, solar termoelectrica, eòlica terrestre, eòlica marina, hidràulica, biomassa, biogàs i biolíquids, residus, aprofitament de les onades i altres tecnologies renovables.

(2) Subtipus de tecnologia: es consideren els subtipus de tecnologia que, si s'escau, es defineixin a l'ordre per la qual s'aprovin els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

(3) Combustible: es consideren els combustibles definits a l'ordre que, si s'escau, es defineixin a l'ordre per la qual s'aprovin els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

(4) Codi de la instal·lació tipus o instal·lació tipus de referència associada: empleneu tenint en compte els valors anteriors i d'acord amb les instal·lacions tipus que s'aprovin a l'ordre aplicable, si s'escau.

2. Informació que s'ha d'aportar per a la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació.

<b>Dades del titular</b>
Nom
NIF/CIF
Domicili social: carrer, plaça...
Municipi
Codi postal
Província
País
Mòbil
Fax
Correu electrònic
<b>Dades del representant legal</b>
Nom
NIF/CIF
Domicili
Municipi
Codi postal
Província
Telèfon
Fax
Mòbil
Correu electrònic

<b>Dades de la instal·lació</b>	
Nom identificatiu de la instal·lació	
Número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica	
Domicili	
Municipi	
Codi postal	
Província	
Referència cadastral	
Coordenades UTM de la línia poligonal que circumscriu la instal·lació	
Tipus d'hibridació (article 4)	
Empresa a la qual aboca	
<b>Dades de la unitat retributiva</b>	
Número identificador en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació	
Identificador CIL de la unitat retributiva	
Potència classificadora, als efectes de determinació de la instal·lació tipus (KW) (article 14)	
Potència instal·lada per a la qual se sol·licita la inscripció en estat d'explotació (KW) (article 3 o, si s'escau, disposició transitòria primera.5)	
Data d'autorització d'explotació definitiva	
Tipus de tecnologia (1)	
Categoria, grup i subgrup (article 2)	
Subtipus de tecnologia (2)	
Per a instal·lacions fotovoltaïques	
	Tipus de fotovoltaïca (3)
	Codi de convocatòria de preassignació
Per a instal·lacions híbrides:	
	Subgrup
	Potència tèrmica
	Combustible hibridació
Combustible (4)	
Zona	
Modificació d'una instal·lació existent/Nova instal·lació	
Codi de la instal·lació tipus o instal·lació tipus de referència associada (5)	
Normativa que va atorgar el dret econòmic	
Coordenades UTM de la poligonal de la unitat retributiva	
<b>Informació relativa a la garantia (article 44)</b>	
Número de registre del resguard de garantia dipositada davant la Caixa General de Dipòsits	
Quantia de la garantia que s'ha de cancel·lar	
Informació relativa a la garantia	

(1) Tipus de tecnologia: cogeneració, solar fotovoltaïca, solar termoelèctrica, eòlica terrestre, eòlica marina, hidràulica, biomassa, biogàs, residus, aprofitament de les onades i altres tecnologies renovables.

(2) Subtipus de tecnologia: es consideren els subtipus de tecnologia que, si s'escau, es defineixen a l'ordre per la qual s'aprovin els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

(3) Tipus de fotovoltaïca: tipus I.1, tipus I.2, tipus II.

(4) Combustible: es consideren els combustibles definits a l'ordre que, si s'escau, es defineixen a l'ordre per la qual s'aprovin els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

(5) Codi de la instal·lació tipus o instal·lació tipus de referència associada: empleneu tenint en compte els valors anteriors i d'acord amb les instal·lacions tipus que s'apliquen a l'ordre aplicable, si s'escau.

3. A les disposicions que despleguin el procediment de concurrència competitiva per a l'atorgament del règim retributiu específic es pot incloure informació addicional a la recollida en els models anteriors.

#### ANNEX VI

##### Metodologia per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust de les instal·lacions tipus associades a les instal·lacions a les quals s'atorgui el règim retributiu específic d'acord amb l'article 12

1. En aquesta metodologia per calcular el valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust es fan les consideracions següents:

- a) La inversió de la instal·lació tipus s'imputa l'1 de gener de l'any d'autorització d'explotació definitiva.
- b) els ingressos i els costos d'explotació de la instal·lació tipus corresponents a un any s'imputen el 31 de desembre de l'any esmentat.

2. Per a l'establiment dels paràmetres retributius aplicables en el semiperíode regulador "j", d'instal·lacions tipus amb any d'autorització d'explotació definitiva igual o superior a l'any d'inici del semiperíode regulador "j", la metodologia per calcular el coeficient d'ajust d'aplicació en el semiperíode regulador esmentat és la següent:

$$C_{j,a} = \frac{VI_a - \sum_{i=a}^{a+VU-1} \frac{Ingf_i - Cexpf_i}{(1+t_j)^{i-a+1}}}{VI_a}$$

On:

$C_{j,a}$ : coeficient d'ajust de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per al semiperíode regulador "j" expressat en tant per u.

$VI_a$ : valor estàndard de la inversió inicial de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per unitat de potència, expressada en €/MW.

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

VU: vida útil reguladora de la instal·lació tipus expressada en anys.

$Ingf_i$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs per unitat de potència que percebrà la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Els ingressos d'explotació inclouen els ingressos procedents de la venda de l'energia en el mercat i, si s'escau, els ingressos derivats de la retribució a l'operació i els ingressos regulats als apartats 2 i 3 de l'article 24. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$Cexpf_i$ : estimació del cost futur d'explotació, per unitat de potència, de la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$t_j$ : taxa d'actualització que agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta per al semiperíode regulador "j", expressada en tant per u. Aquesta taxa és la corresponent a tot el període regulador de conformitat amb l'article 19. En els semiperíodes reguladors que pertanyen al primer període regulador la taxa d'actualització agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta a la disposició addicional primera.

