

I. Disposicións xerais

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO E COMERCIO

10556 *REAL DECRETO 661/2007, do 25 de maio, que regula a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.* («BOE» 126, do 26-5-2007.)

A sociedade española actual, no contexto da redución da dependencia enerxética exterior, dun mellor aproveitamento dos recursos enerxéticos dispoñibles e dunha maior sensibilización ambiental, demanda cada vez máis a utilización das enerxías renovables e a eficiencia na xeración de electricidade, como principios básicos para conseguir un desenvolvemento sustentable desde un punto de vista económico, social e ambiental.

Ademais, a política enerxética nacional debe posibilitar, mediante a procura da eficiencia enerxética na xeración de electricidade e a utilización de fontes de enerxía renovables, a redución de gases de efecto invernadoiro de acordo cos compromisos adquiridos coa sinatura do protocolo de Quioto.

A creación do réxime especial de xeración eléctrica supuxo un fito importante na política enerxética do noso país. Os obxectivos relativos ao fomento das enerxías renovables e á coxeración recóllense no Plan de enerxías renovables 2005-2010 e na Estratexia de aforro e eficiencia enerxética en España (E4), respectivamente. Á vista deles constátase que, aínda que o crecemento experimentado polo conxunto do réxime especial de xeración eléctrica foi salientable, en determinadas tecnoloxías os obxectivos marcados encóntranse aínda lonxe de ser alcanzados.

Desde o punto de vista da retribución, a actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial caracterízase pola posibilidade de que o seu réxime retributivo se complemente mediante a percepción dunha prima nos termos que regulamentariamente se establezan, para cuxa determinación se poden ter en conta factores como o nivel de tensión de entrega da enerxía á rede, a contribución á mellora do ambiente, o aforro de enerxía primaria, a eficiencia enerxética e os custos de investimento en que se incorreu.

A modificación do réxime económico e xurídico que regula o réxime especial vixente até o momento faise precisa por varias razóns: en primeiro lugar, o crecemento experimentado polo réxime especial nos últimos anos, unido á experiencia acumulada durante a aplicación dos reais decretos 2818/1998, do 23 de decembro e 436/2004, do 12 de marzo, puxo de manifesto a necesidade de regular certos aspectos técnicos para contribuír ao crecemento destas tecnoloxías, salvagardando a seguranza no sistema eléctrico e garantindo a súa calidade de submis-

tración, ben como para minimizar as restricións á produción da dita xeración. O réxime económico establecido no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, debido ao comportamento que experimentaron os prezos do mercado, no cal nos últimos tempos tomaron máis relevancia certas variables non consideradas no citado réxime retributivo do réxime especial, fai necesaria a modificación do esquema retributivo, desligándoo da tarifa eléctrica media ou de referencia, utilizada até o momento. Por último, cómpre recoller os cambios normativos derivados da normativa europea, ben como do Real decreto lei 7/2006, do 23 de xuño, polo cal se adoptan medidas urxentes no sector enerxético, que introduce modificacións importantes canto ao réxime xurídico da actividade de coxeración.

Este real decreto substitúe o Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, que establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial e dá unha nova regulación á actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, mantendo a estrutura básica da súa regulación.

O cadro económico establecido neste real decreto desenvolve os principios recollidos na Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, garantindo aos titulares de instalacións en réxime especial unha retribución razoable para os seus investimentos e aos consumidores eléctricos unha asignación tamén razoable dos custos imputables ao sistema eléctrico, ben que se incentive a participación no mercado, por considerarse que con isto se consegue unha menor intervención administrativa na fixación dos prezos da electricidade, ben como unha mellor e máis eficiente imputación dos custos do sistema, en especial no referido á xestión de desvíos e á prestación de servizos complementarios.

Para isto mantense un sistema análogo ao establecido no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, en que o titular da instalación pode optar por vender a súa enerxía a unha tarifa regulada, única para todos os períodos de programación, ou ben vender esa enerxía directamente no mercado diario, no mercado a prazo ou a través dun contrato bilateral, percibindo neste caso o prezo negociado no mercado máis unha prima. Neste último caso, introdúcese unha novidade para certas tecnoloxías, uns límites inferior e superior para a suma do prezo horario do mercado diario, máis unha prima de referencia, de forma que a prima a percibir en cada hora poida quedar definida en función deses valores. Este novo sistema protexe o promotor cando os ingresos derivados do prezo do mercado foren excesivamente baixos, e elimina a prima cando o prezo do mercado for suficientemente elevado para garantir a cobertura dos seus custos, eliminando irracionalidades na retribución de tecnoloxías, cuxos custos non están directamente ligados aos prezos do petróleo nos mercados internacionais.

Por outra parte, para salvagardar a seguranza e calidade da subministración eléctrica no sistema, ben como

para minimizar as restricións de produción a aquelas tecnoloxías consideradas hoxe por hoxe como non xestionables, establécense uns obxectivos de potencia instalada de referencia, coincidente cos obxectivos do Plan de enerxías renovables 2005-2010 e da Estratexia de aforro e eficiencia enerxética en España (E4), para os cales será de aplicación o réxime retributivo establecido neste real decreto.

Igualmente, durante o ano 2008 iniciarase a elaboración dun novo plan de enerxías renovables para a súa aplicación no período 2011-2020. Os novos obxectivos que se establezan consideraranse na revisión do réxime retributivo prevista para finais de 2010.

Para o caso particular da enerxía eólica, co obxecto de optimizar a súa penetración no sistema eléctrico peninsular, iniciarase, ademais, en 2007 un estudo do potencial eólico evacuable á rede, cuxos resultados se terán en conta na planificación futura de infraestruturas eléctricas para o período 2007-2016.

O fomento da coxeración de alta eficiencia sobre a base da demanda de calor útil é unha prioridade para a Unión Europea e os seus Estados membros, considerando os beneficios potenciais da coxeración no que atinxe ao aforro de enerxía primaria, á eliminación de perdas na rede e á redución das emisións, en particular de gases de efecto invernadoiro, por todo isto o obxectivo da Directiva 2004/8/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 11 de febreiro de 2004, relativa ao fomento da coxeración sobre a base da demanda de calor útil no mercado interior da enerxía e pola cal se modifica a Directiva 92/42/CEE, expresado no seu artigo 1º, é incrementar a eficiencia enerxética e mellorar a seguranza de fornecemento mediante a creación dun cadro para o fomento e desenvolvemento da coxeración.

A retribución da enerxía xerada pola coxeración baséase nos servizos prestados ao sistema, tanto pola súa condición de xeración distribuída como pola súa maior eficiencia enerxética, introducindo, por primeira vez, unha retribución que é función directa do aforro de enerxía primaria que exceda o que corresponde ao cumprimento dos requisitos mínimos.

Como consecuencia da derogación dos custos de transición á competencia (CTC), efectuada polo Real decreto lei 7/2006, do 23 de xuño, desapareceu a prima de certas instalacións da categoría a) do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, con anterioridade á data prevista inicialmente de 2010. Para paliar este agravio sobre as instalacións cuxa actividade non estaba directamente ligada a estes custos, increméntase, desde a entrada en vigor do citado real decreto lei e até a entrada en vigor do presente real decreto, o valor do incentivo desas instalacións, na contía da prima suprimida, quedando a retribución total exactamente igual á situación anterior á modificación.

Ademais, prevese que certas instalacións de tecnoloxías asimilables ao réxime especial pero que polo elevado da súa potencia deban estar incluídas no réxime ordinario, ou ben instalacións térmicas convencionais que utilicen biomasa ou biogás, poidan percibir unha prima ou un complemento para fomentar a súa implantación, pola súa contribución aos obxectivos do réxime especial.

Por outro lado, introdúcense as correspondentes disposicións adicionais relativas aos mecanismos de repartición de gastos e custos e a estimación dos custos de conexión para as instalacións do réxime especial necesarias para a incorporación ao dereito español do contido dos artigos 7.4 e 7.5 da Directiva 2001/77/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 27 de setembro de 2001, relativa á promoción da electricidade xerada a partir de fontes de enerxía renovables no mercado interior da electricidade.

O real decreto estrutúrase sistematicamente en catro capítulos. O capítulo I define o alcance obxectivo da norma e especifica as instalacións que teñen a consideración de réxime especial, clasificándoas en categorías, grupos e subgrupos; o capítulo II regula o procedemento para a inclusión dunha instalación de produción de enerxía eléctrica no réxime especial; o capítulo III, os dereitos e obrigas dos produtores en réxime especial, e o capítulo IV, o réxime económico.

Con este real decreto preténdese que no ano 2010 se alcance o obxectivo indicativo nacional incluído na Directiva 2001/77/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 27 de setembro de 2001, relativa á promoción da electricidade xerada a partir de fontes de enerxía renovables no mercado interior da electricidade, de maneira que polo menos o 29,4 por cento do consumo bruto de electricidade en 2010 proveña de fontes de enerxía renovables.

De acordo co previsto na disposición adicional decimo primeira, punto terceiro, da Lei 34/1998, do 7 de outubro, do sector de hidrocarburos, este real decreto foi sometido a informe preceptivo da Comisión Nacional de Enerxía.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Turismo e Comercio, de acordo co Consello de Estado e despois de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 25 de maio de 2007,

DISPONGO:

CAPÍTULO I

Obxecto e ámbito de aplicación

Artigo 1. *Obxecto.*

Constitúe o obxecto deste real decreto:

a) O establecemento dun réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial que substitúe o Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, que establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial por unha nova regulación da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

b) O establecemento dun réxime económico transitorio para as instalacións incluídas nas categorías a), b), c) e d) do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, que establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.

c) A determinación dunha prima que complementa o réxime retributivo daquelas instalacións con potencia superior a 50 MW, aplicable ás instalacións incluídas no artigo 30.5 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, e ás coxeracións.

d) A determinación dunha prima que complementa o réxime retributivo das instalacións de co-combustión de biomasa e/ou biogás en centrais térmicas do réxime ordinario, independentemente da súa potencia, de acordo co establecido no artigo 30.5 da Lei 54/1997, do 27 de novembro.

