

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI PER A LA TRANSICIÓ ECOLÒGICA I EL REpte DEMOGRÀFIC

20694 *Reial decret 917/2025, de 15 d'octubre, pel qual es modifica el 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 Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, estableix la possibilitat de desplegar un marc retributiu per fomentar l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

Aquest marc s'ha plasmat, sota la denominació de règim retributiu específic, en el 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 en les seves ordres de desplegament, entre les quals destaquen l'Ordre IET/1045/2014, de 16 de juny, per la qual s'aproven els paràmetres retributius de les instal·lacions tipus aplicables a determinades instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i l'Ordre TED/526/2024, de 31 de maig, per la qual s'estableix la metodologia d'actualització de la retribució a l'operació de les instal·lacions tipus de generació d'energia elèctrica els costos d'explotació de les quals depenguin essencialment del preu del combustible i s'actualitzen els valors de retribució a l'operació aplicables a partir de l'1 de gener de 2024.

Durant els últims deu anys, el règim retributiu específic ha constituït el principal marc normatiu de suport a la producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

Durant els últims temps, el règim ha requerit intervencions puntuals motivades per certes situacions d'excepcionalitat, entre les quals es poden destacar, pel fet de ser les més recents, les següents.

D'una banda, les mesures d'acompanyament adoptades pel Reial decret Llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica, per a les instal·lacions acollides al règim retributiu específic els costos d'explotació de les quals depenen essencialment del preu del combustible, a fi de garantir-ne la viabilitat econòmica en un context de preus baixos del mercat i reducció de la producció industrial a causa de la pandèmia internacional provocada per la COVID-19.

D'altra banda, per motiu de la crisi de preus energètics que va patir Europa des del segon semestre de 2021, agreujada amb la invasió d'Ucraïna per part de Rússia, que va comportar una escalada del preu del gas natural sense precedent i l'augment consegüent del preu de l'electricitat en el mercat majorista, les mesures que inclouen el Reial decret Llei 6/2022, de 29 de març, pel qual s'adopten mesures urgents en el marc del Pla nacional de resposta a les conseqüències econòmiques i socials de la guerra a Ucraïna, i el Reial decret Llei 10/2022, de 13 de maig, pel qual s'estableix amb caràcter temporal un mecanisme d'ajust de costos de producció per a la reducció del preu de l'electricitat en el mercat majorista. Aquestes mesures van implicar la modificació del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, en relació amb la forma de càlcul del valor d'ajust per desviació del preu de mercat i d'estimació del preu del mercat, així com la revisió de la metodologia d'actualització de la retribució a l'operació, portada a terme finalment mitjançant la ja esmentada Ordre TED/526/2024, de 31 de maig.

Així mateix, la lluita necessària contra el canvi climàtic i la transició energètica per aconseguir una economia descarbonitzada també han motivat adaptacions del règim retributiu específic, i és ressenyable la modificació del Reial decret 413/2014, de 6 de

juny, portada a terme mitjançant el Reial decret 376/2022, de 17 de maig, pel qual es regulen els criteris de sostenibilitat i de reducció de les emissions de gasos d'efecte hivernacle dels biocarburants, biolíquids i combustibles de biomassa, així com el sistema de garanties d'origen dels gasos renovables. Mitjançant aquesta norma, s'incorpora el mecanisme de verificació dels criteris de sostenibilitat i de reducció d'emissions de gasos d'efecte hivernacle en les instal·lacions de generació d'energia elèctrica amb un règim retributiu específic que utilitzin els combustibles esmentats, així com les liquidacions que hi són aplicables en cas d'incompliment.

En l'actualitat, el sector elèctric està experimentant una transformació profunda per una presència creixent de renovables, que, per primera vegada, ha contribuït en més d'un 50 % a la generació elèctrica anual. Aquesta transformació ve acompanyada de noves actuacions alineades amb aquesta penetració renovable creixent, incloent-hi, entre altres qüestions, una nova planificació de la xarxa de transport, així com mesures addicionals per introduir tecnologies que aportin més capacitat de gestió i flexibilitat al sistema.

En paral·lel, i per evitar distorsions en el règim retributiu, es duen a terme determinats ajustos en el règim retributiu específic que permetin a les instal·lacions amb drets econòmics acomodar-se a la situació actual del mix elèctric i, al seu torn, eliminin barreres al desplegament de l'emmagatzematge elèctric hibridat amb aquestes instal·lacions.

En primer lloc, és necessari fer determinades modificacions en els articles 11 i 21 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, que regulen, respectivament, els aspectes generals del règim retributiu específic i les 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.

Els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic d'una instal·lació es redueixen si el seu nombre d'hores equivalents de funcionament es troba per sota d'un mínim, i el titular de la instal·lació fins i tot pot perdre el dret al règim retributiu específic aquell any en cas que el nombre d'hores equivalents de funcionament sigui inferior a un llindar de funcionament establert per a cada instal·lació tipus. El nombre d'hores equivalents de funcionament d'una instal·lació es calcula com el quocient entre l'energia venuda en el mercat en qualsevol de les seves formes de contractació i la seva potència instal·lada. Per evitar que els mòduls de generació renovable sense autoconsum en hibridar amb emmagatzematge elèctric vegin perjudicats els ingressos que perceben del règim retributiu específic, és necessari matisar, per a aquest cas particular, la definició del nombre d'hores equivalents de funcionament de l'article 21.2. Així mateix, s'ha d'introduir una previsió a l'article 11.6 per assegurar que aquestes instal·lacions híbrides perceben la retribució a l'operació per l'energia produïda pel mòdul de generació renovable, sigui aquesta venuda directament en el mercat de producció o dirigida al mòdul d'emmagatzematge. D'aquesta manera s'elimina una barrera d'entrada potencial a l'emmagatzematge elèctric, que és imprescindible per a la consecució dels objectius d'integració de renovables que estableix el Pla nacional integrat d'energia i clima (d'ara endavant, PNIEC) 2023-2030.