El coeficient d'ajust C està comprès entre 0 i 1. En cas que adopti valors negatius, es considera que C agafa el valor zero i, en cas que adopti valors superiors a la unitat, es considera que C agafa el valor u.

El valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a",  $VNA_{j,a}$ , és igual al valor estàndard de la inversió inicial de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per unitat de potència, expressada en €/MW ( $Vl_a$ ).

3. Per a la revisió dels paràmetres retributius d'aplicació en el semiperíode regulador j, prevista a l'article 20, de les instal·lacions tipus amb autorització d'explotació definitiva en el semiperíode regulador anterior j-1, s'aplica la metodologia següent per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust:

3.a) Valor net de l'actiu.

$$VNA_{j,a} = \left[ Vl_a (1 + t_{j-1})^{p-a} - \sum_{i=a}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right]$$

On:

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

$Vl_a$ : valor de la inversió inicial de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per unitat de potència, expressada en €/MW.

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

p: primer any del semiperíode regulador "j".

$t_{j-1}$ : taxa d'actualització amb la qual es van calcular els paràmetres retributius en el semiperíode regulador anterior "j-1".

$Ing_{i,j-1}$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Cexp_{i,j-1}$ : estimació del cost futur d'explotació de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$ : valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat l'any "i" del semiperíode regulador "j-1" expressat en €/MW, segons el que estableix l'article 22.

En cap cas el valor net de l'actiu ha de ser negatiu. Si de la formulació anterior s'obté un valor negatiu, es considera que el valor net de l'actiu ( $VNA_{j,a}$ ) agafa com a valor zero.

3.b) Coeficient d'ajust.

$$C_{j,a} = \frac{VNA_{j,a} - \sum_{i=p}^{a+VU-1} \frac{Ingf_i - Cexpf_i}{(1+t_j)^{i-p+1}}}{VNA_{j,a}}$$

On:

$C_{j,a}$ : coeficient d'ajust de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per al semiperíode regulador "j" expressat en tant per u.

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

p: primer any del semiperíode regulador "j".

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

VU: vida útil reguladora de la instal·lació tipus expressada en anys.

$Ingf_i$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs per unitat de potència que percebrà la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Els ingressos d'explotació inclouen els ingressos procedents de la venda de l'energia en el mercat i, si s'escau, els ingressos derivats de la retribució a l'operació i els ingressos regulats als apartats 2 i 3 de l'article 24. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$Cexpf_i$ : estimació del cost futur d'explotació, per unitat de potència, de la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$t_j$ : taxa d'actualització que agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta per al semiperíode regulador "j", expressada en tant per u. Aquesta taxa és la corresponent a tot el període regulador de conformitat amb l'article 19. En els semiperíodes reguladors que pertanyen al primer període regulador, la taxa d'actualització agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta a la disposició addicional primera.

El coeficient d'ajust C ha d'estar comprès entre 0 i 1. En cas que adopti valors negatius, es considera que C agafa el valor zero i, en cas que adopti valors superiors a la unitat, es considera que C agafa el valor u.

4. Per a la revisió dels paràmetres retributius aplicables en el semiperíode regulador  $j$ , prevista a l'article 20, de les instal·lacions tipus amb autorització d'explotació definitiva anterior a l'inici del semiperíode regulador anterior  $j-1$ , s'aplica la metodologia següent per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust:

4.a) Valor net de l'actiu.

$$VNA_{j,a} = \left[ VNA_{j-1,a} (1 + t_{j-1})^{sm} - \sum_{i=p-sm}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right]$$

On:

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

$VNA_{j-1,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j-1", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

p: primer any del semiperíode regulador "j".

sm: nombre d'anys del semiperíode retributiu, que agafa com a valor 3 en virtut de l'article 15.

$t_{j-1}$ : taxa d'actualització amb la qual es van calcular els paràmetres retributius en el semiperíode regulador anterior "j-1".

$Ing_{i,j-1}$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Cexp_{i,j-1}$ : estimació del cost futur d'explotació de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$ : valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat l'any "i" del semiperíode regulador "j-1" expressat en €/MW, segons el que estableix l'article 22.

En cap cas el valor net de l'actiu ha de ser negatiu. Si de la formulació anterior s'obté un valor negatiu, es considera que el valor net de l'actiu ( $VNA_{j,a}$ ) agafa com a valor zero.

4.b) Coeficient d'ajust. Per calcular-lo s'utilitza la metodologia definida a l'apartat 3.b d'aquest annex.



## ANNEX VII

### **Declaració responsable relativa a la percepció d'ajudes públiques amb caràcter previ a la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació**

1. DECLARACIÓ RESPONSABLE QUE NO S'HA ATORGAT CAP AJUDA PÚBLICA A LA INSTAL·LACIÓ.

El Sr./La Sra. ...., major d'edat, amb document nacional d'identitat número ....., en nom de ....., amb domicili social a ..... i CIF ....., titular de la instal·lació amb número d'identificació en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació ....., CIL ..... i número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de l'òrgan competent .....

Declaro, sota la meua responsabilitat, als efectes que preveu l'article 24.1 del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, que no s'ha atorgat cap ajuda pública per cap concepte a la instal·lació esmentada.

Així mateix, em comprometo a notificar a la Direcció General de Política Energètica i Mines l'atorgament de qualsevol ajuda pública que pugui percebre, en el termini de 3 mesos des de la seva concessió, i assumeixo les responsabilitats legals en cas d'omissió d'aquesta comunicació.

