

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI D'INDÚSTRIA, TURISME I COMERÇ

15121 *Reial decret 1221/2010, d'1 d'octubre, pel qual es modifica el Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, pel qual s'estableix el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament i es modifica el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica.*

La Llei 54/1997, de 27 novembre, del sector elèctric, disposa a l'article 25 que el Govern pot establir els procediments, compatibles amb el mercat de lliure competència en producció, per aconseguir el funcionament de les unitats de producció d'energia elèctrica que utilitzin fonts de combustió d'energia primària autòctones, fins a un límit del 15% de la quantitat total d'energia primària necessària per produir l'electricitat requerida pel mercat nacional, considerada en períodes anuals, i adoptar les mesures necessàries adreçades a evitar l'alteració del preu de mercat.

A l'article 16 estableix, sobre serveis d'ajust del sistema considerats necessaris per garantir un subministrament adequat al consumidor, que s'ha de determinar per reglament quins serveis es consideren com a tals, així com el seu règim retributiu, diferenciant els que tenen caràcter obligatori dels potestatus.

La garantia del subministrament als consumidors elèctrics posa de manifest la importància de mantenir oberta l'opció dels combustibles d'origen autòcton. En aquest sentit, la generació tèrmica amb centrals que utilitzen carbó com a combustible a més, aporten normalment, llevat d'indisponibilitats puntuals sobrevingudes, un grau de fiabilitat adequat per garantir l'operació correcta del sistema i el subministrament elèctric, ja que es tracta d'una producció gestionable i proveïdora de serveis d'ajust del sistema.

El sistema elèctric espanyol presenta una sèrie de condicionants que el diferencien de la majoria d'estats membres de la Unió Europea. El sector elèctric espanyol està caracteritzat per l'evolució necessària per complir els compromisos adquirits per a l'any 2020 en reducció d'emissions i producció elèctrica a partir de fonts d'energia renovable. A aquest compromís s'hi ha d'afegir la caracterització històrica del sector elèctric d'aïllament amb la resta de països europeus. Aquesta condició d'«illa energètica» obliga el sistema elèctric a garantir el subministrament a partir de la capacitat instal·lada en el territori nacional.

D'altra banda, la crisi econòmica mundial ha portat a una forta caiguda de la demanda elèctrica. Aquests condicionants, estructurals i conjunturals, han provocat que el parc de generació tèrmica amb carbó autòcton hagi vist dràsticament reduït el seu funcionament i això ha condicionat indiscutiblement la continuïtat de l'activitat minera amb carbó autòcton, que és l'únic combustible fòssil àmpliament disponible a Espanya, cosa que fa que es posi en perill la garantia de subministrament a mitjà termini si no s'assegura la seva viabilitat econòmica per donar suport a les puntes del sistema.

En aquest context, per assolir els objectius de garantia del subministrament als consumidors elèctrics mantenint oberta l'opció dels combustibles d'origen autòcton, es va dictar el Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, pel qual es crea el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament.

El dit Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, desenvolupa un nou servei d'ajust del sistema denominat «resolució de restriccions per garantia de subministrament», que tindrà lloc després de la casació del mercat diari. Aquest procediment suposa que, sota determinats supòsits, es retira la producció d'energia casada corresponent a determinades unitats del resultat del mercat diari i se substitueix per la producció d'altres centrals que utilitzen carbó autòcton com a combustible. Per a les unitats retirades i incloses en un primer moment en el programa, la norma preveu com a compensació determinats pagaments.

Com a resultat del procés de prenotificació a la Comissió Europea és necessari introduir millores en el mecanisme proposat, a causa, fonamentalment, de la incompatibilitat amb el marc normatiu comunitari de la compensació de les unitats retirades i incloses en un primer moment en el programa.

Per això, en aquest Reial decret s'eliminen els aspectes del text relatiu a la compensació de les unitats retirades i s'adapten la resta dels preceptes a les noves condicions seguint el que disposa la decisió de la Comissió Europea per la qual la compensació per servei públic associat a un mecanisme d'entrada en funcionament preferent per a les centrals de carbó autòcton es declara compatible amb el Tractat de funcionament de la Unió Europea.