Perquè les instal·lacions acollides al règim retributiu específic no vegin reduïts els seus ingressos anuals o fins i tot arribin a perdre completament els seus drets econòmics, cal modificar també la definició del nombre d'hores equivalents de funcionament perquè en el càlcul es tingui en compte l'efecte sobre la generació causat pel procés per a la solució de restriccions tècniques gestionat per l'operador del sistema.

Adicionalment, és convenient limitar l'aplicació de les correccions a la baixa dels ingressos anuals només a la retribució a la inversió, excloent-ne la retribució a l'operació. Aquesta actuació requereix la modificació dels articles 11.6, 21.1 i 21.4.

Així mateix, és necessari revisar la redacció del segon paràgraf de l'article 21.2 per introduir els preus negatius en la metodologia de càlcul del nombre d'hores equivalents de funcionament. La redacció vigent d'aquest article exceptua del càlcul del nombre d'hores equivalents de funcionament l'energia corresponent a les hores durant les quals

els preus de mercat diari de l'electricitat són zero durant sis hores consecutives o més. Aquesta situació, tot i ser prevista a la norma des de l'any 2018, no s'ha produït de manera recurrent fins als mesos de març i d'abril de 2024.

D'altra banda, la Resolució de 6 de maig de 2021, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'aproven les regles de funcionament dels mercats diari i intradiari d'energia elèctrica per a la seva adaptació dels límits d'oferta als límits de casació europeus, va establir uns nous límits màxims i mínims de preu d'oferta per als mercats diari i intradiari, que per primera vegada permetien la casació a preus negatius. En vista d'aquesta situació, es requereix la modificació de l'article esmentat per introduir-hi els preus negatius que, després del canvi normatiu fet, es poden produir.

Així mateix, és procedent modificar el segon paràgraf de l'article 21.2 esmentat, relatiu als preus negatius del mercat diari de producció d'electricitat, perquè aquest no sigui aplicable a les instal·lacions ubicades en els territoris no peninsulars, atès que en aquests sistemes no hi ha un mercat de producció d'energia elèctrica, sinó un despatx de producció gestionat per l'operador del sistema d'acord amb un ordre de mèrit econòmic dels costos variables de despatx dels grups.

Finalment, fenòmens com el del volcà de La Palma o la DANA de València han comportat la reducció de la producció d'electricitat de certes instal·lacions perceptores del règim retributiu específic, el qual s'ha vist minorat durant el temps en què s'han vist afectades per la situació esmentada. En vista d'aquestes experiències, és procedent modificar aquest article per clarificar el procediment a seguir en cas de força major i determinar que la Direcció General de Política Energètica i Mines és l'òrgan competent per resoldre com procedir en relació amb aquests ajustos. De la mateixa manera, és procedent modificar els articles 32 i 33, relatius a l'incompliment de les condicions d'eficiència energètica i dels límits en el consum de combustibles en funció de les categories, dels grups i dels subgrups, respectivament, per incorporar-hi de manera anàloga el procediment a seguir en cas de força major.

En segon lloc, per eliminar barreres al desenvolupament de l'emmagatzematge, es revisa l'annex XV del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i es modifica l'ordre de prioritat de les diferents tecnologies en el redespatx a la baixa no basat en el mercat, per evitar penalitzar les instal·lacions de generació que passen a estar híbrides després d'incorporar instal·lacions d'emmagatzematge. Se n'elimina el concepte vigent anteriorment de generació no gestionable i s'hi incorpora de manera expressa l'emmagatzematge; tot això, en línia amb el que disposa l'article 13 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat. D'aquesta manera, s'hi introdueix un marc facilitador per al desenvolupament d'instal·lacions renovables amb emmagatzematge que aporten flexibilitat i permeten incrementar la integració de les energies renovables en el sistema elèctric.

En tercer lloc, amb motiu de la revisió per part de la CNMC dels procediments d'operació que desenvolupen el servei de no freqüència de control de tensió en virtut de les competències atorgades per l'article 7.1 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, es modifiquen les previsions de l'article 7.e) i de l'annex III.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, per adaptar el marc regulador a la distribució de competències esmentada i proporcionar un encaix adequat a la nova regulació.

En quart lloc, amb les diferents aprovacions dels nous paràmetres retributius d'aplicació des de determinades dates, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència fa els ajustos que corresponguin per la diferència entre els valors de retribució actualitzats i les quantitats ja liquidades, i hi incorpora els drets de cobrament o les obligacions d'ingrés generats. Amb l'objectiu que, en efectuar aquestes liquidacions, s'eviti l'incompliment de les obligacions d'ingrés a favor del sistema elèctric, s'estableix el procediment per efectuar les liquidacions per part de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. D'aquesta manera, mitjançant el nou article 29 *bis*, es regula que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot compensar les obligacions d'ingrés amb els drets de cobrament. A més, en cas que això no sigui efectiu, s'estableix que es

poden compensar amb les quanties corresponents a la participació en els mercats diari i intradiari i, en darrer terme, amb les quanties liquidades per l'operador del sistema.

En cinquè lloc, es modifica la disposició addicional dotzena del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i s'estableixen per a les instal·lacions d'emmagatzematge obligacions d'adscripció al centre de control de generació i demanda similars a les existents per a les instal·lacions de generació. També es consolida, en aquest Reial decret, l'obligació d'enviament de telemesures per a la demanda connectada a la xarxa de transport, exceptuant-ne els consums de serveis auxiliars de generació, de manera equivalent al que ja estableix el P.O.9.2 d'intercanvi d'informació en temps real amb l'operador del sistema. Addicionalment, es modifica l'article 7.c) del Reial decret esmentat per estendre les obligacions d'adscripció a un centre de control a les agrupacions d'instal·lacions independentment del subgrup normatiu a què pertanyin.

En sisè lloc, a fi d'eliminar obstacles per a la descarbonització del sistema energètic, és procedent afegir una disposició addicional al Reial decret 413/2014, de 6 de juny, per permetre que les instal·lacions de cogeneració que es reconverteixin per canviar el seu combustible fòssil per un combustible renovable puguin mantenir la vigència dels permisos d'accés i connexió quan aquestes últimes hagin obtingut el dret al règim retributiu específic segons el que preveu el Reial decret esmentat.