Finalment, declaro conèixer que és motiu per a la cancel·lació de la inscripció de la instal·lació esmentada en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació la constatació de la falsedat en la present declaració responsable, d'acord amb el que preveu l'article 49.1.) del Reial decret esmentat. Aquesta cancel·lació tindria com a efectes la pèrdua del règim retributiu específic i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament amb els interessos de demora corresponents. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

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

Signatura

## 2. DECLARACIÓ RESPONSABLE QUE S'HAN ATORGAT AJUDES PÚBLIQUES A LA INSTAL·LACIÓ.

El Sr./La Sra. ...., major d'edat, amb document nacional d'identitat número ....., en nom de ..... amb domicili social a ..... i CIF ....., titular de la instal·lació amb número d'identificació en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació ....., CIL ..... i número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de l'òrgan competent .....

Declaro, sota la meua responsabilitat, als efectes que preveu l'article 24.1 del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, que s'ha atorgat a la instal·lació esmentada una ajuda pública de l'òrgan ..... per un import total de ....., la resolució de concessió de la qual d'adjunta.

Així mateix, em comprometo a notificar els fets que suposin una modificació d'aquesta ajuda pública i assumeixo les responsabilitats legals en cas de falsedat.

Finalment, declaro conèixer que és motiu per a la cancel·lació de la inscripció de la instal·lació esmentada en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació la constatació de la falsedat en la present declaració responsable, d'acord amb el que preveu l'article 49.1.1) del Reial decret esmentat. Aquesta cancel·lació tindria com a efectes la pèrdua del règim retributiu específic i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament amb els interessos de demora corresponents. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

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

Signatura

## ANNEX VIII

### **Declaració responsable relativa a la percepció d'ajudes públiques amb posterioritat a la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació**

El Sr./La Sra. ...., major d'edat, amb document nacional d'identitat número ....., en nom de ....., amb domicili social a ..... i CIF ....., titular de la instal·lació amb número d'identificació en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació ....., CIL ..... i número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de l'òrgan competent .....

Declaro, sota la meua responsabilitat, als efectes que preveu l'article 24.1 del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, que s'ha atorgat a la instal·lació esmentada una ajuda pública amb posterioritat a la sol·licitud d'inscripció en estat d'explotació, de l'òrgan ..... per un import total de ....., la resolució de concessió de la qual s'adjunta.

Així mateix, manifesto que em comprometo a notificar els fets que suposin una modificació d'aquesta ajuda pública i assumeixo les responsabilitats legals en cas de falsedat.

Finalment, declaro conèixer que és motiu per a la cancel·lació de la inscripció de la instal·lació esmentada en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació la constatació de la falsedat en la present declaració responsable, d'acord amb el que preveu l'article 49.1.1) del Reial decret esmentat. Aquesta cancel·lació tindria com a efectes la pèrdua del règim retributiu específic i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament amb els interessos de demora corresponents. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

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

Signatura

## ANNEX IX

## Retribució de les instal·lacions híbrides

Per a les instal·lacions que regula l'article 4, es calcula l'energia provinent de cadascuna de les fonts renovables o dels combustibles principals (i), de la manera següent:

1. Hibridacions tipus 1:

$$E_{ri} = E \frac{C_i}{C_b}$$

On:

$E_{ri}$ : energia elèctrica venuda en el mercat de producció que s'ha generat a partir de la utilització del combustible i dels grups b.6, b.8 i els licors negres del c.2.

$E$ : energia elèctrica total venuda en el mercat de producció generada a partir de tots els combustibles.

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

$C_b$ : energia primària total procedent de tots els combustibles.

Tenint això en compte, els ingressos procedents de la retribució a l'operació que corresponen a una instal·lació híbrida de tipus 1 s'han de calcular de la manera següent:

$$Ing_{Ro} = \sum_1^i Ro_i \cdot E_{ri}$$

On:

$Ing_{Ro}$ : ingressos procedents de la retribució a l'operació que corresponen a una instal·lació híbrida de tipus 1.

$Ro_i$ : la retribució a l'operació de la instal·lació tipus corresponent al combustible i dels grups b.6, b.8 i els licors negres del c.2

2. Hibridacions tipus 2:

Cal atènyer-se al que exposa l'ordre ministerial per la qual s'estableix la metodologia per calcular l'energia elèctrica imputable a la utilització de combustibles a les instal·lacions de generació que utilitzin com a energia primària alguna de les energies renovables no consumibles.

Els ingressos procedents de la retribució a l'operació que corresponen a una instal·lació híbrida de tipus 2 s'han de calcular de la manera següent:

$$Ing_{Ro} = \sum_1^i Ro_i \cdot E_{bi} + Ro_s \cdot E_{rs}$$

On:

$Ing_{Ro}$ : ingressos procedents de la retribució a l'operació que corresponen a una instal·lació híbrida de tipus 2.

$E_{bi}$ : energia elèctrica venuda en el mercat de producció que s'ha generat a partir de la utilització del combustible i dels grups b.6, b.7 i b.8.

$Ro_i$ : la retribució a l'operació de la instal·lació tipus corresponent del combustible i dels grups b.6, b.7 i b.8.

$E_{rs}$ : l'energia elèctrica venuda en el mercat de producció que s'ha generat a partir del recurs solar.

$Ro_s$ : la retribució a l'operació de la instal·lació tipus corresponent al subgrup b.1.2.

Els valors d' $E_s$  i  $E_{bi}$  es calculen d'acord amb l'ordre per la qual s'estableix la metodologia per calcular l'energia elèctrica imputable a la utilització de combustibles a les instal·lacions de generació que utilitzin com a energia primària alguna de les energies renovables no consumibles.