Aquestes mesures només s'apliquen a les quantitats de carbó que es beneficien d'ajudes d'Estat, d'acord amb el Reglament CE núm. 1407/2002, de 23 de juliol, sobre les ajudes estatals a la indústria del carbó, o qualsevol reglament ulterior que el substitueixi; en tot cas, fins a l'any 2012 aquestes quantitats de carbó no poden ser superiors a les previstes en el Pla nacional de reserva estratègica de carbó 2006-2012 i Nou model de desenvolupament integral sostenible de les comarques mineres.

El nou procediment de restriccions per garantia de subministrament té caràcter transitori i la seva posada en marxa queda vinculada al desplegament i l'aprovació dels procediments d'operació i, si s'escau, al que conté l'article 108.3 del Tractat de funcionament de la Unió Europea, que permeten la seva implantació.

Aquest Reial decret ha estat objecte de l'informe 5/2010 de la Comissió Nacional d'Energia, aprovat pel seu Consell d'Administració en la reunió del dia 13 d'abril de 2010, per a l'elaboració del qual s'han tingut en compte les al·legacions formulades en el tràmit d'audiència efectuat a través del Consell Consultiu d'Electricitat.

La Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics ha examinat aquest Reial decret en la reunió de 29 d'abril de 2010.

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 coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i les bases del règim miner i energètic, respectivament. En aquest sentit s'ha d'assenyalar que, pel contingut de les seves disposicions, la llei no resulta un instrument idoni per al seu establiment i està justificada l'aprovació mitjançant reial decret.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Turisme i Comerç, d'acord amb el Consell d'Estat i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 1 d'octubre de 2010,

DISPOSO:

Article primer. *Modificació del Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, pel qual s'estableix el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament i es modifica el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica.*

Es modifica el Reial decret 134/2010, de 12 de febrer, pel qual s'estableix el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament i es modifica el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica, en els termes següents.

U. L'article únic queda redactat de la manera següent:

«Article únic. *Aprovació del procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament.*

1. S'aprova el procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament, en els termes que estableix l'annex I d'aquest Reial decret.

2. A l'annex II, es defineixen les centrals que queden obligades a participar en aquest procés com a unitats venedores, així com la metodologia de càlcul del preu

de retribució de l'energia i la manera de fixar els volums màxims de producció anuals que poden ser programats en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament.

Aquestes centrals han de presentar a la Comissió Nacional d'Energia una carta de compromís d'adquisició de carbó autòcton fins al 2012 signada per cada un dels subministradors, inclòs el gestor de l'emmagatzematge estratègic temporal de carbó, segons es defineix a l'annex II. La carta s'ha de presentar en el termini de tres dies hàbils a comptar del dia en què produeixi efectes la resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia en la qual es fixin els volums màxims de producció anuals a què es refereix l'annex II.

3. Així mateix, els titulars de les centrals a les quals es refereix l'apartat anterior, sempre que estiguin incloses en el pla de funcionament actualitzat per a la resolució de restriccions per garantia de subministrament comunicat per l'operador del sistema en el procés de restriccions tècniques per garantia de subministrament, estan obligats a presentar ofertes de venda en el mercat diari per cada una d'aquestes per un valor d'energia igual al previst en el pla esmentat a un preu màxim igual al cost variable de la central que estableixi la Secretaria d'Estat d'Energia del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç, conforme es disposa a l'annex II. En aquest cas, poden generar un dret de cobrament o una obligació de pagament, en els termes que estableix l'annex II.

4. Les societats titulars de les centrals a les quals es refereix l'apartat anterior han de portar en la seva comptabilitat comptes separats que diferenciïn entre els ingressos i costos imputables estrictament al de generació d'aquestes centrals en el pla de funcionament actualitzat per a la resolució de restriccions per garantia de subministrament comunicat per l'operador del sistema en el marc d'aquest Reial decret de la resta de les activitats, per tal d'evitar discriminacions, una compensació excessiva, subvencions entre activitats diferents i distorsions de la competència, tot això sens perjudici del compliment de la resta de les exigències establertes sobre això a la Llei 54/1997, de 27 de novembre, i a la normativa comunitària sobre obligacions de servei públic.»