Artigo 2. *Ámbito de aplicación.*

1. Poderanse acoller ao réxime especial establecido neste real decreto as instalacións de produción de enerxía eléctrica previstas no artigo 27.1 da Lei 54/1997, do 27 de novembro.

As anteriores instalacións clasifícanse nas seguintes categorías, grupos e subgrupos, en función das enerxías primarias utilizadas, das tecnoloxías de produción empregadas e dos rendementos enerxéticos obtidos:

a) Categoría a): produtores que utilicen a coxeración ou outras formas de produción de electricidade a partir de enerxías residuais.

Teñen a consideración de produtores coxeradores aquelas persoas físicas ou xurídicas que desenvolvan as actividades destinadas á xeración de enerxía térmica útil e enerxía eléctrica e/ou mecánica mediante coxeración, tanto para o seu propio uso como para a venda total ou parcial delas, entendéndose como enerxía eléctrica a produción en barras de central ou xeración neta, de acordo cos artigos 16.7 e 30.2 da Lei 54/1997, do 27 de novembro.

Enténdese por enerxía térmica útil a producida nun proceso de coxeración para satisfacer, sen a superar, unha demanda economicamente xustificable de calor e/ou refrixeración e, por tanto, que sería satisfeita en condicións de mercado mediante outros procesos, se non se recorrer á coxeración.

Esta categoría a) clasifícase, pola súa vez, en dous grupos:

1.º Grupo a.1. Instalacións que inclúan unha central de coxeración sempre que supoñan un alto rendemento enerxético e satisfagan os requisitos que se determinan no anexo I. Este grupo divídese en catro subgrupos:

Subgrupo a.1.1. Coxeracións que utilicen como combustible o gas natural, sempre que este supoña polo menos o 95 por cento da enerxía primaria utilizada, ou polo menos o 65 por cento da enerxía primaria utilizada cando o resto proveña de biomasa e/ou biogás nos termos previstos no anexo II; sendo as porcentaxes da enerxía primaria utilizada citadas medidas polo poder calorífico inferior.

Subgrupo a.1.2. Coxeracións que utilicen como combustible gasóleo, fuel óleo ou ben gases licuados do petróleo (GLP), sempre que estes supoñan polo menos o 95 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

Subgrupo a.1.3. Coxeracións que utilicen como combustible principal biomasa e/ou biogás, nos termos que figuran no anexo II, e sempre que esta supoña polo menos o 90 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

Subgrupo a.1.4. Resto das coxeracións que inclúen como posibles combustibles para empregar gases residuais de refinaría, coquería, combustibles de proceso, carbón e outros non incluídos nos subgrupos anteriores.

2.º Grupo a.2. Instalacións que inclúan unha central que utilice enerxías residuais procedentes de calquera instalación, máquina ou proceso industrial cuxa finalidade non sexa a produción de enerxía eléctrica e/ou mecánica.

b) Categoría b): instalacións que utilicen como enerxía primaria algunha das enerxías renovables non consumibles, biomasa, ou calquera tipo de biocarburante, sempre que o seu titular non realice actividades de produción no réxime ordinario.

Esta categoría b) clasifícase pola súa vez en oito grupos:

1.º Grupo b.1. Instalacións que utilicen como enerxía primaria a enerxía solar. Este grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.1.1. Instalacións que unicamente utilicen a radiación solar como enerxía primaria mediante a tecnoloxía fotovoltaica.

Subgrupo b.1.2. Instalacións que utilicen unicamente procesos térmicos para a transformación da enerxía solar, como enerxía primaria, en electricidade. Nestas instalacións poderanse utilizar equipamentos que utilicen un combustible para o mantemento da temperatura do fluído transmisor de calor para compensar a falta de irradiación

solar que poida afectar a entrega prevista de enerxía. A xeración eléctrica a partir dese combustible deberá ser inferior, en cómputo anual, ao 12 por cento da produción total de electricidade se a instalación vende a súa enerxía de acordo coa opción a) do artigo 24.1 deste real decreto. Esta porcentaxe poderá chegar a ser o 15 por cento se a instalación vende a súa enerxía de acordo coa opción b) do citado artigo 24.1.

2.º Grupo b.2. Instalacións que unicamente utilicen como enerxía primaria a enerxía eólica. Este grupo divídese en dous subgrupos:

Subgrupo b.2.1. Instalacións eólicas en terra.

Subgrupo b.2.2. Instalacións eólicas no mar territorial.

3.º Grupo b.3. Instalacións que unicamente utilicen como enerxía primaria a xeotérmica, a das ondas, a das mareas, a das rochas quentes e secas, a oceanotérmica e a enerxía das correntes mariñas.

4.º Grupo b.4. Centrais hidroeléctricas cuxa potencia instalada non sexa superior a 10 MW.

5.º Grupo b.5. Centrais hidroeléctricas cuxa potencia instalada sexa superior a 10 MW e non sexa superior a 50 MW.

6.º Grupo b.6. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de cultivos enerxéticos, de residuos das actividades agrícolas ou de xardinaría, ou residuos de aproveitamentos forestais e outras operacións silvícolas nas masas forestais e espazos verdes, nos termos que figuran no anexo II. Este grupo divídese en tres subgrupos:

Subgrupo b.6.1. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de cultivos enerxéticos.

Subgrupo b.6.2. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de residuos das actividades agrícolas ou de xardinaría.

Subgrupo b.6.3. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de residuos de aproveitamentos forestais e outras operacións silvícolas nas masas forestais e espazos verdes.

7.º Grupo b.7. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de esterco, biocombustibles ou biogás procedente da dixestión anaerobia de residuos agrícolas e gandeiros, de residuos biodegradables de instalacións industriais ou de lodos de depuración de augas residuais, ben como o recuperado nos vertedoiros controlados, nos termos que figuran no anexo II. Este grupo divídese en tres subgrupos:

Subgrupo b.7.1. Instalacións que empreguen como combustible principal o biogás de vertedoiros.

Subgrupo b.7.2. Instalacións que empreguen como combustible principal o biogás xerado en dixestores empregando algún dos seguintes residuos: residuos biodegradables industriais, lodos de depuradora de augas urbanas ou industriais, residuos sólidos urbanos, residuos gandeiros, agrícolas e outros para os cales se aplique o proceso de dixestión anaerobia, tanto individualmente como en co-dixestión.

Subgrupo b.7.3. Instalacións que empreguen como combustible principal esterco mediante combustión e biocombustibles líquidos.

8.º Grupo b.8. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de instalacións industriais, nos termos que figuran no anexo II. Este grupo divídese en tres subgrupos:

Subgrupo b.8.1. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de instalacións industriais do sector agrícola.

Subgrupo b.8.2. Centrais que utilicen como combustible principal biomasa procedente de instalacións industriais do sector forestal.

Subgrupo b.8.3. Centrais que utilicen como combustible principal licores negros da industria papeleira.

c) Categoría c): instalacións que utilicen como enerxía primaria residuos con valorización enerxética non incluídos na categoría b). Esta categoría divídese en catro grupos:

1.º Grupo c.1. Centrais que utilicen como combustible principal residuos sólidos urbanos.

2.º Grupo c.2. Centrais que utilicen como combustible principal outros residuos non incluídos anteriormente.

3.º Grupo c.3. Centrais que utilicen como combustible residuos, sempre que estes non supoñan menos do 50 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior.

4.º Grupo c.4. Centrais que estivesen acollidas ao Real decreto 2366/1994, do 9 de decembro, e que á entrada en vigor deste real decreto se encontren en explotación, cando utilicen como combustible produtos das explotacións mineiras de calidades non comerciais para a xeración eléctrica, polo seu elevado contido en xofre ou cinzas, e sempre que o seu poder calorífico inferior sexa inferior a 2.200 kcal/kg e que os residuos representen máis do 25 por cento da enerxía primaria utilizada medida polo poder calorífico inferior.

2. Para os efectos da categoría b) anterior, entenderase como combustible principal aquel combustible que supoña, como mínimo, o 90 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior, excepto o establecido para o subgrupo b.1.2 no número 1.b) anterior. Para a categoría c) a porcentaxe anterior será o 70 por cento, excepto para a c.3 e c.4.

3. Admítase a posibilidade de hibridacións de varios combustibles e/ou tecnoloxías, nos termos establecidos no artigo 23 deste real decreto.

Artigo 3. *Potencia das instalacións.*

1. A potencia nominal será a especificada na placa de características do grupo motor ou alternador, segundo se aplique, corrixida polas condicións de medida seguintes, en caso de que sexa procedente:

- a) Carga: 100 por cento nas condicións nominais do deseño.
- b) Altitude: a do lugar de instalación do equipamento.
- c) Temperatura ambiente: 15 °C.
- d) Perdas de carga: admisión 150 mm c.d.a.; escape 250 mm c.d.a.
- e) Perdas por ensuciamiento e degradación: tres por cento.

2. Para os efectos do límite de potencia establecido para se acoller ao réxime especial ou para a determinación do réxime económico establecido no capítulo IV, considerarase que pertencen a unha única instalación cuxa potencia será a suma das potencias das instalacións unitarias para cada un dos grupos definidos no artigo 2:

- a) Categoría a): instalacións que teñan en común polo menos un consumidor de enerxía térmica útil ou que a enerxía residual proveña do mesmo proceso industrial.
- b) Categoría b): para as instalacións do grupo b.1, que non estean no ámbito de aplicación do Real decreto 1663/2000, do 29 de setembro, sobre conexión de instalacións fotovoltaicas á rede de baixa tensión, e para os grupos b.2 e b.3, as que vertan a súa enerxía a un mesmo transformador con tensión de saída igual á da rede de distribución ou transporte a que se deben conectar. Se

varias instalacións de produción utilizaren as mesmas instalacións de evacuación, a referencia anterior entenderíase respecto ao transformador anterior ao que sexa común para varias instalacións de produción. En caso de non existir un transformador anterior, para as instalacións do subgrupo b.1.1., considerarase a suma de potencias dos inversores traballando en paralelo para un mesmo titular e que vertan a súa enerxía no transformador común.