Finalment, la disposició final segona modifica el Reial decret 900/2015, de 9 d'octubre, pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de les modalitats de subministrament d'energia elèctrica amb autoconsum i de producció amb autoconsum, en relació amb el temps mínim de permanència en la modalitat de venda d'energia per la qual optin les instal·lacions de cogeneració amb dret a la percepció del règim retributiu específic, que es redueix d'un any a tres mesos per equiparar-lo amb el període per al qual es fa l'actualització de la retribució a l'operació d'aquestes instal·lacions.

II

Mitjançant aquest Reial decret també es fa la transposició de les directives de la Unió següents.

En primer lloc, s'incorporen a l'ordenament jurídic nacional els articles 3.3, 4.2 i 6.1 de la Directiva (UE) 2018/2001 del Parlament Europeu i del Consell, d'11 de desembre de 2018, relativa al foment de l'ús d'energia procedent de fonts renovables.

Per a la transposició de l'article 3.3 d'aquesta Directiva, l'article únic modifica diversos apartats del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. En primer lloc, s'hi afegeix la disposició addicional vint-i-dosena, que introdueix com a principis generals el respecte a la jerarquia de residus en el disseny de polítiques i sistemes de suport, així com la prohibició d'atorgar suport a l'energia renovable produïda en la incineració de residus si no s'han complert les obligacions de recollida separada que estableix la Llei 7/2022, de 8 d'abril, de residus i sòls contaminats per a una economia circular. Així mateix, es concreta aquesta obligació en l'àmbit del règim retributiu específic. S'hi introdueix un nou article 33 *ter*, que detalla les obligacions aplicables als grups c.1 i c.2, i es modifiquen l'article 8 i la disposició transitòria tercera, per establir quina informació s'ha de remetre a l'organisme encarregat d'efectuar la liquidació per acreditar el compliment d'aquests requisits.

Per la seva banda, el que disposen els articles 4.2 i 6.1 de la Directiva (UE) 2018/2001 del Parlament Europeu i del Consell, d'11 de desembre de 2018, s'ha incorporat amb anterioritat a la regulació nacional dels sistemes de suport respectius. No obstant això, la Comissió Europea considera que aquests aspectes també s'han d'introduir en la normativa com a principi general, per la qual cosa s'afegeix la disposició addicional vint-i-tresena al Reial decret 413/2014, de 6 de juny, la qual introdueix sengles previsions de caràcter general relatives als sistemes de suport esmentats.

Finalment, mitjançant aquest Reial decret s'incorporen al dret nacional les modificacions introduïdes per l'annex III.a) de la Directiva (UE) 2023/1791 del Parlament

Europeu i del Consell, de 13 de setembre de 2023, relativa a l'eficiència energètica, i per la qual es modifica el Reglament (UE) 2023/955. A aquests efectes, la disposició final primera modifica la definició de cogeneració d'alta eficiència inclosa en l'annex III del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració.

III

Aquest Reial decret s'ha elaborat tenint en compte els principis de necessitat, eficàcia, proporcionalitat, seguretat jurídica, transparència i eficiència que formen els principis de bona regulació a què es refereix l'article 129.1 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

D'aquesta manera, compleix el principi de necessitat i eficàcia pel fet de ser l'instrument requerit per a la consecució dels objectius anteriors i per a la transposició de la Directiva (UE) 2018/2001 del Parlament Europeu i del Consell, d'11 de desembre de 2018, i de la Directiva (UE) 2023/1791 del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de setembre de 2023.

Així mateix, s'adequa al principi de proporcionalitat, atès que la norma conté la regulació imprescindible per atendre la necessitat a cobrir, sense que hi hagi altres mesures menys restrictives de drets o que imposin menys obligacions als destinataris per assolir les finalitats que s'hi preveuen.

D'altra banda, s'ajusta al principi de seguretat jurídica, ja que desplega el que estableixen les disposicions legals i reglamentàries que li serveixen de fonament i hi és coherent.

També compleix el principi de transparència, atès que s'han evacuat, en la seva tramitació, els tràmits corresponents de consulta pública prèvia i d'audiència.

A més, defineix clarament els seus objectius, tant en aquest preàmbul com en la memòria d'anàlisi de l'impacte normatiu que s'hi adjunta.

Finalment, és coherent amb el principi d'eficiència, atès que aquesta norma no imposa càrregues administratives innecessàries o accessòries.

De conformitat amb els articles 26.2 i 26.6 de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern, aquest Reial decret s'ha sotmès als tràmits de consulta pública prèvia, informació pública i tràmit d'audiència mitjançant la seva publicació en el portal d'internet del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic. Addicionalment, el tràmit d'audiència també s'ha evacuat mitjançant una consulta als representants del Consell Consultiu d'Electricitat de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, d'acord amb el que preveu la disposició transitòria desena de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, del qual formen part les comunitats autònomes.

Segons el que estableix l'article 5.2.a) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, el que disposa aquest Reial decret ha rebut l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

A l'inici de la tramitació del projecte de Reial decret, s'hi van incloure algunes previsions amb rang d'ordre ministerial. Per indicació del Consell d'Estat en el Dictamen d'11 de setembre de 2025, aquest contingut es va excloure del Reial decret perquè aquesta no és «la via adequada per instrumentar les modificacions de normes de rang inferior», i en va continuar la tramitació de manera independent en la proposta d'ordre per la qual es modifiquen determinats aspectes de l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus.

Mitjançant l'Acord de 3 d'octubre de 2025, la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics ha autoritzat la vicepresidenta tercera del Govern i ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per dictar aquest Reial decret.

En virtut d'això, a proposta de la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, amb l'aprovació prèvia del ministre per a la Transformació Digital i de la

Funció Pública, d'acord amb el Consell d'Estat, i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 14 d'octubre de 2025,

DISPOSO:

Article únic. *Modificació del 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.*

El 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, queda modificat de la manera següent.

U. Es modifica l'apartat c) de l'article 7, que queda redactat de la manera següent:

«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 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 i demanda, 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 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 pels seus representants, en compliment del que estableix l'annex II, a través d'un centre de control de generació i demanda. 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 comuna, 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 catastral, 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.