Dos. La disposició transitòria única queda redactada com es transcriu tot seguit:

«Disposició transitòria única. *Aplicació del procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament.*

El procediment de resolució de restriccions per garantia de subministrament que es regula a l'article únic és aplicable fins al 2014, o en una data anterior que fixi el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç si les condicions del mercat de producció espanyol permeten al parc de generació tèrmica amb carbó autòcton un funcionament a través dels mecanismes de mercat que permeti la seva viabilitat econòmica a mitjà termini, de manera que es garanteixi la cobertura de la demanda elèctrica en condicions de seguretat de subministrament.»

Tres. La disposició final tercera passa a tenir la redacció següent:

«Disposició final tercera. *Desplegament normatiu.*

1. En un termini màxim de tres dies hàbils a partir de la publicació d'aquest Reial decret, l'operador del sistema ha de presentar al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç una proposta de revisió dels procediments d'operació afectats pel que estableix aquest Reial decret.

2. S'autoritza el ministre d'Indústria, Turisme i Comerç per dictar, en l'àmbit de les seves competències, les disposicions de desplegament que siguin indispensables per assegurar l'aplicació adequada d'aquest Reial decret, així com per modificar-ne els annexos en funció de les necessitats de garantia de subministrament del sistema elèctric.

3. S'autoritza la Secretaria d'Estat d'Energia del Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç per desplegar en les Regles de funcionament del mercat diari i intradiari de producció d'energia elèctrica els ajustos en l'oferta i la demanda que es puguin produir amb posterioritat a la fixació del programa diari viable en el mercat intradiari regulat en el Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica.»

Quatre. L'apartat primer de l'annex I queda redactat de la manera següent:

«Primer. *Resolució de les restriccions per garantia de subministrament al programa diari base de funcionament.*—Abans de les 14.00 hores de cada dijous, l'operador del sistema ha d'establir un pla de funcionament per a la setmana elèctrica immediatament següent, per a les centrals que utilitzen carbó autòcton com a combustible, i comunicar a cada titular d'aquestes centrals el seu pla de funcionament. S'entén per setmana elèctrica el període comprès entre les 0.00 hores de cada dissabte i les 24.00 hores del divendres immediatament següent. Aquests plans setmanals s'han d'elaborar de manera que la producció no superi les quantitats d'energia produïda que fixi la resolució del secretari d'Estat d'Energia a la qual es refereix l'annex II.

Diàriament, i en els mateixos terminis establerts per a la comunicació d'informació prèvia al mercat diari, l'operador del sistema ha de posar a disposició de cada subjecte del mercat les possibles actualitzacions del seu pla de funcionament setmanal que sigui necessari considerar pel que fa a l'evolució de les previsions de la demanda o dels lliuraments de producció d'origen renovable, o per indisponibilitats sobrevingudes d'instal·lacions de producció i/o elements de la xarxa de transport.

El procés de resolució de les restriccions per garantia de subministrament al programa diari base de funcionament s'ha d'efectuar prèviament a la modificació dels programes per a la resolució de les restriccions tècniques, però tenint ja en compte, tanmateix, les limitacions de programa que puguin ser requerides per raons de seguretat del sistema elèctric.

En el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament, l'operador del sistema ha de fer les modificacions de programa necessàries per incloure, d'acord amb el pla de funcionament setmanal, si s'escau actualitzat, i comunicat als respectius subjectes del mercat, la generació tèrmica amb centrals que utilitzen carbó autòcton com a combustible que hagin estat determinades pel ministre d'Indústria, Turisme i Comerç fins al límit màxim establert a l'article 25 de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, sempre que aquest límit màxim impliqui, en el període anual corresponent, que la producció no superi les quantitats d'energia produïda que fixi la resolució del secretari d'Estat d'Energia a la qual es refereix l'annex II.

Després de la resolució de les restriccions per garantia de subministrament i la resolució posterior de les restriccions tècniques, l'operador del sistema, a fi d'obtenir un programa equilibrat en generació i demanda ha d'aplicar una reducció dels valors programats per compensar l'energia incorporada per a la resolució de les restriccions per garantia de subministrament, i que no hagi estat ja directament compensada per les modificacions de programa per solució de restriccions tècniques el saldo net horari del qual representi una reducció del programa base de funcionament.»