Para as instalacións dos grupos b.4 e b.5, as que teñan a mesma cota altimétrica de toma e desaugamento dentro dunha mesma localización.

c) Para o resto de instalacións das categorías b) e c), as que teñan equipamentos electromecánicos propios.

3. Para as categorías a) e c), ben como para os grupos b.6, b.7 e b.8, para os efectos do establecido no número 2 anterior, non se considerará a suma das potencias de dúas instalacións cando a inscrición definitiva da segunda se produza polo menos cinco anos despois da inscrición definitiva da primeira, e a potencia total da segunda sexa de nova instalación.

CAPÍTULO II

Procedementos administrativos para a inclusión dunha instalación de produción de enerxía eléctrica no réxime especial

SECCIÓN 1.ª DISPOSICIÓNS XERAIS

Artigo 4. *Competencias administrativas.*

1. A autorización administrativa para a construción, explotación, modificación substancial, transmisión e feche das instalacións de produción en réxime especial e o recoñecemento da condición de instalación de produción acollida a tal réxime corresponde aos órganos das comunidades autónomas.

2. Corresponde á Administración xeral do Estado, a través da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, sen prexuízo das competencias que teñan atribuídas outros departamentos ministeriais:

a) A autorización administrativa para a construción, explotación, modificación substancial, transmisión e feche das instalacións de produción en réxime especial e o recoñecemento da condición de instalación de produción acollida a tal réxime cando a comunidade autónoma onde estea a instalación non conte con competencias na materia ou cando as instalacións estean en máis dunha comunidade autónoma.

b) A autorización administrativa para a construción, explotación, modificación substancial, transmisión e feche das instalacións cuxa potencia instalada supere os 50 MW, ou se encontren no mar, precedendo consulta en cada caso coas comunidades autónomas afectadas pola instalación.

c) A inscrición ou toma de razón, se é o caso, no Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica, das instalacións reguladas neste real decreto, ben como a comunicación da inscrición ou toma de razón á Comisión Nacional de Enerxía, ao operador do sistema e, se é o caso, ao operador do mercado.

3. Enténdese por modificación substancial dunha instalación preexistente as substitucións dos equipamentos principais como as caldeiras, motores, turbinas hidráulicas, de vapor, eólicas ou de gas, alternadores e transformadores, cando se demostre que o investimento da modificación parcial ou global que se realiza supera o 50 por cento do investimento total da instalación, valorada con criterio de reposición. A modificación substan-

cial dará orixe a unha nova data de posta en servizo para os efectos do capítulo IV.

4. As anteriores competencias enténdense sen prexuízo doutras que puideren corresponder a cada organismo respecto ás instalacións suxeitas a esta regulación.

Artigo 5. *Autorización de instalacións.*

O procedemento para o outorgamento de autorizacións administrativas para a construción, modificación, explotación, transmisión e feche das instalacións a que fai referencia este real decreto, cando sexa competencia da Administración xeral do Estado, rexerá polas normas que regulan con carácter xeral as instalacións de produción de enerxía eléctrica, sen prexuízo das concesións e autorizacións que sexan necesarias, de acordo con outras disposicións que resulten aplicables, que puideren ser previas á autorización de instalacións, como no caso da concesión de augas para as centrais hidroeléctricas.

Para a obtención da autorización da instalación será un requisito previo indispensable a obtención dos dereitos de acceso e conexión ás redes de transporte ou distribución correspondentes.

As comunidades autónomas, no ámbito das súas competencias, poderán desenvolver procedementos simplificados para a autorización de instalacións cando estas teñan unha potencia instalada non superior a 100 kW.

Artigo 6. *Requisitos para a inclusión dunha instalación no réxime especial.*

1. A condición de instalación de produción acollida ao réxime especial será outorgada pola Administración competente para a súa autorización. Os titulares ou explotadores das instalacións que se pretendan acoller a este réxime deberán solicitar ante a Administración competente a súa inclusión nunha das categorías, grupo e, se é o caso, subgrupo a que se refire o artigo 2.

2. Para que unha instalación de produción se poida acoller ao réxime especial deberanse acreditar, alén do cumprimento dos requisitos a que se refire o artigo 2, as principais características técnicas e de funcionamento da instalación.

Así mesmo, deberá realizarse unha avaliación cuantificada da enerxía eléctrica que vai ser transferida, se for o caso, á rede.

3. No caso de instalacións incluídas na categoría a) do artigo 2.1, deberanse acreditar as seguintes características da instalación:

- a) A máxima potencia a entregar co mínimo consumo compatible co proceso.
- b) A mínima potencia a entregar compatible co proceso asociado ao funcionamento en réxime normal.
- c) A potencia mínima a entregar compatible coas condicións técnicas do grupo xerador, para os produtores que non teñan proceso industrial.
- d) O cumprimento dos requisitos que se determinan no anexo I, segundo corresponda, para a categoría a), para o cal se debe elaborar un estudo enerxético que o acredite, xustificando, se é o caso, a necesidade de enerxía térmica útil producida, de acordo coa definición dada no artigo 2, nos diferentes réximes de explotación da instalación previstos.

Alén do anterior, o titular deberá presentar un procedemento de medida e rexistro da enerxía térmica útil, indicando os equipamentos de medida necesarios para a súa correcta determinación.

4. No caso de instalacións híbridas, ben como, se é o caso, as instalacións do subgrupo a.1.3, deberase xustificar a enerxía que se transfere á rede mediante o consumo de cada un dos combustibles, o seu poder calorífico, os

consumos propios asociados a cada combustible e os rendementos de conversión da enerxía térmica do combustible en enerxía eléctrica, ben como a cantidade e procedencia dos distintos combustibles primarios que vaian ser utilizados.

SECCIÓN 2.^a PROCEDEMENTO

Artigo 7. *Presentación da solicitude.*

No caso das instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado, a solicitude de inclusión no réxime especial deberá ser presentada polo titular da instalación ou por quen o represente, entendendo por tales o propietario, arrendatario, concesionario hidráulico ou titular de calquera outro dereito que o vincule coa explotación dunha instalación. Esta solicitude deberase acompañar da documentación acreditativa dos requisitos a que se refire o artigo anterior, ben como dunha memoria resumo da entidade peticionaria, que deberá conter:

- a) Nome ou razón social e domicilio do petionario.
- b) Capital social e accionistas con participación superior ao cinco por cento, se é o caso, e participación destes. Relación de empresas filiais en que o titular teña participación maioritaria.
- c) As condicións de eficiencia enerxética, técnicas e de segurancia da instalación para que se solicita a inclusión no réxime especial.
- d) Relación doutras instalacións acollidas ao réxime especial de que sexa titular.
- e) Copia do balance e conta de resultados correspondente ao último exercicio fiscal.

Artigo 8. *Tramitación e resolución.*

1. Cando os documentos exixidos aos interesados xa estiveren en poder de calquera órgano da Administración actuante, o solicitante poderase acoller ao establecido no artigo 35.f) da Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común, sempre que faga constar a data e o órgano ou dependencia en que foron presentados ou, se é o caso, emitidos.

Nos supostos de imposibilidade material de obter o documento, debidamente xustificada no expediente, o órgano competente poderá requirir ao solicitante a súa presentación ou, na súa falta, a acreditación por outros medios dos requisitos a que se refire o documento, con anterioridade á formulación da proposta de resolución.

2. O procedemento de tramitación da solicitude axustarase ao previsto na Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común, e nas súas normas de desenvolvemento.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas notificará a resolución expresa sobre a solicitude no prazo de tres meses. A falta de notificación da resolución expresa en prazo terá efectos desestimatorios, de acordo co artigo 28.3 da Lei 54/1997, do 27 de novembro. Non obstante, poderase interpor recurso de alzada ante a autoridade administrativa correspondente.

SECCIÓN 3.^a REXISTRO DE INSTALACIÓNS DE PRODUCCIÓN EN RÉXIME ESPECIAL

Artigo 9. *Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial.*

1. Para o adecuado seguimento do réxime especial e especificamente para a xestión e o control da percepción das tarifas reguladas, as primas e complementos, tanto no relativo á categoría, grupo e subgrupo, á potencia ins-

talada e, se é o caso, á data de posta en servizo como á evolución da enerxía eléctrica producida, a enerxía cedida á rede, a enerxía primaria utilizada, a calor útil producida e o aforro de enerxía primaria conseguido, as instalacións de produción de enerxía eléctrica en réxime especial deberán ser inscritas obrigatoriamente na sección segunda do Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica a que se refire o artigo 21.4 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio. A citada sección segunda do Rexistro administrativo citado será denominada no sucesivo Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial.

2. O procedemento de inscrición neste rexistro constará dunha fase de inscrición previa e dunha fase de inscrición definitiva.

Artigo 10. *Coordinación coas comunidades autónomas e con outros organismos.*

1. Sen prexuízo do previsto no artigo anterior, as comunidades autónomas poderán crear e xestionar os correspondentes rexistros territoriais.