Als efectes del que preveu aquest article, les instal·lacions de producció híbrides han de remetre la informació intercanviada amb l'operador del sistema en temps real per a la instal·lació en conjunt i la desagregada per a cada mòdul de generació d'electricitat pertanyent a la dita instal·lació, així com, si s'escau, per a les instal·lacions d'emmagatzematge.

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.

No obstant això, les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions amb una potència instal·lada inferior a 5 MW i que estiguin incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, que estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió de generadors a la xarxa, han de complir els requisits de controlabilitat exigits al Reglament esmentat, en les condicions de funcionament que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el Reglament esmentat.

De la mateixa manera, les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions amb una potència instal·lada inferior a 1 MW i que estiguin incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2017/1485 de la Comissió, de 2 d'agost de 2017, pel qual s'estableix una directriu sobre la gestió de la xarxa de transport d'electricitat, han de complir els requisits de telemesures, en temps real, exigits al Reglament esmentat, en les condicions de funcionament que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxes pertinents de conformitat amb el que estableix el Reglament esmentat.»

Dos. Es modifica l'apartat e) de l'article 7, que queda redactat de la manera següent:

«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".

No obstant això, les instal·lacions incloses dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, han d'ajustar el seu control del factor de potència a les capacitats tècniques exigides a l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el Reglament esmentat.

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 què s'incorri en incompliment.

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 que preveu l'annex III.

Alternativament al que preveu el paràgraf anterior, les instal·lacions la potència instal·lada de les quals 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 a complir per ser proveïdor d'aquest servei s'han d'establir en les disposicions de desplegament corresponents. Els mecanismes de retribució els ha d'establir la Comissió Nacional dels Mercats i la

Competència en l'àmbit del desenvolupament del servei de no freqüència de control de tensió. Mentre no siguin aplicables els mecanismes esmentats, en cas d'incompliment dels requisits establerts en aquest servei d'ajust s'aplica la penalització que preveu l'annex III.

En igualtat de la resta dels criteris establerts reglamentàriament, l'operador del sistema considera 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) Sense perjudici d'això, les instal·lacions que compleixin els requisits per ser proveïdor del servei de no freqüència de control de tensions de la xarxa poden participar en el servei d'ajust esmentat, aplicant els mecanismes de retribució que s'estableixin normativament.

La penalització per incompliment que estableix l'annex III la pot revisar anualment la persona titular del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic. Aquesta penalització és aplicable fins que tinguin efecte les penalitzacions pels incompliments del servei de no freqüència de control de tensió desenvolupat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.»

Tres. Se'n modifica l'article 8.2, que queda redactat en els termes següents:

«2. Els titulars de les instal·lacions inscrites en el registre de règim retributiu específic han d'enviar al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, 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, al compliment dels criteris de sostenibilitat i de reducció de les emissions de gasos d'efecte hivernacle aplicables als biolíquids, al biogàs i als combustibles sòlids de biomassa, al compliment de les obligacions de recollida separada de residus, a les condicions que van determinar l'atorgament del règim retributiu específic, als costos o a qualssevol altres aspectes que siguin necessaris per a l'establiment i la revisió adequats dels règims retributius en els termes que s'estableixin.»

Quatre. Es modifica l'apartat b) de l'article 11.6, que queda redactat de la manera següent:

«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 (Ro) 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 (Ro) 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. En el cas de les hibridacions de tipus 3 que incorporin instal·lacions d'emmagatzematge i no facin autoconsum, es considera l'energia generada en barres de central.

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.»

Cinc. Se'n modifica l'article 21.1, que queda redactat de la manera següent:

«1. Els ingressos anuals procedents de la retribució a la inversió d'una instal·lació el nombre d'hores equivalents de funcionament de la qual l'any esmentat no superi el nombre d'hores equivalents de funcionament mínim de la instal·lació tipus corresponent es redueixen segons el que estableix aquest article i són nuls si no supera el llindar de funcionament.»

Sis. Se'n modifica l'article 21.2, que queda redactat en els termes següents:

«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 en el 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 i de les hibridacions de tipus 3 que incorporin instal·lacions d'emmagatzematge i no facin autoconsum, es considera l'energia generada en barres de central.

Als efectes del càlcul del nombre d'hores equivalents de funcionament, no es considera l'energia venuda en el mercat ni, en el cas de les cogeneracions, l'energia generada en barres de central, en les hores durant les quals els preus de mercat diari de l'electricitat són negatius durant tots els períodes de negociació corresponents a sis hores naturals completes consecutives o més. Aquest paràgraf no és aplicable a les instal·lacions ubicades en els territoris no peninsulars.

En les hores que no preveu el paràgraf anterior, s'ha de tenir en compte l'efecte sobre la generació causat pel procés per a la solució de restriccions tècniques gestionat per l'operador del sistema.»

Set. Se'n modifica l'article 21.4, que queda redactat de la manera següent:

«4. Els ingressos anuals procedents de la retribució a la inversió 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 de la retribució a la inversió.

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 de la retribució a la inversió. Per a això es multiplica el valor dels ingressos anuals procedents de la retribució a la inversió pel coeficient "d", que es calcula de la manera següent:

$$d = (Nh_{inst} - Uf) / (Nh_{min} - Uf)$$

On:

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

Uf : llindar 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 llindar de funcionament de la instal·lació tipus en l'any esmentat, el titular de la instal·lació perd el total dels ingressos anuals procedents de la retribució a la inversió.»

Vuit. S'afegeix un apartat 10 a l'article 21, amb el contingut següent:

«10. En casos excepcionals de força major, que puguin afectar la integritat de les instal·lacions o les seves condicions essencials de funcionament i que impliquin la impossibilitat de dur a terme l'activitat de producció en una determinada zona en un període considerable de temps, la persona titular de la Direcció General de Política Energètica i Mines, a sol·licitud del titular de la instal·lació, pot resoldre de manera motivada que no és procedent aplicar el que disposa aquest article totalment o parcialment, o que correspon adaptar la metodologia atenent les circumstàncies i els períodes en què la instal·lació se n'hagi vist afectada.