Cinc. L'apartat tercer.2 de l'annex I queda redactat en els termes següents:

«2. Els augments d'energia programats així i efectivament realitzats sobre el programa diari base de funcionament s'han de retribuir segons la metodologia de càlcul establerta a l'annex II per a la instal·lació corresponent.»

Sis. L'apartat quart de l'annex I queda redactat en els termes següents:

«Quart. Solució dels desequilibris entre producció i demanda derivats de la resolució de restriccions per garantia de subministrament.

1. Els increments dels programes de generació tèrmica amb centrals que utilitzen carbó autòcton com a combustible que es realitzin d'acord amb el que estableix l'apartat tercer d'aquest annex I, que no siguin directament compensats per les modificacions de programa que sigui necessari aplicar per a la resolució de les restriccions tècniques identificades i el saldo net horari del qual representi una reducció del programa base de funcionament, s'han de compensar mitjançant l'aplicació del mecanisme específic descrit en els punts següents.

2. En aquest mecanisme específic de reducció de programes hi han de participar totes les instal·lacions tèrmiques de producció de règim ordinari emissores, a excepció de les instal·lacions de règim ordinari que realitzin activitats de cogeneració o a les quals s'apliqui la prima que estableixen els articles 45 i 46 i la disposició addicional sisena del Reial decret 661/2007, de 25 de maig, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica en règim especial, que no estiguin incloses a l'annex II i tinguin un programa de venda d'energia en el programa diari base de funcionament corresponent a l'endemà.

Així mateix queda exceptuada del mecanisme específic de reducció de programes l'energia programada en les instal·lacions de règim ordinari que utilitzin gas siderúrgic com a part del combustible, sempre que no estiguin incloses a l'annex II i la reducció representi un incompliment dels compromisos de consum de gas que té establerts. A aquests efectes els titulars d'aquestes instal·lacions han de comunicar a l'operador del sistema el seu programa mínim de venda d'energia compatible amb el compliment dels compromisos en la forma en què s'estableixi en els procediments d'operació a què es refereix l'apartat 1 de la disposició final tercera. Al final de cada exercici el compliment de l'excepció d'aquestes centrals ha de ser auditat per la Comissió Nacional d'Energia.

3. La reducció dels programes d'aquestes instal·lacions de producció s'ha de fer primer tenint en compte l'ordre de mèrit descendent dels nivells d'emissió de CO₂ de les diferents instal·lacions de producció de carbó i fuel, amb respecte de les limitacions de programa que calgui establir sobre aquestes instal·lacions per raons de seguretat del sistema elèctric.

La Comissió Nacional d'Energia ha de supervisar i fer públics els valors d'emissió de CO₂ de cada una de les instal·lacions tèrmiques de producció abans esmentades, comunicats pels subjectes titulars de les mateixes instal·lacions, com a pas previ a la utilització d'aquests valors en aquest procés. Els valors d'emissió comunicats a aquests efectes han de ser coherents amb el contingut dels informes verificats d'emissions que el titular hagi notificat en el marc de la Llei 1/2005, de 9 de març, per la qual es regula el règim de comerç de drets d'emissió de gasos d'efecte hivernacle.

Posteriorment s'ha d'aplicar la reducció dels programes a les instal·lacions de producció que utilitzin com a combustible gas natural, de forma proporcional a l'energia programada per a cada una d'aquestes en el programa diari base de funcionament.

4. Les unitats el programa de les quals resulti reduït en aquest procés per a la compensació de les modificacions per solució de restriccions per garantia de subministrament, després de la incorporació també de les modificacions de programa per a la resolució de restriccions tècniques el saldo net horari del qual representi una reducció del programa base de funcionament, han de tenir associada una obligació de pagament igual al preu del mercat diari.»

Set. L'apartat cinquè.2 de l'annex I passa a tenir el contingut següent:

«2. El saldo dels drets de cobrament que estableix l'apartat tercer i de les obligacions de pagament de l'apartat quart i, si s'escau, les que puguin resultar de

l'apartat tercer, s'ha de sufragar amb càrrec al saldo resultant de la diferència entre els ingressos derivats del finançament dels pagaments per capacitat i els costos corresponents a la seva retribució abans de la seva liquidació a la Comissió Nacional d'Energia. El saldo restant té la consideració d'ingrés o cost liquidable del sistema als efectes que preveu el Reial decret 2017/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el procediment de liquidació dels costos de transport, distribució i comercialització a tarifa, dels costos permanents del sistema i dels costos de diversificació i seguretat de proveïment.»