2. Para garantir a intercambiabilidade das inscricións entre o Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial e os rexistros autonómicos que se poidan constituír, ben como a axilidade e homoxeneidade na remisión de datos entre a Administración xeral do Estado e as comunidades autónomas, establécese no anexo III o modelo de inscrición previa e definitiva no rexistro. De acordo con estes modelos, as comunidades autónomas realizarán a comunicación de datos para a toma de razón das inscricións no rexistro dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio e, así mesmo, seranlles transmitidas as inscricións que afecten o ámbito territorial delas.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas establecerá, en colaboración coas comunidades autónomas, un procedemento telemático ao cal se adherirán os órganos competentes destas para a comunicación de datos remitidos por elas para a toma de razón das inscricións no rexistro dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio. Igualmente a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas promoverá a utilización dese procedemento telemático en sentido inverso, para a transmisión aos órganos competentes das comunidades autónomas das inscricións que afecten o seu ámbito territorial, ben como á Comisión Nacional de Enerxía, ao operador do sistema e ao operador do mercado das inscricións no Rexistro administrativo de instalacións en réxime especial.

Artigo 11. *Inscrición previa.*

1. A solicitude de inscrición previa dirixirase ao órgano correspondente da comunidade autónoma competente ou, se é o caso, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Cando resulte competente, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas deberá resolver sobre a solicitude de inscrición previa nun prazo máximo dun mes.

2. A solicitude de inscrición previa acompañarase, polo menos, da acta de posta en servizo provisorio para probas, o contrato técnico coa empresa distribuidora ou, se é o caso, contrato técnico de acceso á rede de transporte, a que se refire o artigo 16 deste real decreto, ben como daquela documentación que fose modificada respecto da presentada para o outorgamento da condición de instalación acollida ao réxime especial.

3. Unha vez inscrita, a comunidade autónoma competente deberá dar traslado á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, nun prazo máximo dun mes da inscrición da instalación no rexistro autonómico para a toma de

razón da inscrición previa no rexistro administrativo, acompañado do modelo de inscrición do anexo III.

4. A formalización da inscrición previa dará lugar á asignación dun número de identificación no rexistro, que será comunicado á Comisión Nacional de Enerxía e á comunidade autónoma competente, co obxecto de que esta última proceda á súa notificación ao interesado. Esta notificación será efectuada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas cando se trate de instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado.

5. A formalización da inscrición previa no Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, será considerada requisito suficiente para dar cumprimento ao previsto no artigo 4.a) do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, e será notificada ao interesado.

Artigo 12. *Inscrición definitiva.*

1. A solicitude de inscrición definitiva dirixirase ao órgano correspondente da comunidade autónoma competente ou, se é o caso, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, acompañada de:

a) Documento de opción de venda da enerxía producida a que se refire o artigo 24.

b) Certificado emitido polo encargado da lectura, que acredite o cumprimento do disposto no Regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica, aprobado polo Real decreto 2018/1997, do 26 de decembro. Para todas as instalacións correspondentes a puntos de medida tipo 3, o encargado da lectura será o distribuidor correspondente.

c) Informe do operador do sistema, ou do xestor da rede de distribución, se é o caso, que acredite o adecuado cumprimento dos procedementos de acceso e conexión e o cumprimento dos requisitos de información, técnicos e operativos establecidos nos procedementos de operación, incluíndo a adscrición a un centro de control de xeración cos requisitos establecidos neste real decreto.

d) Acreditación do cumprimento dos requisitos exixidos no artigo 4 do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, que organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, para os suxeitos do mercado de produción. No caso de que o titular dunha instalación que escollese a opción a) do artigo 24.1 vaia ser representado por un representante en nome propio, será este último o que deberá presentar a acreditación establecida nesta alínea.

e) No caso de instalacións híbridas, ben como instalacións do subgrupo a.1.3, memoria xustificativa que acredite a orixe dos combustibles que van ser utilizados e as súas características, ben como, se é o caso, as porcentaxes de participación de cada combustible e/ou tecnoloxía en cada un dos grupos e subgrupos.

A solicitude de inscrición definitiva poderase presentar simultaneamente coa solicitude da acta de posta en servizo da instalación.

2. No caso de que a competencia para a resolución da solicitude corresponda a unha comunidade autónoma, esta, no prazo dun mes, deberá comunicar a inscrición da instalación no rexistro autonómico ou, se é o caso, dos datos precisos para a inscrición definitiva no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, segundo o modelo de inscrición do anexo III, acompañado da acta de posta en servizo definitiva definida no artigo 132 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

Cando resulte competente, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas deberá resolver sobre a solicitude de inscrición definitiva nun prazo máximo dun mes.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comunicará a inscrición definitiva neste rexistro, na cal constará o número de identificación nel, ao operador do mercado, ao operador do sistema, á Comisión Nacional de Enerxía e á comunidade autónoma que resulte competente. Pola súa parte o órgano competente desta procederá á súa notificación ao solicitante e á empresa distribuidora. Esta notificación será efectuada pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas cando se trate de instalacións para cuxa autorización sexa competente a Administración xeral do Estado.

4. A remisión de información a que fai referencia o presente artigo remitirase de acordo co procedemento a que fai referencia o artigo 10.3 deste real decreto.

Artigo 13. *Caducidade e cancelación da inscrición previa.*

A inscrición previa dunha instalación no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas será cancelada se, transcorridos tres meses desde que aquela foi notificada ao interesado, este non tiver solicitado a inscrición definitiva. Non obstante, non se producirá esta cancelación no caso de que a xuízo da Administración competente existan razóns fundadas para que esta inscrición permaneza no rexistro, o que deberá comunicar, se é o caso, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía, expresando o prazo durante o cal a vixencia da inscrición se debe prorrogar.

Artigo 14. *Efectos da inscrición.*

1. A condición de instalación acollida ao réxime especial terá efectos desde a data da resolución de outorgamento desta condición emitida pola autoridade competente. Non obstante, a inscrición definitiva da instalación no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial será requisito necesario para a aplicación a esa instalación do réxime económico regulado neste real decreto, con efectos desde o primeiro día do mes seguinte á data da acta de posta en marcha definitiva da instalación.

En calquera caso, a partir dese primeiro día serán aplicables, se é o caso, os complementos, e custos por desvíos previstos en tal réxime económico. Así mesmo, cando a opción de venda escollida for a do artigo 24.1 b), aplicarase desde ese primeiro día, e até que se acceda ao mercado, a retribución resultante do artigo 24.1.a), cos seus complementos e custos por desvíos asociados.

2. Sen prexuízo do previsto no número anterior, a enerxía eléctrica que se poida ter vertido á rede como consecuencia dun funcionamento en probas previo á acta de posta en marcha definitiva, e a vertida despois da concesión desa acta, até o primeiro día do mes seguinte, será retribuída cun prezo equivalente ao prezo final horario do mercado.

O funcionamento en probas deberá ser previamente autorizado e a súa duración non poderá exceder tres meses.

O prazo anterior poderá ser ampliado pola autoridade competente se a causa do atraso é allea ao titular ou explotador da instalación de produción.

Artigo 15. *Cancelación e revogación da inscrición definitiva.*

Procederá a cancelación da inscrición definitiva no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial nos seguintes casos:

a) Cesamento da actividade como instalación de produción en réxime especial.

b) Revogación polo órgano competente do recoñecemento de instalación acollida ao réxime especial ou revogación da autorización da instalación, de acordo coa lexislación aplicable.

A Administración competente comunicará a cancelación ou revogación, ben como calquera outra incidencia da inscrición definitiva no rexistro, á empresa distribuidora e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas para a súa toma de razón no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial. Polo seu lado, esta última comunicará á Comisión Nacional de Enerxía.

CAPÍTULO III

Dereitos e obrigas das instalacións do réxime especial

Artigo 16. *Contratos coas empresas de rede.*

1. O titular da instalación de produción acollida ao réxime especial e a empresa distribuidora subscribirán un contrato tipo, segundo o modelo establecido pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, polo cal se rexerán as relacións técnicas entre ambos.

Nese contrato reflectiranse, como mínimo, os seguintes aspectos:

a) Puntos de conexión e medida, indicando polo menos as características dos equipamentos de control, conexión, seguranza e medida.

b) Características cualitativas e cuantitativas da enerxía cedida e, se é o caso, da consumida, especificando potencia e previsións de produción, consumo, xeración neta, venda e, se é o caso, compra.

c) Causas de rescisión ou modificación do contrato.

d) Condicións de explotación da interconexión, ben como as circunstancias en que se considere a imposibilidade técnica de absorción dos excedentes de enerxía.

A empresa distribuidora terá a obriga de subscribir este contrato, mesmo que non se produza xeración neta na instalación.

2. Adicionalmente, no caso de conexión á rede de transporte, aplicarase o disposto no artigo 58 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, e deberase comunicar o contrato técnico de acceso á rede de transporte ao operador do sistema e ao xestor da rede de transporte.

Este contrato técnico anexarase ao contrato principal definido no número anterior.

A sinatura dos mencionados contratos cos titulares de redes requirirá a acreditación ante estes das autorizacións administrativas das instalacións de xeración, ben como das correspondentes instalacións de conexión desde elas até o punto de conexión na rede de transporte ou distribución, necesarias para a posta en servizo.

Artigo 17. *Dereitos dos produtores en réxime especial.*

Sen prexuízo do establecido no artigo 30.2 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, os titulares de instalacións de produción acollidas ao réxime especial terán os seguintes dereitos:

a) Conectar en paralelo o seu grupo ou grupos xeradores á rede da compañía eléctrica distribuidora ou de transporte.

b) Transferir ao sistema a través da compañía eléctrica distribuidora ou de transporte a súa produción neta de enerxía eléctrica ou enerxía vendida, sempre que tecnicamente sexa posible a súa absorción pola rede.

c) Percibir pola venda, total ou parcial, da súa enerxía eléctrica xerada neta en calquera das opcións que aparecen no artigo 24.1, a retribución prevista no réxime económico deste real decreto. O dereito á percepción da tarifa regulada ou, se é o caso, prima, estará suxeita á inscrición definitiva da instalación no Rexistro de instalacións de produción en réxime especial dependente da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, con anterioridade á data límite establecida no artigo 22.

d) Vender toda ou parte da súa produción neta a través de liñas directas.

e) Prioridade no acceso e conexión á rede eléctrica nos termos establecidos no anexo XI deste real decreto ou nas normas que o substitúan.