Tenen la consideració de casos de força major els incendis causats per l'electricitat atmosfèrica, els fenòmens naturals d'efectes catastròfics i les destrosses ocasionades violentament en temps de guerra, robatoris tumultuosos o alteracions greus de l'ordre públic. A aquests efectes, el titular de la instal·lació ha de presentar una sol·licitud a la Direcció General de Política Energètica i Mines en el termini de tres mesos des de la data següent al dia en què acabi l'esdeveniment que doni lloc a la consideració d'un cas de força major.

El termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar-ne la resolució és de tres mesos comptats a partir de l'endemà de la presentació de la sol·licitud. Una vegada transcorregut el termini esmentat sense que s'hagi notificat una resolució expressa, els interessats poden entendre desestimades les seves sol·licituds en virtut del que estableix la disposició addicional tercera de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, s'hi pot interposar un recurs d'alçada davant la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia, de conformitat amb el que estableixen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.»

Nou. S'hi introdueix un nou article 29 bis, amb la redacció següent:

«Article 29 bis. *Particularitats relatives a les obligacions d'ingrés corresponents a les liquidacions del règim retributiu específic.*

1. En el supòsit d'incompliment d'una obligació d'ingrés per part dels subjectes productors del sistema elèctric o els seus representants indirectes als quals correspongui efectuar pagaments per les liquidacions corresponents al règim retributiu específic, aquesta obligació es pot compensar amb els drets de cobrament del mateix subjecte de liquidació, encara que aquestes corresponguin a diferents instal·lacions o diferents liquidacions.

2. En els casos en què l'obligació d'ingrés que correspongui a un subjecte productor, o al seu representant indirecte, no s'hagi satisfet totalment d'acord amb el que preveu l'apartat anterior una vegada efectuada la liquidació de tancament, efectuada segons el que estableix l'article 18.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, aquella 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) L'òrgan encarregat de les liquidacions ha de notificar a l'operador del mercat l'import de l'impagament de les instal·lacions de cada generador i el tipus d'interès de demora a aplicar de conformitat amb la normativa aplicable, que es comença a meritir des de l'endemà de la data en què es produeixi la notificació esmentada a l'operador del mercat.

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.

Als efectes del càlcul dels interessos de demora esmentats, es computa com a temps de meritació d'aquests el que transcorre fins a la data de venciment del pagament 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 ofereixi la seva energia al mercat a través d'un representant indirecte, l'operador del mercat ha de requerir al representant esmentat el desglossament per període de programació de l'energia dels programes casats en els mercats diari i intradiari de subhastes i de les transaccions efectuades en el mercat intradiari continu per les unitats d'oferta a què estiguin associades les instal·lacions incomplidores per a totes les sessions pendents de liquidació econòmica. L'operador del mercat, una vegada rebuda la informació esmentada, ha de calcular els drets de cobrament de les instal·lacions de titularitat del subjecte productor en els mercats diari i intradiari.

En cap cas l'obligació de pagament no pot ser superior al 40 per cent de l'import net a percebre per cada instal·lació resultant de les liquidacions del mercat diari i intradiari. Si amb l'obligació de pagament no queda satisfet 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 de conformitat amb el que estableixen els apartats anteriors s'han de transferir a l'òrgan encarregat de la liquidació.

3. 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 totalment d'acord amb el que preveuen els apartats anteriors, es pot compensar amb les quanties liquidades per l'operador del sistema que corresponguin al mateix subjecte productor.»

Deu. S'afegeix un apartat 5 a l'article 32, amb la redacció següent:

«5. En casos excepcionals de força major, que puguin afectar la integritat de les instal·lacions o les seves condicions essencials de funcionament i que impliquin la impossibilitat de dur a terme l'activitat de producció en una determinada zona en un període considerable de temps, la persona titular de la Direcció General de Política Energètica i Mines, a sol·licitud del titular de la instal·lació, pot resoldre de manera motivada que no és procedent aplicar el que disposa aquest article totalment o parcialment, o que correspon adaptar la metodologia atenent les circumstàncies i els períodes en què la instal·lació s'hagi vist afectada.

Tenen la consideració de casos de força major els que indica l'article 21.10.

A aquests efectes, el titular de la instal·lació ha de presentar una sol·licitud a la Direcció General de Política Energètica i Mines en el termini de tres mesos des de la data següent al dia en què acabi l'esdeveniment que doni lloc a la consideració d'un cas de força major.

El termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar-ne la resolució és de tres mesos comptats a partir de l'endemà de la presentació de la sol·licitud. Una vegada transcorregut el termini esmentat sense que s'hagi notificat una resolució expressa, els interessats poden entendre desestimades les seves sol·licituds en virtut del que estableix la disposició addicional tercera de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, s'hi pot interposar un recurs d'alçada davant la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia, de conformitat amb el que estableixen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.»

Onze. S'afegeix un apartat 6 a l'article 33, amb el contingut següent:

«6. En casos excepcionals de força major, que puguin afectar la integritat de les instal·lacions o les seves condicions essencials de funcionament i que impliquin la impossibilitat de dur a terme l'activitat de producció en una determinada zona en un període considerable de temps, la persona titular de la Direcció General de Política Energètica i Mines, a sol·licitud del titular de la instal·lació, pot resoldre de manera motivada que no és procedent aplicar el que disposa aquest article totalment o parcialment, o que correspon adaptar la metodologia atenent les circumstàncies i els períodes en què la instal·lació s'hagi vist afectada.

Tenen la consideració de casos de força major els que indica l'article 21.10.

A aquests efectes, el titular de la instal·lació ha de presentar una sol·licitud a la Direcció General de Política Energètica i Mines en el termini de tres mesos des de la data següent al dia en què acabi l'esdeveniment que doni lloc a la consideració d'un cas de força major.

El termini màxim per resoldre aquest procediment i notificar-ne la resolució és de tres mesos comptats a partir de l'endemà de la presentació de la sol·licitud. Una vegada transcorregut el termini esmentat sense que s'hagi notificat una resolució expressa, els interessats poden entendre desestimades les seves sol·licituds en virtut del que estableix la disposició addicional tercera de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, s'hi pot interposar un recurs d'alçada davant la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia, de conformitat amb el que estableixen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.»