Vuit. L'annex II se substitueix pel que s'insereix a continuació.

«ANNEX II

Centrals que participen en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament com a unitats venedores, preu de retribució de l'energia i volums màxims de producció anual programats

1. Les centrals obligades a participar com a unitats venedores en el procés de modificacions de programa per a la resolució de restriccions per garantia de subministrament són les que s'esmenten a continuació:

Soto de Ribera 3.
Narcea 3.
Anllares.
La Robla 2.
Compostilla.
Teruel.
Guardo 2.
Puentenuevo 3.
Escucha.
Elcogás.

Els preus de retribució de l'energia, amb el detall de cada un dels paràmetres utilitzats, i el volum màxim de producció per a cada any que pot ser programat en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament s'han de fixar per a cada central anualment per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia, i no poden superar els límits que estableix l'article 25.1 de la Llei 54/1997, del sector elèctric. Igualment, la Secretaria d'Estat d'Energia pot autoritzar transvasaments de carbó entre centrals per gestionar millor l'estoc acumulat i fixar la nova retribució i volum màxim de les centrals afectades.

L'incompliment de la producció programada en el pla de funcionament comunicat per l'operador del sistema en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament, tal com estableix l'annex I, se sanciona en els termes que resulten de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, llevat que es derivi d'indisponibilitats sobrevingudes degudament justificades d'acord amb la normativa vigent.

Si hi ha indisponibilitats sobrevingudes degudament justificades, conforme s'estableix a l'apartat anterior, la diferència entre les quantitats corresponents al volum màxim de producció de l'any i les realment produïdes s'ha de tenir en compte per a la fixació del volum màxim de producció durant el període de vigència del mecanisme.

Quan al llarg de l'exercici una central sobrepassi en el seu funcionament el volum de producció d'energia que fixi la Secretaria d'Estat d'Energia i impliqui una retribució per sobre del 5 per cent de la inicialment establerta per garantia de subministrament, l'operador del sistema ho ha de comunicar a la Secretaria d'Estat d'Energia i a la Comissió Nacional d'Energia. La Secretaria d'Estat d'Energia ha de fixar els nous preus de retribució de l'energia tenint en compte l'excés de funcionament

i els titulars de les centrals han de liquidar a l'operador del sistema l'excés de retribució en concepte de cost, tot això sens perjudici que en finalitzar l'exercici es procedeixi de conformitat amb l'apartat següent.

Les auditories de les empreses propietàries d'aquestes centrals han d'incloure en les seves auditories anuals una segregació dels comptes per a cada una de les centrals incloses a l'apartat 1. Aquesta segregació ha de contenir el detall suficient perquè la Comissió Nacional d'Energia pugui determinar tots i cada un dels paràmetres en la metodologia que estableix l'apartat 3.2. La Secretaria d'Estat d'Energia pot fixar per resolució les diferents actuacions que ha de portar a terme la Comissió Nacional d'Energia per determinar el cost real dels paràmetres fixats a l'apartat 3.2.

Abans del 15 de juliol els titulars de les centrals han de remetre a la Comissió Nacional d'Energia l'auditoria de comptes amb els requisits exigits en el paràgraf anterior. La Comissió Nacional d'Energia, d'acord amb l'auditoria i la metodologia que estableix l'apartat 3.2, ha de fer el càlcul dels costos reals corresponent al volum d'energia elèctrica produïda per la central i l'ha de comunicar a l'operador del sistema, el qual ha de liquidar l'excés o defecte de retribució per aquest concepte a cada central.

Així mateix, quan el preu mitjà mensual de l'API#2 publicat pel Coal Daily d'Energy Argus International sobrepassi els 75 €/t, la Secretaria d'Estat d'Energia ha de revisar els preus d'adquisició del carbó autòcton per a cada central que es defineixen més endavant, PRCA_i, i fixar els nous preus de retribució.