Artigo 18. *Obrigas dos produtores en réxime especial.*

Sen prexuízo do establecido no artigo 30.1 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, os titulares de instalacións de produción en réxime especial terán as seguintes obrigas:

a) Entregar e recibir a enerxía en condicións técnicas adecuadas, de forma que non se causen trastornos no normal funcionamento do sistema.

b) Para as instalacións de xeración da categoría a) no caso de se producir unha cesión de enerxía térmica producida, será requisito para se acoller a este réxime retributivo a formalización dun ou varios contratos de venda de enerxía térmica polo total da calor útil da instalación.

c) Ser inscritas na sección segunda do Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica a que se refire o artigo 21.4 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, de acordo co establecido no artigo 9 deste real decreto.

d) Todas as instalacións de réxime especial con potencia superior a 10 MW deberán estar adscritas a un centro de control de xeración, que actuará como interlocutor co operador do sistema, remitíndolle a información en tempo real das instalacións e facendo que as súas instrucións sexan executadas con obxecto de garantir en todo momento a fiabilidade do sistema eléctrico

A obriga de adscrición a un centro de control de xeración será condición necesaria para a percepción da tarifa ou, se é o caso, prima establecida neste real decreto, ou en reais decretos anteriores vixentes con carácter transitorio. Se a opción de venda escollida for a venda á tarifa regulada, o incumprimento desta obriga implicaría a percepción dun prezo equivalente ao prezo final horario do mercado, en lugar da tarifa.

Os custos de instalación e mantemento dos centros de control de xeración, incluíndo a instalación e mantemento das liñas de comunicación co operador do sistema, serán por conta dos xeradores en réxime especial adscritos a eles. A comunicación dos centros de control de xeración co operador do sistema farase de acordo cos protocolos e estándares comunicados polo operador do sistema e aprobados pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

As condicións de funcionamento dos centros de control, xunto coas obrigas dos xeradores en réxime especial, en relación con eles, serán as establecidas nos correspondentes procedementos de operación.

e) As instalacións eólicas están obrigadas ao cumprimento do disposto no procedemento de operación P.O. 12.3 "Requisitos de resposta fronte a oscos de tensión das

instalacións eólicas"; aprobado mediante resolución do 4 de outubro de 2006 da Secretaría Xeral de Enerxía. Para estes efectos, a verificación do seu cumprimento regularase no procedemento correspondente.

Sen prexuízo do disposto no número 3 da disposición transitoria quinta, esta obriga será condición necesaria para a percepción da tarifa ou, se é o caso, prima establecida neste real decreto, ou en reais decretos anteriores vixentes con carácter transitorio. Se a opción de venda escollida for a venda á tarifa regulada, o incumprimento desta obriga implicaría a percepción dun prezo equivalente ao prezo final horario do mercado, en lugar da tarifa mesma.

Artigo 19. *Remisión de documentación.*

1. Os titulares ou explotadores das instalacións inscritas no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial deberán enviar ao órgano que autorizou a instalación, durante o primeiro trimestre de cada ano, unha memoria-resumo do ano inmediatamente anterior, de acordo co modelo establecido no anexo IV.

No caso das instalacións que teñan a obriga do cumprimento do rendemento eléctrico equivalente, remitirase un certificado, dunha entidade reconecida pola Administración competente, acreditativo de se cumpriren as exixencias mínimas do anexo I, ben como do valor realmente alcanzado de rendemento eléctrico equivalente, debendo notificar calquera cambio producido nos datos fornecidos para a autorización da instalación, para a inclusión no réxime especial ou para a inscrición no rexistro.

No caso de instalacións que utilicen biomasa e/ou biogás considerado nos grupos b.6, b.7 e b.8, de forma única, en hibridación ou co-combustión, remitirán, ademais, a información que se determine no correspondente procedemento de certificación, dentro do sistema de certificación de biomasa e biogás, que será desenvolvido polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio. Así mesmo, mentres que, de acordo coa disposición derradeira cuarta, non se desenvolvese este sistema, os titulares ou explotadores remitirán, adxunta á memoria-resumo, unha relación dos tipos de combustible utilizados indicando a cantidade anual empregada en toneladas ao ano e o PCI medio, en kcal/kg, de cada un deles.

2. No prazo máximo dun mes, contado a partir da súa recepción, os órganos competentes das comunidades autónomas remitirán a información, incluídas as memorias-resumo anuais, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas para a súa toma de razón no rexistro, con copia á Comisión Nacional de Enerxía.

3. Co obxecto de proceder á elaboración das estatísticas anuais relativas ao cumprimento dos obxectivos nacionais incluídos no Plan de enerxías renovables 2005-2010 e na Estratexia de eficiencia enerxética en España (E4), a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, pola súa vez, remitirá e porá ao dispor do Instituto para a Diversificación e Aforro da Enerxía toda a información a que aquí se fai referencia e que afecte as instalacións do réxime especial e as coxeracións de máis de 50 MW.

4. A documentación a que fai referencia este artigo remitirase polo procedemento telemático a que fai referencia o artigo 10.3 deste real decreto.

Artigo 20. *Cesión da enerxía eléctrica xerada en réxime especial.*

1. As instalacións incluídas no réxime especial poderán incorporar ao sistema a totalidade da enerxía eléctrica neta producida, entendendo como tal a enerxía eléctrica bruta xerada pola instalación menos os consumos propios do sistema de xeración de enerxía eléctrica.

2. Para as instalacións interconectadas coa rede eléctrica, será necesario un acordo entre o titular e o xes-

tor da rede correspondente, que se formalizará mediante un contrato comprensivo dos aspectos a que fai referencia o artigo 16.

3. As instalacións de réxime especial deberán contar cos equipamentos de medida de enerxía eléctrica necesarios que permitan a súa liquidación, facturación e control, de acordo co expresado neste real decreto e no Regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica, aprobado polo Real decreto 2018/1997, do 26 de decembro.

No caso de que a medida se obteña mediante unha configuración que inclúa o cómputo de perdas de enerxía, o titular e a empresa distribuidora deberán establecer un acordo para cuantificar as perdas. Este acordo deberá quedar reflectido no contrato que deben subscribir ambos os suxeitos, definido no artigo 16.

Cando varias instalacións de produción en réxime especial compartan conexión, en ausencia de acordo entre elas e co xestor da rede autorizado polo órgano competente, a enerxía medida asignarase a cada instalación, xunto coa imputación de perdas que corresponda, proporcionalmente ás medidas individualizadas.

Artigo 21. *Sistema de información do cumprimento do obxectivo de potencia para cada tecnoloxía.*

No prazo máximo de dous meses desde a publicación deste real decreto, a Comisión Nacional de Enerxía establecerá un sistema de información a través da súa páxina web en que se determinará, en cada momento e para cada tecnoloxía, a potencia total con inscrición definitiva no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial, co grao de avance respecto dos obxectivos de potencia establecidos nos artigos 35 ao 42 deste real decreto, a evolución mensual, ben como o prazo estimado de cumprimento do obxectivo correspondente.

Artigo 22. *Prazo de mantemento das tarifas e primas reguladas.*

1. Unha vez que se alcance o 85 por cento do obxectivo de potencia para un grupo ou subgrupo, establecido nos artigos 35 ao 42 deste real decreto, establecerase, mediante resolución do Secretario Xeral de Enerxía, o prazo máximo durante o cal aquelas instalacións que sexan inscritas no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial con anterioridade á data de finalización de citado prazo terán dereito á prima ou, se é o caso, tarifa regulada establecida neste real decreto para ese grupo ou subgrupo, que non poderá ser inferior a doce meses.

Para isto a Comisión Nacional de Enerxía propondrá á Secretaría Xeral de Enerxía unha data límite, tendo en conta a análise dos datos reflectidos polo sistema de información a que fai referencia o artigo 21 e tendo en conta a velocidade de implantación de novas instalacións e a duración media da execución da obra para un proxecto tipo dunha tecnoloxía.

2. Aquelas instalacións que sexan inscritas de forma definitiva no Rexistro administrativo de produción en réxime especial dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, con posterioridade á data de finalización establecida para a súa tecnoloxía, percibirán pola enerxía vendida, se tiveren escollido a opción a) do artigo 24.1, unha remuneración equivalente ao prezo final horario do mercado de produción, e se tiveren escollido a opción b) o prezo de venda da electricidade será o prezo que resulte no mercado organizado ou o prezo libremente negociado polo titular ou o representante da instalación, complementado, se é o caso, polos complementos do mercado que lle sexan de aplicación.

Sen prexuízo do anterior, estas instalacións serán tidas en conta á hora de fixar os novos obxectivos de potencia para o Plan de enerxías renovables 2011-2020.

Artigo 23. *Instalacións híbridas.*

1. Para os efectos deste real decreto enténdese por hibridación a xeración de enerxía eléctrica nunha instalación utilizando combustibles e/ou tecnoloxías dos grupos ou subgrupos seguintes b.1.2, b.6, b.7, b.8 e c.4, de acordo cos tipos e condicións establecidos no número 2 seguinte.

2. Só se admiten as instalacións híbridas de acordo coas seguintes definicións:

i. Hibridación tipo 1: aquela que incorpore dous ou máis dos combustibles principais indicados para os grupos b.6, b.7, b.8 e c4 e que no seu conxunto supoñan en cómputo anual, como mínimo, o 90 por cento da enerxía primaria utilizada medida polos seus poderes caloríficos inferiores.

ii. Hibridación tipo 2: aquela instalación do subgrupo b.1.2 que adicionalmente, incorpore un ou máis dos combustibles principais indicados para os grupos b.6, b.7 e b.8. A xeración eléctrica a partir deses combustibles deberá ser inferior, no cómputo anual, ao 50 por cento da produción total de electricidade. Cando, ademais dos combustibles principais indicados para os grupos b.6, b.7 e b.8, a instalación utilice outro combustible primario para os usos que figuran no artigo 2.1.b, a xeración eléctrica a partir deste non poderá superar, no cómputo anual, a porcentaxe do 10 por cento, medido polo seu poder calorífico inferior.