Dotze. S'hi introdueix un nou article 33 *ter*, amb el literal següent:

«Article 33 *ter*. *Incompliment de les obligacions de recollida separada de residus aplicables a les instal·lacions del grup c.1 i c.2.*

1. Els titulars de les instal·lacions del grup c.1 amb dret a la percepció del règim retributiu específic han d'acreditar el compliment de les obligacions de recollida separada que estableixen els articles 25.2 i 25.3 de la Llei 7/2022, de 8 d'abril, de residus i sòls contaminats per a una economia circular, i la seva normativa de desplegament, tret de les excepcions establertes en virtut de l'article 25.6 de la Llei esmentada, tant per a totes les entitats locals com per als productors de residus comercials i industrials als quals presti servei.

2. Els titulars de les instal·lacions del grup c.2 als residus utilitzats per a la producció d'electricitat de les quals els siguin aplicables les obligacions de recollida separada que estableix l'article 25.3 de la Llei 7/2022, de 8 d'abril, pel que fa als materials que indiquen l'article 25.2 de la Llei esmentada i la seva normativa de desplegament, n'han d'acreditar el compliment per tenir dret a la percepció del règim retributiu específic, tret de les excepcions establertes en virtut de l'article 25.6 de la Llei esmentada.

3. Els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic d'una instal·lació corresponents a un any determinat s'han d'ajustar en funció del percentatge del combustible principal utilitzat en l'any esmentat que no acrediti el compliment dels criteris que esmenten els apartats anteriors. Els ingressos anuals esmentats es redueixen proporcionalment, i se'n multiplica el valor pel coeficient "K", que es calcula de la manera següent:

$$K = (\text{energia procedent del combustible principal acreditat}) / (\text{energia procedent del combustible principal})$$

On:

Energia procedent del combustible principal acreditat: és l'energia primària del combustible principal que hagi acreditat el compliment de les obligacions de recollida separada.

Energia procedent del combustible principal: es correspon amb el 70 per cent de l'energia primària utilitzada, mesurada pel poder calorífic inferior.

El coeficient "K" s'expressa amb quatre decimals i en cap cas no pot prendre un valor superior a 1.

4. Les instal·lacions que no hagin efectuat la comunicació del compliment dels requisits que estableixen els apartats 1 i 2, o que, després de la realització d'una inspecció, no puguin acreditar el compliment dels valors comunicats, es considera, a tots els efectes, que no han acreditat el compliment dels requisits, i, en conseqüència, hi és aplicable la minoració d'ingressos que estableix l'apartat 3.»

Tretze. Se'n modifica la disposició addicional dotzena, que queda redactada de la manera següent:

«Disposició addicional dotzena. *Obligació d'adscripció a un centre de control de generació i demanda i d'enviament de telemesures per a les instal·lacions no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret.*

1. Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica no incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquest Reial decret i les instal·lacions d'emmagatzematge, totes amb una potència instal·lada superior a 5 MW, i aquelles amb una 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 i demanda, que actua com a interlocutor amb l'operador del sistema, li remet la informació en temps real de les instal·lacions 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.

2. Les instal·lacions de demanda connectades a la xarxa de transport, exceptuant-ne els consums de serveis auxiliars de generació, han d'enviar telemesures a l'operador del sistema, en temps real. Aquestes telemesures han de ser remeses pels titulars de les instal·lacions o pels seus representants, en compliment del que estableix l'annex II, a través d'un centre de control de generació i demanda.

3. Als efectes d'aquesta disposició, 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 disposin de línia o transformador d'evacuació comuna, 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.

4. Als efectes del que preveu aquesta disposició, les instal·lacions de producció híbrides han de remetre la informació intercanviada amb l'operador del sistema en temps real per a la instal·lació en conjunt i la desagregada per a cada mòdul de generació d'electricitat pertanyent a la dita instal·lació, així com, si s'escau, per a les instal·lacions d'emmagatzematge.

5. No obstant això, les instal·lacions o agrupacions d'instal·lacions la potència instal·lada de les quals sigui inferior a 5 MW i es trobin dins de l'àmbit d'aplicació del Reglament (UE) 2016/631, de 14 d'abril de 2016, han de complir els requisits de controlabilitat exigits pel Reglament esmentat, en les condicions de funcionament que estableixi l'ordre ministerial que aprovi els requisits que han d'establir els gestors de xarxa pertinents de conformitat amb el que estableix el dit Reglament.

6. L'encarregat de la lectura ha de comunicar als titulars de les instal·lacions que inclou aquesta disposició i a l'operador del sistema la informació detallada de les instal·lacions connectades a la seva xarxa que formin part d'una agrupació segons la definició que estableix aquesta disposició, incloent-hi el codi de l'agrupació i la seva potència. La comunicació als titulars de les instal·lacions s'ha d'efectuar almenys anualment, abans del 31 de març, i només per als casos en què es produeixin modificacions des de l'última comunicació.»

Catorze. S'hi afegeix la disposició addicional vint-i-unena, amb el contingut literal següent:

«Disposició addicional vint-i-unena. *Efectes en els permisos d'accés i connexió de la transformació d'instal·lacions de cogeneració de combustibles fòssils a renovables.*

Als efectes que preveuen la disposició addicional catorzena i l'annex II 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, es considera que no s'ha modificat la tecnologia de generació en el cas d'instal·lacions de cogeneració del grup a.1 que es transformin en instal·lacions de cogeneració dels grups b.6, b.7 o b.8 quan aquestes últimes hagin obtingut el dret al règim retributiu específic com a conseqüència dels procediments de concurrència competitiva que preveu l'article 12.»

Quinze. S'hi introdueix la disposició addicional vint-i-dosena, amb la redacció següent:

«Disposició addicional vint-i-dosena. *Energia renovable procedent de residus.*

1. En relació amb els incentius a l'energia obtinguda a partir de biomassa, les polítiques a adoptar per les diferents administracions públiques en l'àmbit de les seves competències respectives s'han de concebre respectant la jerarquia de residus que estableix l'article 8 de la Llei 7/2022, de 8 d'abril, de residus i sòls contaminats per a una economia circular, amb la finalitat d'evitar distorsions indegudes en els mercats de primeres matèries.