En qualsevol cas, en cada central obligada a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament s'ha de descomptar qualsevol ajuda que percebi o pugui percebre en el futur per altres conceptes, així com altres ingressos associats al funcionament a l'empara d'aquest Reial decret.

2. Les quantitats anuals de carbó autòcton a adquirir pels titulars de les centrals a què es refereix l'apartat anterior són les que es fixen per a cada any per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia que només s'apliquen a les quantitats de carbó que es beneficien d'ajudes d'Estat, d'acord amb el Reglament CE núm. 1407/2002, de 23 de juliol, sobre les ajudes estatals a la indústria del carbó, o qualsevol reglament ulterior que el substitueixi i que, en qualsevol cas, fins a l'any 2012 aquestes quantitats de carbó no poden ser superiors, durant el període total de vigència del present Reial decret, a les previstes en el Pla nacional de reserva estratègica de carbó 2006-2012 i Nou model de desenvolupament integral sostenible de les comarques mineres.

La Comissió Nacional d'Energia ha de supervisar i inspeccionar la utilització correcta del carbó autòcton associada a les produccions programada en el pla de funcionament comunicat per l'operador del sistema en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament.

3. Metodologia de càlcul dels preus de retribució de l'energia.

3.1 Els preus de retribució de l'energia de les centrals obligades a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament s'han de correspondre amb el cost unitari de generació del grup per a una producció anual corresponent al volum màxim de producció anual programable per garantia de subministrament.

Quan les centrals obligades a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament són programades per l'operador del sistema per a la implementació del mecanisme de restriccions per garantia de subministrament, l'energia produïda genera un dret de cobrament del titular de la central en el procés de liquidació de les restriccions per garantia de subministrament, amb càrrec als pagaments per capacitat igual al producte del cost unitari que es fixi per a la central per l'energia realment programada en el procés. Els titulars de les centrals programades en el mercat diari base de funcionament l'energia de les quals hagi de

ser retirada del programa per l'activació del mecanisme tenen una obligació de pagament igual al producte del preu del mercat diari per l'energia desplaçada.

Quan alguna d'aquestes centrals obligades a participar en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament és programada en el mercat diari i no s'ha arribat al volum màxim de producció anual programat:

Si el preu horari final resultant en el mercat diari és superior al cost unitari regulat, en aquestes hores, l'energia produïda genera una obligació de pagament del titular de la central en el procés de liquidació de les restriccions per garantia de subministrament, amb càrrec als pagaments per capacitat, per la diferència entre el preu del mercat diari i el cost regulat.

Si el preu horari final resultant en el mercat diari és superior al cost variable regulat d'una central, però inferior al cost unitari regulat de la central, en aquestes hores, l'energia produïda genera un dret de cobrament del titular de la central en el procés de liquidació de les restriccions per garantia de subministrament, amb càrrec als pagaments per capacitat, igual al producte de l'energia produïda en aquests casos per la diferència entre el cost unitari regulat de la central i el preu del mercat diari.

Aquesta energia produïda s'ha de tenir en compte a l'hora de determinar l'energia pendent per arribar al volum màxim de producció per a cada any que pot ser programada en el procés de resolució de restriccions per garantia de subministrament.

3.2 El cost unitari de generació dels grups per a una producció anual corresponent al volum màxim de producció programable per garantia de subministrament inclou els costos fixos, CF_i , i els costos variables CV_i .

$$CG(i) = CF_i + CV_i$$

CF_i : el cost fix unitari, expressat en euros/MWh, inclou el cost d'operació i manteniment fix i , si s'escau, l'annualitat del cost d'inversió calculat d'acord amb la fórmula següent:

$$CF_i = (CFOM_i \times P_i + CIT_i) / Ep_i$$

On:

$CFOM_i$ és el cost fix d'operació i manteniment unitari, expressat en euros/MW. El cost fix d'operació i manteniment per a cada central és de 33.000 €/MW de cost per grup generador o, per a la central de gasificació integrada, 140.000 €/MW a preus de 2010. A més, s'han de considerar 5.000 €/MW, a preus de 2010 si compta amb planta de dessulfuració.