3. Para o caso de hibridación tipo 1, a inscrición no rexistro farase nos grupos ou subgrupos que corresponda atendendo á porcentaxe de participación de cada un deles, sen prexuízo da percepción da retribución que lle corresponda en función da contribución real mensual de cada un dos grupos ou subgrupos. Salvo que se trate dunha coxeración, caso en que a instalación se inscribirá no subgrupo a.1.3. Para o caso de hibridación tipo 2, a inscrición realizarase no grupo b.1.2.

4. No caso de utilización dun combustible dos previstos neste artigo, pero que non fose incluído na inscrición da instalación no rexistro, o titular dela deberá comunicalo ao órgano competente, xuntando xustificación da orixe dos combustibles non incluídos e as súas características, ben como as porcentaxes de participación de cada combustible e/ou tecnoloxía en cada un dos grupos e subgrupos.

5. Unicamente será aplicable a hibridación entre os grupos e subgrupos especificados neste artigo no caso de que o titular da instalación manteña un rexistro documental suficiente que permita determinar de maneira fidedigna e inequívoca a enerxía eléctrica producida atribuíble a cada un dos combustibles e tecnoloxías dos grupos e subgrupos especificados.

6. O incumprimento do rexistro documental referido no número anterior ou a fraude nas porcentaxes de hibridación retribuídas serán causa suficiente para a revogación do dereito á aplicación do réxime económico regulado neste real decreto e, se é o caso, á incoación do procedemento sancionador correspondente. Se se tiver escollido a opción de venda de enerxía á tarifa regulada, a suspensión referida implicaría a percepción dun prezo equivalente ao prezo final horario do mercado, en lugar da tarifa mesma, sen prexuízo da obriga, se é o caso, de aboar o custo dos desvíos en que incorra.

CAPÍTULO IV

Régime económico

SECCIÓN 1.^a DISPOSICIÓN XERAISArtigo 24. *Mecanismos de retribución da enerxía eléctrica producida en réxime especial.*

1. Para venderen, total ou parcialmente, a súa produción neta de enerxía eléctrica, os titulares de instalacións a que resulte de aplicación este real decreto deberán escoller unha das opcións seguintes:

a) Ceder a electricidade ao sistema a través da rede de transporte ou distribución, percibindo por ela unha tarifa regulada, única para todos os períodos de programación, expresada en céntimos de euro por quilovatio-hora.

b) Vender a electricidade no mercado de produción de enerxía eléctrica. Neste caso, o prezo de venda da electricidade será o prezo que resulte no mercado organizado ou o prezo libremente negociado polo titular ou o representante da instalación, complementado, se é o caso, por unha prima en céntimos de euro por quilovatio-hora.

2. En ambos os casos, o titular da instalación deberá observar as normas contidas na sección 2.^a deste capítulo IV, e seralle ademais de aplicación a lexislación, normativa e regulamentación específica do mercado eléctrico.

3. De acordo co artigo 17.d), o titular dunha instalación de réxime especial poderá, ademais, vender parte da súa enerxía a través dunha liña directa, sen que a esta enerxía lle sexa de aplicación o réxime económico regulado neste real decreto.

4. Os titulares de instalacións a que resulte de aplicación este real decreto poderán escoller, por períodos non inferiores a un ano, a opción de venda da súa enerxía que máis lles conveña, o que comunicarán á empresa distribuidora e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, cunha anticipación mínima dun mes, referido á data do cambio de opción. Esta data será o primeiro día do primeiro mes en que o cambio de opción vaia ser efectivo e deberá quedar referida explicitamente na comunicación.

5. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas tomará nota da opción escollida, e dos cambios que se produzan na inscrición do Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica e comunicará a Comisión Nacional de Enerxía e, se é o caso, aos operadores do sistema e do mercado, para os efectos de liquidación das enerxías.

Artigo 25. *Tarifa regulada.*

A tarifa regulada a que se refire o artigo 24.1.a) consiste nunha cantidade fixa, única para todos os períodos de programación, e que se determina en función da categoría, grupo e subgrupo a que pertence a instalación, ben como da súa potencia instalada e, se é o caso, antigüidade desde a data de posta en servizo, nos artigos 35 ao 42 deste real decreto.

Artigo 26. *Discriminación horaria.*

1. As instalacións da categoría a) e os grupos b.4, b.5, b.6, b.7 e b.8, que escollesen a opción a) do artigo 24.1, poderanse acoller, con carácter voluntario, ao réxime de discriminación horaria de dous períodos seguinte:

Inverno		Verán	
Punta	Val	Punta	Val
11-21 h	21-24 h e 0-11 h	12-22h	22-24 h e 0-12 h

Os cambios de horario de inverno a verán ou viceversa coincidirán coa data de cambio oficial de hora.

2. A tarifa regulada a percibir neste caso calcularase como o produto da tarifa que lle corresponda polo seu grupo, subgrupo, antigüidade e rango de potencia, multiplicada por 1,0462 para o período punta e 0,9670 para o período val.

3. O titular dunha instalación que se desexe acoller ao citado réxime poderao facer por períodos non inferiores a un ano, o que comunicará á empresa distribuidora e á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, cunha anticipación mínima dun mes, referido á data do cambio de opción. Esta data será o primeiro día do primeiro mes en que o cambio de opción vaia ser efectivo e deberá quedar referida explicitamente na comunicación.

4. O acollemento ao réxime de discriminación horaria regulado neste artigo poderase realizar, conxuntamente coa escolla de venda regulada no artigo 24.4 deste real decreto. En caso de non se realizar de forma conxunta, o titular da instalación non poderá cambiar á opción de venda do artigo 24.1.b) en canto non tiver permanecido acollido ao citado réxime de discriminación horaria durante polo menos un ano.

Artigo 27. *Prima.*

1. A prima a que se refire o artigo 24.1.b) consiste nunha cantidade adicional ao prezo que resulte no mercado organizado ou o prezo libremente negociado polo titular ou o representante da instalación.

2. Para certos tipos de instalacións pertencentes á categoría b), establécese unha prima variable, en función do prezo do mercado de referencia.

Para estas, establécese unha prima de referencia e uns límites superior e inferior para a suma do prezo do mercado de referencia e a prima de referencia. Para o caso de venda de enerxía a través do sistema de ofertas xestionado polo operador de mercado, ben como para os contratos de adquisición entre os titulares das instalacións e os comercializadores cuxa enerxía é vendida no sistema de ofertas, o prezo do mercado de referencia será o prezo horario do mercado diario. Para o resto das posibilidades establecidas na opción b) do artigo 24.1, o prezo do mercado de referencia será o prezo que resulte de acordo coa aplicación do sistema de poxas regulado na Orde ITC/400/2007, do 26 de febreiro, que regula os contratos bilaterais que asinen as empresas distribuidoras para a subministración á tarifa no territorio peninsular.

A prima a percibir en cada hora calcúlase da seguinte forma:

i. Para valores do prezo do mercado de referencia máis a prima de referencia comprendidos entre o límite superior e inferior establecidos para un determinado grupo e subgrupo, o valor a percibir será a prima de referencia para ese grupo ou subgrupo, nesa hora.

ii. Para valores do prezo do mercado de referencia máis a prima de referencia inferiores ou iguais ao límite inferior, o valor da prima a percibir será a diferenza entre o límite inferior e o prezo horario do mercado diario nesa hora.

iii. Para valores do prezo do mercado de referencia comprendidos entre o límite superior menos a prima de referencia e o límite superior, o valor da prima a percibir será a diferenza entre o límite superior e o prezo do mercado de referencia nesa hora.

iv. Para valores do prezo do mercado de referencia superiores ou iguais ao límite superior, o valor da prima a percibir será cero nesa hora.

3. A prima ou, cando corresponda, prima de referencia, ben como os límites superior e inferior, determínanse en función da categoría, grupo e subgrupo a que pertence a instalación, ben como da súa potencia instalada e, se é

o caso, antigüidade desde a data de posta en servizo, nos artigos 35 ao 42 deste real decreto.

Artigo 28. *Complemento por eficiencia.*

1. As instalacións do réxime especial a que lles sexa exixible o cumprimento do rendemento eléctrico equivalente e aquelas coxeracións con potencia instalada maior de 50 MW e menor ou igual de 100 MW, que acrediten en calquera caso un rendemento eléctrico equivalente superior ao mínimo por tipo de tecnoloxía e combustible segundo se recolle no anexo I deste real decreto, percibirán un complemento por eficiencia, aplicable unicamente sobre a enerxía cedida ao sistema a través da rede de transporte ou distribución, baseado nun aforro de enerxía primaria incremental cuxa contía será determinada da seguinte forma:

Complemento por eficiencia = $1,1 \times (1/REEmínimo - 1/REEi) \times Cmp$

REEmínimo: rendemento eléctrico equivalente mínimo exixido que aparece na táboa do anexo I.

REEi: rendemento eléctrico equivalente acreditado pola instalación, no ano considerado e calculado segundo o anexo I.

Cmp: custo unitario da materia prima do gas natural (en c€/kWhPCS) publicado periodicamente polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, por medio da orde en que se establecen, entre outros, as tarifas de venda de gas natural e gases manufacturados por canalización para subministracións a presión igual ou inferior a 4 bares.

2. Este complemento por maior eficiencia será retribuído á instalación independentemente da opción de venda escollida no artigo 24.1 deste real decreto.