2. Les administracions públiques no han de proporcionar suport financer directe a l'energia renovable produïda en la incineració de residus si els residus incinerats provenen d'entitats locals o productors de residus comercials o industrials que no han complert les obligacions de recollida separada que estableix l'article 25.2 i 25.3 de la Llei 7/2022, de 8 d'abril, tenint en compte les excepcions que assenyalen l'article 25.6 i la seva normativa de desplegament. Així mateix, aquest suport no ha d'impedir el compliment dels objectius que regula l'article 26 de la Llei esmentada.»

Setze. S'hi afegeix la disposició addicional vint-i-tresena, amb el contingut literal següent:

«Disposició addicional vint-i-tresena. *Sistemes de suport a l'energia procedent de fonts renovables.*

1. Els sistemes de suport a l'electricitat procedent de fonts d'energia renovables han d'incentivar la integració de l'electricitat procedent de fonts renovables en el mercat de l'electricitat en una forma adaptada al mercat i basada en el mercat, que eviti distorsions innecessàries dels mercats de l'electricitat i que tinguin en compte els possibles costos d'integració del sistema i l'estabilitat de la xarxa.

2. Sense perjudici de les modificacions necessàries per al compliment de la normativa de la Unió Europea en matèria d'ajudes d'estat, i dels ajustos duts a terme amb criteris objectius i establerts en el disseny original, el nivell de suport prestat als projectes d'energies renovables, així com les condicions a què estigui subjecte, no s'han de revisar de tal manera que tinguin un efecte negatiu en els drets conferits en aquest context, ni es perjudiqui la viabilitat econòmica dels projectes que ja es beneficien de suport.»

Disset. S'afegeix un apartat 10è a la disposició transitòria tercera.1.a), amb la redacció següent:

«10è Emissions directes de diòxid de carboni procedents de la producció mitjançant cogeneració, per a les instal·lacions del grup a.1 a les quals sigui aplicable el límit de les emissions esmentades. A aquests efectes, per a les instal·lacions que disposin d'una autorització d'emissions de gasos d'efecte hivernacle segons la Llei 1/2005, de 9 de març, per la qual es regula el règim del comerç de drets d'emissió de gasos d'efecte hivernacle, s'ha d'utilitzar la metodologia aprovada en els seus plans de seguiment. En cas contrari, s'ha d'utilitzar la metodologia normalitzada de l'article 24 del Reglament d'execució (UE) 2018/2066 de la Comissió, de 19 de desembre de 2018, sobre el seguiment i la notificació de les emissions de gasos d'efecte hivernacle en aplicació de la Directiva 2003/87/CE del Parlament Europeu i del Consell i pel qual es modifica el Reglament (UE) núm. 601/2012 de la Comissió, considerant els factors d'emissió estàndard utilitzats en l'inventari nacional lliurat a la Secretaria de la Convenció marc de les Nacions Unides sobre el Canvi Climàtic.»

Divuit. Es modifica l'apartat 1.d) de la disposició transitòria tercera, que queda redactat de la manera següent:

«d) En el cas d'instal·lacions de la categoria c) de l'article 2.1, els titulars o els explotadors han de remetre, almenys, una relació dels tipus de combustible utilitzats, amb la indicació de la quantitat anual emprada en tones l'any i el PCI mitjà, en kcal/kg, de cadascun d'aquests. Així mateix, els titulars de les instal·lacions dels grups c.1 i c.2 als quals siguin aplicables les obligacions de recollida separada de residus han de remetre una declaració responsable que n'acrediti el compliment. Per fer-ho, han de sol·licitar, d'una banda, a les entitats locals o a les comunitats autònomes un certificat on es reflecteixi el compliment en els municipis als quals prestin servei de les obligacions de recollida separada que estableixen l'article 25.2 de la Llei 7/2022, de 8 d'abril, o les seves normes de desplegament, i de l'altra, als productors de residus comercials i industrials, una declaració del fet que compleixen el que disposa l'article 25.3.»

Dinou. S'hi afegeix la disposició transitòria dinovena, amb el literal següent:

«Disposició transitòria dinovena. *Aplicació de les obligacions de recollida separada de residus.*

El que disposa l'article 33 *ter* és aplicable per a l'energia elèctrica generada a partir de l'1 de gener de 2026.»

Vint. Es modifica l'apartat 2 de l'annex III, que queda redactat de la manera següent:

«2. La penalització per incompliment de les obligacions que estableix l'apartat e) de l'article 7 s'estableix en 0,261 c€/kVArh.

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.»

Vint-i-u. Es modifica l'apartat 3 de l'annex XV, que queda redactat en els termes següents:

«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 de distribució, quan es faci ús d'un redespatri a la baixa no basat en el mercat, les instal·lacions de producció d'energia elèctrica tenen la prioritat següent per a l'evacuació de l'energia produïda, ordenades per nivell de prelació de més gran a més petit:

a) Instal·lacions a partir de fonts d'energia renovables, incloent-hi les que incorporin emmagatzematge que no consumeixi de la xarxa elèctrica i les que, consumint energia de la xarxa, tinguin una potència instal·lada del mòdul d'emmagatzematge igual o inferior a la potència instal·lada del mòdul de generació renovable, segons les definicions de l'article 3 i de la disposició addicional onzena.

b) Instal·lacions de cogeneració d'alta eficiència, d'acord amb la definició que preveu l'article 2 del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, incloent-hi les que incorporin emmagatzematge.

c) Resta de les tecnologies.

Així mateix, amb l'objectiu de contribuir a una integració segura i màxima de l'energia elèctrica procedent de fonts d'energia renovables, l'operador del sistema ha de considerar preferents els generadors l'adequació tecnològica dels quals contribueixi en major mesura a garantir les condicions de seguretat i qualitat de subministrament per al sistema elèctric.»

Disposició transitòria única. *Data d'efecte de les modificacions fetes en el 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.*

1. Les modificacions fetes en els articles 11 i 21 del 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, tenen efecte des de l'1 de gener de 2024, llevat de les modificacions relatives al càlcul dels ingressos procedents de la retribució a l'operació i al nombre d'hores d'equivalents de funcionament que afecten exclusivament les hibridacions de tipus 3 que incorporin instal·lacions d'emmagatzematge i no facin autoconsum, que tenen efecte des de l'1 de gener de 2026.