## ANNEX X

## Model d'inscripció en el registre administratiu d'instal·lacions de producció energia elèctrica

<b>Tipus de sol·licitud</b>
Tipus d'inscripció (prèvia/definitiva/...)
<b>Dades del titular</b>
Nom i cognoms
NIF/CIF
Adreça
Municipi
Província
Codi postal
País
Tel. de contacte
Fax
Correu electrònic
Mòbil
<b>Dades de la instal·lació</b>
Núm. de registre autonòmic
Nom
Adreça
Municipi
Província
Empresa a la qual aboca
Tipus d'hibridació (article 4)
<b>Dades de la fase general</b>
Nom de la fase
Identificador CIL de la fase
Tipus de tecnologia (1)
Categoria/grup/subgrup (article 2)
Combustible (2)
Coordenades UTM de la línia poligonal que circumscriu la instal·lació
Número de registre inscripció autonòmica provisional
Data de registre inscripció autonòmica provisional
Número de registre inscripció autonòmica definitiva
Data de registre inscripció autonòmica definitiva
Potència instal·lada segons article 3 o, si s'escau, la disposició transitòria primera.5 (kW)
Potència bruta total de la instal·lació (KW) resultant de la prova de potència
Potència neta total de la instal·lació (KW) resultant de la prova de potència
Potència mínima de la instal·lació (KW) resultant de la prova de potència
Data d'autorització d'explotació en proves
Data d'autorització d'explotació definitiva
Número d'expedient de preassignació

<b>Dades particulars de la fase per a instal·lacions fotovoltaïques</b>
Subtipus de tecnologia (3)
Tipus de fotovoltaïca (4)
Potència pic (KW) (5)
Potència de l'inversor (KW)
<b>Dades particulars de la fase per a instal·lacions de cogeneració</b>
Subtipus de tecnologia (3)
<b>Dades particulars de la fase per a instal·lacions d'hidràuliques</b>
Conca hidrogràfica
Riu
Salt (altura en m)
Cabal (m <sup>3</sup> /s)
<b>Dades particulars de la fase de les instal·lacions híbrides</b>
Subgrup
Potència tèrmica
Combustible hibridació
<b>Dades particulars de la fase per a instal·lacions termoelèctriques</b>
Subtipus de tecnologia (3)
<b>Dades particulars de la fase per a instal·lacions de residus</b>
Subtipus de tecnologia (3)

(1) Tipus de tecnologia: cogeneració, solar fotovoltaïca, solar termoelèctrica, eòlica terrestre, eòlica marina, hidràulica, biomassa, biogàs i biolíquids, residus, aprofitament de les onades i altres tecnologies renovables.

(2) Combustible: es consideren els combustibles definits a l'ordre que, si s'escau, es defineixin a l'ordre per la qual s'aprovin els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

(3) Subtipus de tecnologia: es consideren els subtipus de tecnologia que, si s'escau, es defineixin a l'ordre per la qual s'aprovin els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus.

(4) Tipus de fotovoltaïca: tipus I.1, tipus I.2, tipus II.

(5) Potència pic: suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren la instal·lació esmentada, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.



## ANNEX XI

### Declaració responsable per a la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació

#### DECLARACIÓ RESPONSABLE

El Sr./La Sra. ...., major d'edat, amb document nacional d'identitat número ....., en nom de ....., amb domicili social a ..... i CIF ....., titular de la instal·lació amb número d'identificació en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació ....., CIL ..... i número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de l'òrgan competent .....

Declaro, sota la meua responsabilitat, als efectes que preveu l'article 47 del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, que la instal·lació esmentada compleix els requisits necessaris per a la inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació que regula l'article 46 del Reial decret esmentat, i en particular:

a) que, en la data límit establerta, la instal·lació està totalment finalitzada i disposa de tots els elements, equips i infraestructures que són necessaris per produir energia i abocar-la al sistema elèctric, incloent-hi, quan correspongui, els sistemes d'emmagatzematge.

b) que la instal·lació compleix els requisits i les condicions relatives a les seves característiques tècniques establertes a l'Ordre ....., d'acord amb el que preveu l'apartat 1.b) de l'article 46 del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx

Així mateix, manifesto que dispenso de la documentació que acredita el compliment d'aquests requisits, i que em comprometo a mantenir-los durant el període de temps en què la instal·lació tingui dret a la percepció del règim retributiu específic regulat al títol IV del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, i a notificar els fets que en suposin una modificació, i assumeixo les responsabilitats legals en cas d'incompliment, falsedat o omissió.

Finalment, declaro conèixer que és motiu per a la cancel·lació de la inscripció de la instal·lació esmentada en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació la constatació de la falsedat en la present declaració responsable, d'acord amb el que preveu l'article 49.1.1) del Reial decret esmentat. Aquesta cancel·lació tindria com a efectes la pèrdua del règim retributiu específic i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament amb els interessos de demora corresponents. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

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

Signatura

## ANNEX XII

### Declaració responsable relativa a la modificació de la instal·lació a efectes retributius

#### DECLARACIÓ RESPONSABLE

El Sr./La Sra. ...., major d'edat, amb document nacional d'identitat número ....., en nom de ....., amb domicili social a ..... i CIF ....., titular de la instal·lació amb número d'identificació en el registre de règim retributiu específic en estat de preassignació ....., CIL ..... i número d'inscripció amb caràcter definitiu en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica dependent de l'òrgan competent .....

Declaro, sota la meua responsabilitat, als efectes que preveu l'article 51 del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, que la instal·lació esmentada ha estat modificada en relació amb les característiques que aquesta tenia en el moment de presentar la sol·licitud d'inscripció en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació i/o ha canviat els combustibles utilitzats inicialment comunicats. Els principals aspectes modificats són els següents:

- a)....
- b)....

Aquesta declaració responsable s'acompanya de l'avantprojecte de la modificació realitzada on es detallen els aspectes abans esmentats i de la seva autorització d'explotació definitiva.