Artigo 29. *Complemento por enerxía reactiva.*

1. Toda instalación acollida ao réxime especial, en virtude da aplicación deste real decreto, independentemente da opción de venda escollida no artigo 24.1, recibirá un complemento por enerxía reactiva polo mantemento duns determinados valores de factor de potencia. Este complemento fíxase como unha porcentaxe, en función do factor de potencia con que se entregue a enerxía do valor de 7,8441 c€/kWh, que será revisada anualmente. Esta porcentaxe establécese no anexo V deste real decreto.

2. Aquelas instalacións do réxime especial cuxa potencia instalada sexa igual ou superior a 10 MW poderán recibir instrucións do mesmo para a modificación temporal do valor mantido. En caso de cumprimento destas instrucións do operador do sistema, aplicarase a máxima bonificación prevista no anexo V para o período en que se encontre e en caso de incumprimento aplicarase a máxima penalización prevista no mesmo anexo para ese período.

O operador do sistema poderá incorporar nas instrucións as propostas recibidas dos xestores da rede de distribución, e poderá delegar nestes a transmisión de instrucións aos xeradores conectados ás súas redes.

3. Sen prexuízo do anterior, as instalacións que opten por vender a súa enerxía no mercado, segundo o artigo 24.1 b), e cumpran os requisitos para ser provedor do servizo de control de tensións da rede de transporte, poderán renunciar ao complemento por enerxía reactiva establecido neste artigo, e poderán participar voluntariamente no procedemento de operación de control de tensión vixente, aplicando os seus mecanismos de retribución.

Artigo 30. *Liquidación de tarifas reguladas, primas e complementos.*

1. As instalacións que escollesen a opción a) do artigo 24.1 liquidarán coa Comisión Nacional de Enerxía, ben directamente ben a través do seu representante, a contía correspondente á diferenza entre a enerxía neta efectivamente producida, valorada ao prezo da tarifa regulada que lle corresponda, e a liquidación realizada polo operador do mercado e o operador do sistema, ben como os complementos correspondentes, sen prexuízo do establecido no artigo 34 deste real decreto.

2. As instalacións que escollesen a opción b) do artigo 24.1 recibirán da Comisión Nacional de Enerxía, ben directamente ben a través do seu representante, a contía correspondente ás primas e complementos que lle sexan de aplicación.

3. Os pagamentos correspondentes aos conceptos establecidos nos parágrafos 1 e 2 anteriores poderán ser xestionados a través dun terceiro, coa autorización previa da Secretaría Xeral de Enerxía do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, que deberá ser independente das actividades de xeración e distribución e ser designado conforme a lexislación de contratos das administracións públicas.

4. Os importes correspondentes a estes conceptos someteranse ao correspondente proceso de liquidación pola Comisión Nacional de Enerxía, de acordo co establecido no Real decreto 2017/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o procedemento de liquidación dos custos de transporte, distribución e comercialización á tarifa, dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguranza de fornecemento.

SECCIÓN 2.^a PARTICIPACIÓN NO MERCADO ELÉCTRICO

Artigo 31. *Participación no mercado.*

1. As instalacións que escollesen a opción a) do artigo 24.1 realizarán a venda da súa enerxía a través do sistema de ofertas xestionado polo operador do mercado, para os efectos da cuantificación dos desvíos de enerxía e, se é o caso, liquidación do seu custo, ben directamente ben a través do seu representante. Para isto, realizarán ofertas de venda de enerxía a prezo cero no mercado diario e, se é o caso, ofertas no intradiario, de acordo coas regras do mercado vixentes.

2. Para as instalacións a que fai referencia o artigo 34.2, a oferta de venda realizarase de acordo coa mellor previsión posible cos datos dispoñibles ou, na súa falta, de acordo cos perfís de produción recollidos no anexo XII deste real decreto.

3. O operador do sistema liquidará tanto o custo dos desvíos como o déficit de desvíos correspondente a aquelas instalacións que están exentas de desvíos, de acordo cos procedementos de operación correspondentes.

4. Con carácter mensual, o operador do mercado e o operador do sistema remitirán á Comisión Nacional de Enerxía a información relativa á liquidación realizada ás instalacións que optasen por vender a súa enerxía de acordo coa opción a) do artigo 24.1.

5. As instalacións que escollesen a opción b) do artigo 24.1 poderán vender a súa enerxía ben directamente ben indirectamente mediante representación tanto no mercado de ofertas como na sinatura de contratos bilaterais ou na negociación a prazo.

6. O representante poderá ser axente do mercado en que vaia negociar a enerxía do seu representado, para o que terá que cumprir cos requisitos e procedementos establecidos para isto.

Se o suxeito que representa for axente do mercado diario de produción non será necesario que o representante se acredite como tal.

7. O representante poderá presentar as ofertas polo conxunto das instalacións de réxime especial que representa, agrupadas nunha ou varias unidades de oferta, sen prexuízo da obriga de desagregar por unidades de produción as ofertas casadas.

8. Os operadores dominantes do sector eléctrico, determinados pola Comisión Nacional da Enerxía, ben como as persoas xurídicas participadas por algún deles, só poderán actuar como representantes de instalacións de produción en réxime especial cando posúan nelas unha participación directa ou indirecta superior ao 50 por cento. Esta limitación debe ser aplicada, igualmente, aos contratos de adquisición de enerxía asinados entre os comercializadores do operador dominante e as súas instalacións de réxime especial. Enténdese que unha empresa está participada por outra cando se cumpran os criterios establecidos no artigo 185 da Lei de sociedades anónimas.

9. Os titulares de instalacións de produción en réxime ordinario que non pertencen aos operadores dominantes, ben como as persoas xurídicas participadas por algún deles, ou terceiras sociedades que exerzan a representación de instalacións de produción, poderán actuar como representantes de instalacións de produción en réxime especial, coa adecuada separación de actividades por conta propia e conta allea, e até un límite máximo do 5 por cento de cota conxunta de participación do grupo de sociedades na oferta do mercado de produción. Estas características e limitación deben ser aplicadas, igualmente, aos contratos de adquisición de enerxía asinados entre os comercializadores non pertencentes aos operadores dominantes e as instalacións de réxime especial. Enténdese que unha empresa está participada por outra cando se cumpran os criterios establecidos no artigo 185 da Lei de sociedades anónimas.

10. A Comisión Nacional de Enerxía será responsable de incoar os correspondentes procedementos sancionadores en caso de incumprimento do previsto nos números anteriores.

Artigo 32. *Requisitos para participar no mercado.*

Para adquirir a condición de suxeito do mercado de produción, o titular da instalación ou quen o represente deberá cumprir as condicións establecidas no Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica. Unha vez adquirida esa condición, ou cando se produza calquera modificación desta, o operador do sistema comunicará no prazo de dúas semanas á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía.

Artigo 33. *Participación nos servizos de axuste do sistema.*

1. As instalacións obxecto deste real decreto que escollesen a opción b) do artigo 24.1 poderán participar

nos mercados asociados aos servizos de axuste do sistema de carácter potestativo tendo en conta que:

a) O valor mínimo das ofertas para a participación nestes servizos de axuste do sistema será de 10 MW, podendo alcanzar este valor como oferta agregada de varias instalacións.

b) Poderán participar todas as instalacións de réxime especial salvo as non xestionables, coa autorización previa mediante resolución, da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e habilitación do operador do sistema.

2. No caso de que o programa de produción dunha instalación de réxime especial resulte modificado por algún dos servizos de axuste do sistema, esta modificación do programa xerará os dereitos de cobramento e/ou obrigas de pagamento correspondentes á provisión do servizo, obtendo en todo caso a instalación o dereito á percepción da prima e dos complementos correspondentes pola enerxía vertida de forma efectiva á rede.

Neste caso, o operador do sistema comunicará ao distribuidor correspondente, ao operador do mercado e á Comisión Nacional de Enerxía o importe xerado por este servizo, ben como a enerxía cedida.

3. As instalacións que teñan a obriga de cumprir un determinado rendemento eléctrico equivalente cando sexan programadas por restricións técnicas serán eximidas do requisito do cumprimento do citado rendemento durante o período correspondente a esa programación.

4. A Secretaría Xeral de Enerxía establecerá, mediante resolución, un procedemento técnico-económico en que se fixará o tratamento das instalacións de coxeración para a solución de situacións de conxestión do sistema.

Artigo 34. *Cálculo e liquidación do custo dos desvíos.*

1. Ás instalacións que escollesen a opción a) do artigo 24.1, repercutiráselles o custo de desvío fixado no mercado organizado por cada período de programación.

O custo do desvío, en cada hora, repercutirase sobre a diferenza, en valor absoluto, entre a produción real e a previsión.

2. Estarán exentas do pagamento do custo dos desvíos aquelas instalacións que, tendo escollido a opción a) do artigo 24.1, non teñan obriga de dispor de equipamento de medida horaria, de acordo co Regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica, aprobado polo Real decreto 2018/1997, do 26 de decembro.

SECCIÓN 3.^a TARIFAS E PRIMAS

Artigo 35. *Tarifas e primas para instalacións da categoría a): coxeración ou outras a partir de enerxías residuais.*

1. As tarifas e primas correspondentes ás instalacións da categoría a) serán as establecidas na táboa 1, seguinte:

Táboa 1

Grupo	Subgrupo	Combustible	Potencia	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referencia c€/kWh
a.1	a.1.1		$P \leq 0,5$ MW	12,0400	
			$0,5 < P \leq 1$ MW	9,8800	
			$1 < P \leq 10$ MW	7,7200	2,7844
			$10 < P \leq 25$ MW	7,3100	2,2122
			$25 < P \leq 50$ MW	6,9200	1,9147
	a.1.2	Gasóleo / GLP	$P \leq 0,5$ MW	13,2900	
			$0,5 < P \leq 1$ MW	11,3100	
			$1 < P \leq 10$ MW	9,5900	4,6644
			$10 < P \leq 25$ MW	9,3200	4,2222
			$25 < P \leq 50$ MW	8,9900	3,8242
		Fuel óleo	$0,5 < P \leq 1$ MW	10,4100	
			$1 < P \leq 10$ MW	8,7600	3,8344
			$10 < P \leq 25$ MW	8,4800	3,3822
			$25 < P \leq 50$ MW	8,1500	2,9942
			a.1.4	Carbón	$P \leq 10$ MW
	$10 < P \leq 25$ MW	4,2123			1,5410
	$25 < P \leq 50$ MW	3,8294			0,9901
	Outros	$P \leq 10$ MW		4,5953	1,9332
$10 < P \leq 25$ MW		4,2123		1,1581	
$25 < P \leq 50$ MW		3,8294		0,6071	
a.2			$P \leq 10$ MW	4,6000	1,9344
			$10 < P \leq 25$ MW	4,2100	1,1622
			$25 < P \leq 50$ MW	3,8300	0,6142

2. As pilas de combustible percibirán unha retribución igual á das instalacións do subgrupo a.1.1 de non máis de 0,5 MW de potencia instalada.