Els valors del cost fix d'operació i manteniment definits en el paràgraf anterior s'actualitzen cada any amb la variació anual de l'índex de preus de consum i es publiquen per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia. Per al càlcul de la variació dels índexs de preus l'any n es pren com a valor d'aquests índexs la mitjana mòbil dels últims dotze mesos a novembre de l'any anterior.

CIT_i és l'annualitat del cost de la inversió per dessulfuració o per a amortització de plantes de gasificació integrades per a cada grup, expressada en euros. Es compon com a suma de dos termes, la retribució per amortització i la retribució del capital, i es descompta el pagament per capacitat. Es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$CIT_i = A_i + R_i - CP_i$$

On:

A_i és la retribució per amortització anual de la inversió del grup i , expressada en euros. L'amortització de la inversió és lineal considerant una vida útil de 10 anys per a les inversions en dessulfuració i 6 anys per a amortització de la planta de gasificació integrada i la vida útil restant per a la resta d'instal·lacions.

R_i és la retribució financera l'any n de la inversió del grup i , expressada en euros.

Es calcula cada any aplicant la taxa de retribució (Tr_n) a la inversió neta (VNI_{in}), d'acord amb la fórmula següent:

$$R_{in} = VNI_{in} \times Tr_n$$

On:

VNI_{in} és el valor net de la inversió del grup i expressada en euros pendents d'amortitzar el 31 de desembre. Per calcular-lo s'han de prendre com a valors inicials el 31 de desembre de 2009 una inversió que és el valor pendent d'amortització que es presenti en la separació comptable auditada per als grups que disposen de planta de dessulfuració. En el cas de la planta de gasificació integrada s'ha de prendre el valor de la inversió no amortitzada el 31 de desembre de l'any 2009. El valor real final el calcula la Comissió Nacional d'Energia una vegada es presentin les dades auditades de la separació comptable utilitzant el valor pendent d'amortització.

(Tr_n) és la taxa financera de retribució a aplicar l'any n . Es correspon amb el valor de la mitjana mòbil dels últims dotze mesos disponibles dels bons de l'Estat a deu anys més 300 punts bàsics. Aquest valor el revisa anualment la Comissió Nacional d'Energia per aplicar els valors correctes al període.

CP_i és el pagament anual per capacitat del grup i , expressat en euros per a cada central.

P_i és la potència neta del grup generador, en MW.

E_p és l'energia programada per a l'any, en MWh. Aquest valor el revisa posteriorment la Comissió Nacional d'Energia per a la determinació correcta del cost real utilitzant l'energia real produïda del grup generador.

Els costos variables inclouen el cost de combustible posat a la central, el cost financer del carbó autòcton emmagatzemat, el cost variable d'operació i manteniment i el cost d'emissió de CO_2 . Aquests costos es calculen per a cada central i d'acord amb la fórmula següent:

$$CV(i) = CC_i + Cf_i + CVOM_i + CO_{2i}$$

On:

CC_i és el cost de combustible expressat en euros/MWh, que es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$1000 \times FCA_i \times \left[PRCA_i \times \frac{ConsEsp_i}{PCS_i} \right] + 1000 \times (1 - FCA_i) \times \left(\frac{P_p}{C_{\$€}} + PRL_i \right) \times \frac{ConsEsp_i}{PCS_i}$$

On:

FCA_i és el tant per u de carbó autòcton en energia, que es fixa anualment per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia i ha de ser acreditat davant la Comissió Nacional d'Energia pels titulars de les instal·lacions.

$PRCA_i$ són els preus d'adquisició del carbó autòcton per a cada central, expressats en €/t, que incorporen les correccions per motius de qualitat. Aquests preus es calculen a partir dels de 2009, que s'incrementen un 2% anual fins a l'any 2012. En el cas de l'emmagatzematge estratègic temporal de carbó (AETC) s'han de considerar, a més, els costos logístics i de gestió.

$ConsEsp_i$ és el consum específic de la central expressat en te PCS/kWh en barres de central. Anualment, aquests paràmetres es fixen per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia i són supervisats per la Comissió Nacional d'Energia abans del 15 de juliol de l'any immediatament posterior.

PCS_i y PCS'_i són els poders calorífics superiors del carbó autòcton i del combustible de referència de la central i expressats en te PCS/t. Anualment, aquests paràmetres es fixen per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia i són supervisats per la Comissió Nacional d'Energia abans del 15 de juliol de l'any immediatament posterior.