Per a les correccions dels ingressos dels anys 2024 i 2025 que regula l'article 21 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, l'organisme encarregat de les liquidacions i l'operador del sistema han de tenir en compte l'efecte sobre la generació anual causat pel procés per a la solució de restriccions tècniques únicament en les instal·lacions els ingressos anuals procedents del règim retributiu específic de les quals s'hagin vist

afectats per aquest motiu i que ho sol·licitin. La sol·licitud s'ha de presentar davant l'organisme encarregat de les liquidacions en el termini de quatre mesos des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret per a les correccions de l'any 2024, i abans del 31 de maig de 2026 per a les de l'any 2025.

2. Les modificacions fetes a l'article 7.c) i a la disposició addicional dotzena del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, tenen efecte des de l'1 de juny de 2026.

3. Les modificacions fetes a l'apartat 2 de l'annex III del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, tenen efecte el primer dia del mes següent al de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

4. Les modificacions fetes a l'annex XV del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, tenen efecte una vegada estiguin en vigor els procediments d'operació adaptats a les modificacions esmentades, llevat de les relatives al nou ordre de prioritat en el redespatax a la baixa no basat en el mercat, que tenen efecte el primer dia del mes següent al de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

5. En el termini màxim d'un mes des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, els titulars de les instal·lacions poden modificar les renúncies presentades a l'empara de l'article 34 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, o comunicar noves renúncies per als mesos compresos entre l'1 de gener de 2024 i l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

Disposició final primera. *Modificació del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració.*

L'apartat a) de l'annex III del Reial decret 616/2007, d'11 de maig, sobre foment de la cogeneració, queda modificat de la manera següent:

«a) Als efectes d'aquest Reial decret, la cogeneració d'alta eficiència ha de complir els criteris següents:

I) La producció de cogeneració procedent d'unitats de cogeneració ha d'aportar un estalvi d'energia primària d'almenys el 10 %, calculat d'acord amb el paràgraf b), en relació amb les dades de referència de la producció separatament de calor i d'electricitat.

Es pot considerar que les unitats de cogeneració a petita escala i de microcogeneració que aportin un estalvi d'energia primària compleixen aquest criteri.

II) Les instal·lacions de cogeneració que obtinguin l'autorització administrativa de construcció o que es renovin substancialment amb posterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret pel qual es modifica el 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, han de tenir unes emissions directes de diòxid de carboni procedents de la producció mitjançant cogeneració alimentada amb combustibles fòssils inferiors a 270 g CO₂ per cada kWh de producció d'energia mitjançant generació combinada (incloent-hi la calefacció, la refrigeració, l'energia elèctrica i la mecànica). No obstant això, les instal·lacions de cogeneració amb una autorització administrativa d'explotació anterior al 10 d'octubre de 2023 que es renovin substancialment i a les quals sigui aplicable aquest requisit poden estar exemptes d'aquest fins a l'1 de gener de 2034, sempre que tinguin un pla per reduir progressivament les emissions fins a assolir el llindar de menys de 270 g CO₂ per cada kWh a tot tardar l'1 de gener de 2034 i que hagin notificat el dit pla als gestors pertinents i a les autoritats competents.

III) Les instal·lacions de cogeneració que obtinguin l'autorització administrativa de construcció o que es renovin substancialment amb posterioritat a l'entrada en vigor del Reial decret pel qual es modifica el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, no han d'augmentar l'ús de combustibles fòssils diferents del gas natural a les fonts de calor existents, en comparació amb el consum anual mitjà dels tres anys naturals de ple funcionament anteriors a la renovació, ni han d'incorporar una nova font de calor a aquest sistema que utilitzi combustibles fòssils diferents del gas natural.»

Disposició final segona. *Modificació del Reial decret 900/2015, de 9 d'octubre, pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de les modalitats de subministrament d'energia elèctrica amb autoconsum i de producció amb autoconsum.*

El segon paràgraf de l'apartat 2 de la disposició addicional primera del Reial decret 900/2015, de 9 d'octubre, pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de les modalitats de subministrament d'energia elèctrica amb autoconsum i de producció amb autoconsum, queda redactat de la manera següent:

«A aquests efectes, els titulars de les instal·lacions de producció de cogeneració amb dret a la percepció del règim retributiu específic ho han de comunicar a l'òrgan encarregat de les liquidacions a l'inici de l'activitat, en el cas de noves instal·lacions, o en el termini d'un mes des que es produeixi qualsevol canvi en la modalitat de venda de les que recull el paràgraf anterior. Aquests titulars poden modificar la modalitat de venda d'energia cada tres mesos.»

Disposició final tercera. *Títol competencial.*

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

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

Mitjançant aquest Reial decret s'incorporen al dret espanyol les modificacions que introdueix l'annex III.a) de la Directiva (UE) 2023/1791 del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de setembre de 2023, relativa a l'eficiència energètica, i per la qual es modifica el Reglament (UE) 2023/955.

Així mateix, s'incorpora parcialment a l'ordenament jurídic nacional el que disposen els articles 3.3, 4.2 i 6.1 de la Directiva 2018/2001 del Parlament Europeu i del Consell, d'11 de desembre de 2018, relativa al foment de l'ús d'energia procedent de fonts renovables.

Disposició final cinquena. *Facultats de desplegament i habilitació normativa.*

1. Mitjançant una ordre de la persona titular del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic s'han de desplegar les disposicions normatives necessàries sobre l'operació dels gestors de xarxa de distribució, per permetre que el gestor de la xarxa al qual es connectin les instal·lacions de generació, d'emmagatzematge i de demanda pugui donar instruccions, juntament amb l'obligació que les dites instal·lacions les segueixin, amb la coordinació deguda amb l'operador del sistema.

2. S'habilita la persona titular del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic per desplegar el que preveu aquest Reial decret.

Disposició final sisena. *Entrada en vigor.*

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

15 d'octubre de 2025.

FELIPE R.

La vicepresidenta tercera del Govern i ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic,
SARA AAGESEN MUÑOZ