*[O, en cas que no sigui preceptiva l'autorització d'explotació de la modificació:*

Aquesta declaració responsable s'acompanya de l'avantprojecte de la modificació realitzada on es detallen els aspectes abans esmentats. Aquesta modificació no ha requerit autorització d'explotació definitiva i es va finalitzar totalment el/l' ..... de/d' ..... de ...]

Així mateix, manifesto que dispenso de la documentació que acredita aquesta modificació, i que em comprometo a mantenir-la durant el període de temps en què la instal·lació tingui dret a la percepció del règim retributiu específic regulat al títol IV del Reial decret XXX/2014, de/d' xx de/d' xxxx, i a notificar els fets que en suposin una modificació, i assumeixo les responsabilitats legals en cas d'incompliment, falsedat o omissió.

Finalment, declaro conèixer que és motiu per a la cancel·lació de la inscripció de la instal·lació esmentada en el registre de règim retributiu específic en estat d'explotació la constatació de la falsedat en la present declaració responsable, d'acord amb el que preveu l'article 49.1.l) del Reial decret esmentat. Aquesta cancel·lació tindria com a efectes la pèrdua del règim retributiu específic i, si s'escau, el reintegrament de les quantitats percebudes indegudament amb els interessos de demora corresponents. Tot això sense perjudici del règim sancionador aplicable.

..... de/d' ..... de ...

Signatura

## ANNEX XIII

**Càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust de les instal·lacions tipus associades a les instal·lacions incloses en l'àmbit d'aplicació de la disposició addicional segona**

1. Per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust de les instal·lacions tipus associades a les instal·lacions definides als apartats 1 i 2 de la disposició addicional segona, s'aplica la metodologia d'aquest annex, amb les consideracions següents:

a) Els paràmetres retributius es calculen amb data 1 de gener de 2014, a excepció dels paràmetres de les instal·lacions tipus amb autorització d'explotació definitiva de 2014 o posterior, cas en el qual es calculen amb data 1 de gener de l'any posterior al d'autorització d'explotació definitiva.

b) La instal·lació tipus no percep ingressos ni té costos durant l'any natural en què obté l'autorització d'explotació definitiva.

c) els ingressos i els costos d'explotació de la instal·lació tipus en els anys successius es produeixen el 31 de desembre de l'any esmentat.

d) La inversió de la instal·lació tipus s'imputa l'1 de gener de l'any següent al de l'autorització d'explotació definitiva.

2. Per a l'establiment per primera vegada dels paràmetres retributius de les instal·lacions tipus amb autorització d'explotació definitiva el 2013 o anterior, que són aplicables en el primer semiperíode regulador, el valor net de l'actiu a l'inici del semiperíode regulador esmentat i el coeficient d'ajust es calculen d'acord amb el següent:

2.a) Valor net de l'actiu.

$$VNA_{j,a} = \left[ VI_a(1+t)^{p-a-1} - \sum_{i=a+1}^{p-1} (Ing_i - Cexp_i)(1+t)^{p-i-1} \right]$$

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

$VI_a$ : valor de la inversió inicial de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per unitat de potència, expressada en €/MW.

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

p: 2014, com a primer any complet del primer semiperíode regulador.

$Ing_i$ : ingrés total mitjà per unitat de potència percebut per la instal·lació tipus l'any "i", per als anys anteriors al 2014.

$Cexp_i$ : estimació del cost d'explotació per unitat de potència de la instal·lació tipus l'any "i", per als anys anteriors al 2014.

t: taxa d'actualització que agafa com a valor el de la rendibilitat raonable segons la definició establerta a la disposició addicional segona, sense perjudici de la seva revisió posterior en els termes previstos legalment.

Per calcular els ingressos corresponents a l'any 2013 es consideren els valors de retribució reals, percebuts fins al 13 de juliol d'aquest any i una estimació de la percepció d'ingressos a partir del 14 de juliol en funció dels paràmetres retributius de l'any 2014. Per a aquesta estimació, el valor del preu del mercat elèctric l'any 2013, per al període entre el 14 de juliol i el 31 de desembre, és la mitjana aritmètica, arrodonida a dos decimals, dels preus mitjans reals del mercat elèctric publicats per l'operador del mercat ibèric d'electricitat (OMIE). Per als costos d'explotació s'imputen els associats a la generació elèctrica en cada període.

Per a les instal·lacions amb autorització d'exploració definitiva l'any  $a = p-1$ , es considera que  $VNA_{j,a} = VI_a$ .

En cap cas el valor net de l'actiu ha de ser negatiu. Si de la formulació anterior s'obté un valor negatiu, es considera que el valor net de l'actiu ( $VNA_{j,a}$ ) agafa com a valor zero.

2.b) Coeficient d'ajust.

$$C_{j,a} = \frac{VNA_{j,a} - \sum_{i=p}^{a+VU} \frac{Ingfi - Cexpfi}{(1+t_j)^{i-p+1}}}{VNA_{j,a}}$$

On:

$C_{j,a}$ : coeficient d'ajust de la instal·lació tipus amb autorització d'exploració definitiva l'any "a" per al semiperíode regulador "j" expressat en tant per u.

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'exploració definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

p: 2014, com a primer any complet del primer semiperíode regulador.

a: any d'autorització d'exploració definitiva de la instal·lació tipus.

VU: vida útil reguladora de la instal·lació tipus expressada en anys.

Ingfi: estimació dels ingressos d'exploració futurs per unitat de potència que percebrà la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Els ingressos d'exploració inclouen els ingressos procedents de la venda de l'energia en el mercat i, si s'escau, els ingressos derivats de la retribució a l'operació i els ingressos regulats als apartats 2 i 3 de l'article 24. Aquest valor s'expressa en €/MW.