$C_{\$/\epsilon}$ és el canvi del dòlar davant l'euro (en $\$/\epsilon$). S'estableix anualment per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia i el supervisa la Comissió Nacional d'Energia abans del 15 de juliol de l'any immediatament posterior. Per fixar-lo es pren la mitjana del mes de novembre de l'any anterior que es publica en el butlletí estadístic del Banc d'Espanya.

P_p és el preu del producte per tipus de combustible. Aquests preus es fixen anualment per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia i els supervisa la Comissió Nacional d'Energia abans del 15 de juliol de l'any immediatament posterior, sota la consideració dels següents índexs i cotitzacions, expressats en $\$/tn$ depenent del tipus de combustible:

Per al carbó, és igual al preu de l'API#2 publicat pel Coal Daily d'Energy Argus Internacional i es calcula com la mitjana del mes de novembre de l'any immediatament anterior.

En cas que s'utilitzin altres combustibles, es pondera el seu preu en funció dels preus internacionals d'aquests combustibles.

PRL_i és el preu de referència dels costos de logística dels combustibles posats a la central i en ϵ/t . Aquest terme el determina la Secretaria d'Estat d'Energia per a cada central basat en preus de mercat.

C_f és el cost financer unitari, expressat en euros/MWh. És el cost d'unes minves anuals de l'1 per cent per a les hules i antracites i del 2 per cent per al lignit negre valorat al preu d'adquisició del carbó autòcton de l'any d'adquisició entre l'electricitat generada per a la prestació del servei públic. La CNE, en funció del carbó emmagatzemat al final de cada mes, calcula aquest valor i efectua la liquidació corresponent.

$CVOM_i$ és el cost variable d'operació i manteniment unitari, expressat en euros/MWh. Aquest cost pren un valor de 2 ϵ/MWh per a les centrals de lignit negre i d'1,5 ϵ/MWh per a les hules i antracites. En cas que el grup de generació disposi de planta de dessulfuració, aquests costos s'incrementen en 0,5 ϵ/MWh .

CO_{2i} és el cost unitari d'emissió del CO_2 en euros/MWh, per a la qual cosa s'apliquen els últims factors d'emissió disponibles de cada grup generador (en tones CO_2 per MWh generat). Per al càlcul del valor del dret d'emissió, per a cada exercici es pren la cotització mitjana de l'EUA Futures Contracts del mes de novembre en el mercat ECX per a l'any següent. Correspon al ministre d'Indústria, Turisme i Comerç desenvolupar la metodologia de càlcul, i el valor s'ha de fixar anualment en la resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia especificant el cost unitari d'emissió dels drets assignats gratuïtament i posteriorment l'ha de calcular la Comissió Nacional d'Energia una vegada presentats els comptes separats auditats per les unitats de generació, la qual ha de calcular els costos reals en funció de l'energia finalment produïda d'acord amb les funcions assignades en aquest annex. Per a l'any 2010 es fixa inicialment el valor corresponent al mes de novembre de 2009 del mercat ECX.

4. Excepcionalment, per a l'any 2010 els volums màxims per a cada central es fixen en funció del nombre màxim d'hores en què aquest mecanisme és aplicable, i en tot cas l'energia programada ha de ser inferior a la quantitat d'energia programable durant l'any.»

Nou. L'annex III queda suprimit.

Article segon. *Modificació del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica.*

L'apartat 2 de l'article 12 del Reial decret 2019/1997, de 26 de desembre, pel qual s'organitza i es regula el mercat de producció d'energia elèctrica, queda redactat en els termes següents:

«2. Els procediments de resolució de restriccions per garantia de subministrament i tècniques poden comportar la retirada d'ofertes previstes en els programes, així com la modificació dels programes, en els termes que s'estableixin per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia.»

Disposició derogatòria. *Derogació normativa.*

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

Disposició final primera. *Títol competencial.*

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, respectivament.

Disposició final segona. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 1 d'octubre de 2010.

JUAN CARLOS R.

El ministre d'Indústria, Turisme i Comerç,
MIGUEL SEBASTIÁN GASCÓN