Cexpfi: estimació del cost futur d'exploració, per unitat de potència, de la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$t_j$ : taxa d'actualització que agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta per al semiperíode regulador "j", expressada en tant per u. Aquesta taxa és la corresponent a tot el període regulador de conformitat amb l'article 19. En els semiperíodes reguladors que pertanyen al primer període regulador la taxa d'actualització agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta a la disposició addicional segona.

El coeficient d'ajust C ha d'estar comprès entre 0 i 1. En cas que adopti valors negatius, es considera que C agafa el valor zero i, en cas que adopti valors superiors a la unitat, es considera que C agafa el valor u.

3. Per a l'establiment dels paràmetres retributius de les instal·lacions tipus amb autorització d'exploració definitiva l'any 2014 o posterior i que a més sigui posterior a l'inici del semiperíode regulador en el qual són aplicables els paràmetres retributius, el coeficient d'ajust es calcula mitjançant la metodologia de l'apartat 2 anterior substituint "p" per "a+1" i es considera que " $VNA_{j,a}$ " és igual al valor estàndard de la inversió inicial de la instal·lació tipus amb autorització d'exploració definitiva l'any "a" per unitat de potència, expressada en €/MW ( $VI_a$ ).

4. Per a la revisió prevista a l'article 20 dels paràmetres retributius aplicables en el semiperíode regulador "j", de les instal·lacions tipus amb autorització d'exploració definitiva l'any 2014 o posterior quan aquesta autorització es produeixi en el semiperíode regulador anterior "j-1", s'aplica la metodologia següent per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust.

4.a) Valor net de l'actiu.

$$VNA_{j,a} = \left[ VI_a (1 + t_{j-1})^{p-a-1} - \sum_{i=a+1}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - Cexp_{i,j-1} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right]$$

On:

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

$VI_a$ : valor de la inversió inicial de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per unitat de potència, expressada en €/MW.

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

p: primer any del semiperíode regulador "j".

$t_{j-1}$ : taxa d'actualització amb la qual es van calcular els paràmetres retributius en el semiperíode regulador anterior "j-1".

$Ing_{i,j-1}$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Cexp_{i,j-1}$ : estimació del cost futur d'explotació de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$ : valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat l'any "i" del semiperíode regulador "j-1" expressat en €/MW, segons el que estableix l'article 22.

En cap cas el valor net de l'actiu ha de ser negatiu. Si de la formulació anterior s'obté un valor negatiu, es considera que el valor net de l'actiu ( $VNA_{j,a}$ ) agafa com a valor zero.

Per a les instal·lacions amb autorització d'explotació definitiva l'any  $a = p-1$ , es considera que  $VNA_{j,a} = VI_a$ .

4.b) Coeficient d'ajust.

$$C_{j,a} = \frac{VNA_{j,a} - \sum_{i=p}^{a+VU} \frac{Ing_{i,j} - Cexp_{i,j}}{(1 + t_j)^{i-p+1}}}{VNA_{j,a}}$$

On:

$C_{j,a}$ : coeficient d'ajust de la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a" per al semiperíode regulador "j" expressat en tant per u.

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

p: primer any del semiperíode regulador "j".

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

VU: vida útil reguladora de la instal·lació tipus expressada en anys.

$Ing_{i,j}$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs per unitat de potència que percebrà la instal·lació tipus l'any "j" fins al final de la seva vida útil reguladora. Els ingressos d'explotació inclouen els ingressos procedents de la venda de l'energia al mercat i, si s'escau, els ingressos derivats de la retribució a l'operació i els ingressos regulats als apartats 2 i 3 de l'article 24. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$C_{expf}$ : estimació del cost futur d'explotació, per unitat de potència, de la instal·lació tipus l'any "i" fins al final de la seva vida útil reguladora. Aquest valor s'expressa en €/MW.

$t_j$ : taxa d'actualització que agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta per al semiperíode regulador "j", expressada en tant per u. Aquesta taxa és la corresponent a tot el període regulador de conformitat amb l'article 19. En els semiperíodes reguladors que pertanyen al primer període regulador la taxa d'actualització agafa com a valor el de la rendibilitat raonable establerta en la disposició addicional segona.

El coeficient d'ajust C ha d'estar comprès entre 0 i 1. En cas que adopti valors negatius, es considera que C agafa el valor zero i, en cas que adopti valors superiors a la unitat, es considera que C agafa el valor u.

5. Per a la revisió prevista a l'article 20 dels paràmetres retributius aplicables en el semiperíode regulador "j", de les instal·lacions tipus amb autorització d'explotació definitiva anterior a l'inici del semiperíode regulador anterior "j-1", s'aplica la metodologia següent per al càlcul del valor net de l'actiu i del coeficient d'ajust. Per tant, aquesta metodologia s'ha d'utilitzar, entre d'altres, per a la primera i posteriors revisions dels paràmetres retributius de les instal·lacions tipus amb autorització d'explotació definitiva el 2013 o anteriors, així com per a la segona i posteriors revisions dels paràmetres retributius de les instal·lacions tipus amb any d'autorització d'explotació definitiva el 2014 i posteriors.

5.a) Valor net de l'actiu.

$$VNA_{j,a} = \left[ VNA_{j-1,a} (1 + t_{j-1})^{sm} - \sum_{i=p-sm}^{p-1} (Ing_{i,j-1} - C_{exp_{i,j-1}} - Vajdm_{i,j-1}) (1 + t_{j-1})^{p-i-1} \right]$$

On:

$VNA_{j,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

$VNA_{j-1,a}$ : valor net de l'actiu per unitat de potència, a l'inici del semiperíode regulador "j-1", per a la instal·lació tipus amb autorització d'explotació definitiva l'any "a", expressada en €/MW.

a: any d'autorització d'explotació definitiva de la instal·lació tipus.

p: primer any del semiperíode regulador "j".

sm: nombre d'anys del semiperíode retributiu, que agafa com a valor 3 en virtut de l'article 15.

$t_{j-1}$ : taxa d'actualització amb la qual es van calcular els paràmetres retributius en el semiperíode regulador anterior "j-1".

$Ing_{i,j-1}$ : estimació dels ingressos d'explotació futurs de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$C_{exp_{i,j-1}}$ : estimació del cost futur d'explotació de la instal·lació tipus que es va considerar en el càlcul dels paràmetres retributius del semiperíode "j-1" per a l'any "i", per unitat de potència, expressat en €/MW.

$Vajdm_{i,j-1}$ : valor d'ajust per desviacions en el preu del mercat l'any "i" del semiperíode regulador "j-1" expressat en €/MW, segons el que estableix l'article 22.

En cap cas el valor net de l'actiu ha de ser negatiu. Si de la formulació anterior s'obté un valor negatiu, es considera que el valor net de l'actiu ( $VNA_{j,a}$ ) agafa com a valor zero.

5.b) Coeficient d'ajust. Per calcular-lo s'utilitza la metodologia definida a l'apartat 4.b d'aquest annex.



## ANNEX XIV

**Condicions d'eficiència energètica exigides a les instal·lacions de cogeneració incloses en la disposició transitòria novena**

1. El rendiment elèctric equivalent (REE) de les instal·lacions de cogeneració en el període anual ha de ser igual o superior al 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

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

2. El rendiment elèctric equivalent d'una instal·lació de cogeneració es determina per mitjà de la fórmula següent:

$$REE = \frac{E}{F - \frac{H}{REF H}}$$

On:

E: energia elèctrica generada mesurada en borns d'alternador, expressada en MWh<sub>E</sub>.

F: consum de combustible tant de la cogeneració com dels dispositius de postcombustió en cas que n'hi hagi. Aquest valor s'expressa en MWh<sub>PCI</sub>.

H: producció de calor útil o energia tèrmica útil definida d'acord amb l'apartat b) de l'article 2 del Reial decret 616/2007 d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, i de la calor produïda pels dispositius de postcombustió en cas que n'hi hagi. Aquest valor s'expressa en MWh<sub>T</sub>.

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 19 de desembre de 2011, per la qual s'estableixen valors de referència harmonitzats per a la producció per separat d'electricitat i calor.

3. Queden exclosos dels càlculs de períodes anuals als quals fa referència el punt anterior les hores en què la instal·lació hagi estat programada per l'operador del sistema per mantenir la seva producció quan el procés consumidor associat redueixi la potència demanada en resposta a una ordre de reducció de potència. Per tant, els valors són els corresponents a la resta del període anual.

4. Als efectes de justificar el compliment del rendiment elèctric equivalent en la declaració anual s'utilitzen els paràmetres acumulats durant el període esmentat.

5. En les instal·lacions que utilitzin diversos combustibles convencionals es calcula un rendiment elèctric equivalent únic a partir dels rendiments de referència per a cada combustible.

6. Per a la verificació dels índexs d'eficiència energètica indicats en aquest annex, s'han d'instal·lar equips de mesura locals i totalitzadors. Cadascun dels paràmetres F, H i E ha de tenir com a mínim un equip de mesura.

7. Per determinar el rendiment elèctric equivalent en la data de l'autorització d'explotació definitiva, es comptabilitzen tots els paràmetres durant un període ininterromput de dues hores de funcionament a càrrega nominal.

## ANNEX XV

### Accés i connexió a la xarxa

1. Els procediments d'accés i connexió a la xarxa, i les condicions d'operació per a les instal·lacions de generació a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, així com el desenvolupament de les instal·lacions de xarxa necessàries per a la connexió i els costos associats, es resolen segons el que estableixen el 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 i el Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència i la normativa que el desplega, amb les condicions particulars que estableix el present Reial decret. En el cas de no-acceptació, per part del titular, de la proposta alternativa feta per l'empresa distribuïdora davant d'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 a comptar des de la data de la sol·licitud.

2. Així mateix, s'han d'observar els criteris següents en relació amb la potència màxima admissible en la interconnexió d'una instal·lació de producció o conjunt d'instal·lacions que comparteixin punt de connexió a la xarxa, segons si es fa la connexió 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 el punt esmentat.

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.

3. Sempre que se salvaguardin les condicions de seguretat i qualitat de subministrament per al sistema elèctric, en condicions econòmiques d'igualtat i amb les limitacions que, d'acord amb la normativa vigent, estableixi l'operador del sistema o, si s'escau, el gestor de la xarxa distribució, les instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables i cogeneració d'alta eficiència tenen prioritat per a l'evacuació de l'energia produïda, amb particular preferència per la generació no gestionable a partir de fonts renovables. Així mateix, amb l'objectiu de contribuir a una integració segura i màxima de l'energia elèctrica procedent de fonts d'energia renovables no gestionable, l'operador del sistema ha de considerar preferents els generadors amb una adequació tecnològica que contribueixi en major mesura a garantir les condicions de seguretat i qualitat de subministrament per al sistema elèctric.

Als efectes del que preveu aquest apartat, s'entén per generació no gestionable aquella amb una font primària no controlable ni emmagatzemable i amb plantes de producció associades que no tenen la possibilitat de realitzar un control de 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 com a programa.

4. Quan diversos generadors comparteixin punt de connexió a la xarxa de transport, la tramitació dels procediments d'accés i connexió, davant l'operador del sistema i transportista, així com la coordinació amb aquest últim després de la posada en servei de la generació, l'ha de fer 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.

5. Per a instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions, de més de 10 MW, amb connexió existent i prevista 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. Es considera agrupació el conjunt de generadors existents o previstos, o agrupacions d'aquests, d'acord amb la definició d'agrupació recollida a l'article 7, amb potència instal·lada superior a 1 MW i amb afecció majoritària sobre un mateix nus de la xarxa de transport.

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.

6. 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 aportada pels generadors. El seu compliment l'ha d'acreditar l'òrgan competent.

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

8. L'òrgan competent, si detecta circumstàncies a la xarxa que impedeixen tècnicament l'absorció de l'energia produïda, ha de fixar un termini per reparar-les. Les despeses de les modificacions en la xarxa 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 farà d'aquestes modificacions cadascuna de les parts. En cas de discrepància ho ha de resoldre l'òrgan corresponent de l'Administració competent.

9. 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.

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 què la generació pugui quedar funcionant en illa, s'ha d'instal·lar per part del generador 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 que s'ha de subscriure 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.

Sense perjudici de les especificitats establertes per a les instal·lacions a les quals sigui aplicable el Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, 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.

Aquest annex és aplicable, sense perjudici de les especificitats establertes per a les instal·lacions a les quals sigui aplicable el Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre.

## ANNEX XVI

## Aprofitament de calor útil per a climatització d'edificis

1. Les instal·lacions de cogeneració en les quals l'aprofitament de la calor útil es faci amb el propòsit d'utilització com a calor o fred per a climatització d'edificis, d'acord amb el que estableix la disposició transitòria novena, es poden acollir, amb caràcter voluntari, al que preveu aquest annex. Aquestes instal·lacions s'han de retribuir atenent únicament l'energia elèctrica que compleix el rendiment elèctric equivalent mínim exigít calculat com s'indica a l'apartat 2 d'aquest annex.

2. L'energia elèctrica que compleix el rendiment elèctric equivalent requerit ( $E_{REE0}$ ) es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$E_{REE0} = \frac{H}{\text{Ref H} \cdot \left( \frac{F}{E} - \frac{1}{REE_0} \right)}$$

On:

E: energia elèctrica generada mesurada en borns d'alternador, expressada en  $MWh_E$ .

F: consum de combustible tant de la cogeneració com dels dispositius de postcombustió en cas que n'hi hagi. Aquest valor s'expressa en  $MWh_{PC}$ .

H: producció de calor útil o energia tèrmica útil definida d'acord amb l'apartat b) de l'article 2 del Reial decret 616/2007 d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, i de la calor produïda pels dispositius de postcombustió en cas que n'hi hagi. Aquest valor s'expressa en  $MWh_T$ .

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 19 de desembre de 2011, per la qual s'estableixen valors de referència harmonitzats per a la producció per separat d'electricitat i calor.

$REE_0$ : rendiment elèctric equivalent mínim exigít a les cogeneracions, d'acord amb la taula inclosa a l'apartat 1 de l'annex XIV d'aquest Reial decret.

$E_{REE0}$ : en cap cas pot superar el valor de l'electricitat venuda a la xarxa en el període.

3. A les instal·lacions acollides al que preveu aquest annex se'ls aplica el règim retributiu específic fent els càlculs de manera desagregada en dues revisions anuals semestral.

4. Per ordre ministerial s'estableix la metodologia aplicable del règim retributiu considerant el que preveu aquest annex.

## ANNEX XVII

### Prova de potència neta per a instal·lacions hidràuliques i tèrmiques

1. La potència neta instal·lada s'expressa en MW amb dos decimals i es defineix, depenent de la tecnologia utilitzada, de la manera següent:

a) La potència neta instal·lada per a cada grup hidràulic convencional o mixt es defineix com la màxima potència que es pugui mantenir en marxa contínua durant un període igual o superior a quatre hores, referida als borns del generador un cop deduïts els consums auxiliars per expressar-ho en barres de central, suposant que la totalitat de les seves instal·lacions estan en servei i que les condicions de cabal i altura del salt són òptimes.

b) La potència neta instal·lada de cada grup tèrmic es defineix com la màxima potència que es pugui mantenir en marxa continuada durant almenys cent hores i referida als borns del generador del grup un cop deduïts els consums auxiliars per expressar-ho en barres de central, suposant que la totalitat de les seves instal·lacions estan en servei i que al parc corresponent hi ha una quantitat de combustible suficient i amb la qualitat habitual.

2. La prova de funcionament a què fa referència l'apartat anterior s'ha de dur a terme d'acord amb el protocol genèric següent:

- a) Comunicació a l'operador del sistema de la prova que s'ha de dur a terme.
- b) Confirmació de la disponibilitat de combustible o aigua, segons correspongui.
- c) Indicació amb data i hora del començament i final de la prova.
- d) Comprovació de l'existència de telemesures.
- e) Comprovació de la lectura del comptador d'energia neta del grup a l'inici de la prova i segellament posterior de la caixa del comptador.
- f) Comprovació de la lectura del comptador d'energia neta del grup al final de la prova.
- g) Si s'escau, comprovació de les dades més característiques de funcionament de la caldera a fi de determinar que no se sobrepassen les especificacions del fabricant.
- h) Deducció de la potència mitjana.
- i) Obtenció, mitjançant lectures del comptador d'energia en borns de generador del grup, de la potència bruta durant la prova.
- j) Obtenció dels consums auxiliars per a aquest nivell de potència, per diferència entre la potència bruta i neta del grup.
- k) En el cas de grups hidràulics, una vegada determinada la potència bruta i neta partint de les condicions del salt i cabal hidràulic durant la prova de funcionament, es calcula la màxima potència bruta i neta que es podria obtenir en condicions òptimes de cabal i salt.

3. Les proves de potència neta les duen a terme entitats acreditades per l'Administració.

4. L'interessat ha de remetre el resultat de la prova a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Aquesta ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb caràcter mensual, una relació de les instal·lacions que hagin superat aquesta prova de funcionament, amb indicació de la potència neta resultant.