3. Cando o aproveitamento da calor útil se realice co propósito indistinto de utilización como calor ou frío para climatización de edificios, atenderase ao establecido no anexo IX para considerar un período de tempo distinto dun ano e para calcular a retribución pola enerxía que lle corresponda.

4. Para as instalacións da categoría a.1.3 a retribución será a correspondente á dos grupos b.6, b.7 e b.8, incrementada coas porcentaxes que se establecen na táboa 2 seguinte, sempre que se cumpra o rendemento eléctrico equivalente exixido, de acordo co anexo I, sen prexuízo do establecido na sección 5ª do capítulo IV deste real decreto.

Táboa 2

Subgrupo	Combustible	Potencia	Prazo	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referencia c€/kWh
a.1.3	b.6.1	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	16,0113	11,6608
			a partir de entón	11,8839	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primeiros 15 anos	14,6590	10,0964
			a partir de entón	12,3470	0,0000
	b.6.2	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	12,7998	8,4643
			a partir de entón	8,6294	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primeiros 15 anos	10,7540	6,1914
			a partir de entón	8,0660	0,0000
	b.6.3	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	12,7998	8,4643
			a partir de entón	8,6294	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primeiros 15 anos	11,8294	7,2674
			a partir de entón	8,0660	0,0000
	b.7.1		primeiros 15 anos	8,2302	4,0788
			a partir de entón	6,7040	0,0000
	b.7.2	$P \leq 500$ kW	primeiros 15 anos	13,3474	10,0842
			a partir de entón	6,6487	0,0000
		$500 \text{ kW} \leq P$	primeiros 15 anos	9,9598	6,1009
			a partir de entón	6,6981	0,0000
	b.7.3		primeiros 15 anos	5,3600	3,0844
			a partir de entón	5,3600	0,0000
	b.8.1	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	12,7998	8,4643
			a partir de entón	8,6294	0,0000
		$2 \text{ MW} \leq P$	primeiros 15 anos	10,9497	6,3821
			a partir de entón	8,2128	0,0000
b.8.2	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	9,4804	5,1591	
		a partir de entón	6,6506	0,0000	
	$2 \text{ MW} \leq P$	primeiros 15 anos	7,1347	2,9959	
		a partir de entón	7,1347	0,0000	
b.8.3	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	9,4804	5,4193	
		a partir de entón	6,6506	0,0000	
	$2 \text{ MW} \leq P$	primeiros 15 anos	9,3000	4,9586	
		a partir de entón	7,5656	0,0000	

5. Para os efectos do establecido nos artigos 17.c) e 22 establécese como obxectivo de potencia instalada de referencia para a categoría a) 9215 MW, sen prexuízo do disposto no artigo 44.

Artigo 36. *Tarifas e primas para instalacións da categoría b).*

As tarifas e primas correspondentes ás instalacións da categoría b) serán as establecidas na táboa 3 seguinte.

Establécese, para algúns subgrupos, unha retribución diferente para os primeiros anos desde a súa posta en servizo.

Táboa 3

Grupo	Subgrupo	Potencia	Prazo	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referencia c€/kWh	Límite Superior c€/kWh	Límite Inferior c€/kWh	
b.1	b.1.1	P≤100 kW	primeiros 25 anos	44,0381				
			a partir de entón	35,2305				
		100 kW<P≤10 MW	primeiros 25 anos	41,7500				
			a partir de entón	33,4000				
		10<P≤50 MW	primeiros 25 anos	22,9764				
			a partir de entón	18,3811				
	b.1.2		primeiros 25 anos	26,9375	25,4000	34,3976	25,4038	
			a partir de entón	21,5498	20,3200			
b.2	b.2.1		primeiros 20 anos	7,3228	2,9291	8,4944	7,1275	
			a partir de entón	6,1200	0,0000			
b.3			primeiros 20 anos	6,8900	3,8444			
			a partir de entón	6,5100	3,0600			
b.4			primeiros 25 anos	7,8000	2,5044	8,5200	6,5200	
			a partir de entón	7,0200	1,3444			
b.5			primeiros 25 anos	*	2,1044	8,0000	6,1200	
			a partir de entón	**	1,3444			
b.6	b.6.1	P≤2 MW	primeiros 15 anos	15,8890	11,5294	16,6300	15,4100	
			a partir de entón	11,7931	0,0000			
		2 MW ≤ P	primeiros 15 anos	14,6590	10,0964	15,0900	14,2700	
			a partir de entón	12,3470	0,0000			
	b.6.2	P≤2 MW	primeiros 15 anos	12,5710	8,2114	13,3100	12,0900	
			a partir de entón	8,4752	0,0000			
		2 MW ≤ P	primeiros 15 anos	10,7540	6,1914	11,1900	10,3790	
			a partir de entón	8,0660	0,0000			
	b.6.3	P≤2 MW	primeiros 15 anos	12,5710	8,2114	13,3100	12,0900	
			a partir de entón	8,4752	0,0000			
		2 MW ≤ P	primeiros 15 anos	11,8294	7,2674	12,2600	11,4400	
			a partir de entón	8,0660	0,0000			
b.7	b.7.1		primeiros 15 anos	7,9920	3,7784	8,9600	7,4400	
			a partir de entón	6,5100	0,0000			
	b.7.2	P≤500 kW	primeiros 15 anos	13,0690	9,7696	15,3300	12,3500	
			a partir de entón	6,5100	0,0000			
		500 kW ≤ P	primeiros 15 anos	9,6800	5,7774	11,0300	9,5500	
			a partir de entón	6,5100	0,0000			
	b.7.3			primeiros 15 anos	5,3600	3,0844	8,3300	5,1000
				a partir de entón	5,3600	0,0000		

Grupo	Subgrupo	Potencia	Prazo	Tarifa regulada c€/kWh	Prima de referencia c€/kWh	Límite Superior c€/kWh	Límite Inferior c€/kWh
b.8	b.8.1	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	12,5710	8,2114	13,3100	12,0900
			a partir de entón	8,4752	0,0000		
		2 MW \leq P	primeiros 15 anos	10,7540	6,1914	11,1900	10,3790
			a partir de entón	8,0660	0,0000		
	b.8.2	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	9,2800	4,9214	10,0200	8,7900
			a partir de entón	6,5100	0,0000		
		2 MW \leq P	primeiros 15 anos	6,5080	1,9454	6,9400	6,1200
			a partir de entón	6,5080	0,0000		
	b.8.3	$P \leq 2$ MW	primeiros 15 anos	9,2800	5,1696	10,0200	8,7900
			a partir de entón	6,5100	0,0000		
		2 MW \leq P	primeiros 15 anos	8,0000	3,2199	9,0000	7,5000
			a partir de entón	6,5080	0,0000		

* A contía da tarifa regulada para as instalacións do grupo b.5 para os primeiros vinte e cinco anos desde a posta en marcha será: $6,60 + 1,20 \times [(50 - P) / 40]$, sendo P a potencia da instalación.

** A contía da tarifa regulada para as instalacións do grupo b.5 para o vixésimo sexto ano e sucesivos desde a posta en marcha será: $5,94 + 1,080 \times [(50 - P) / 40]$, sendo P a potencia da instalación.

Artigo 37. Tarifas e primas para instalacións da categoría b), grupo b.1: enerxía solar.

Sen prexuízo do establecido no artigo 36 anterior para as instalacións do grupo b.1 e do disposto no artigo 44, para os efectos do establecido nos artigos 17.c) e 22, establécese como obxectivo de potencia instalada de referencia para o subgrupo b.1.1, 371 MW e para o subgrupo b.1.2, 500 MW.

Artigo 38. Tarifas e primas para instalacións da categoría b), grupo b.2: enerxía eólica.

Sen prexuízo do establecido no artigo 36 anterior, para as instalacións do grupo b.2:

1. Para as instalacións do subgrupo b.2.2, a prima máxima de referencia para efectos do procedemento de concorrencia que se regule para o outorgamento de reserva de zona para instalacións eólicas no mar territorial será de 8,43 c€/kWh, e o límite superior 16,40 c€/kWh.

2. Para os efectos do establecido nos artigos 17.c) e 22, establécese como obxectivo de potencia instalada de referencia para a tecnoloxía eólica 20.155 MW, sen prexuízo do disposto no artigo 44.

Artigo 39. Tarifas e primas para instalacións da categoría b), grupo b.3: xeotérmica, das ondas, das mareas, das rochas quentes e secas, oceanográfica, e das correntes mariñas.

Sen prexuízo do establecido no artigo 36 anterior, para as instalacións do grupo b.3, poderase determinar o dereito á percepción dunha tarifa ou prima, específica para cada instalación, durante os primeiros quince anos desde a súa posta en servizo.

O cálculo desta prima para cada instalación realizárase a través dos datos obtidos no modelo de solicitude do anexo VII.

Artigo 40. Tarifas e primas para instalacións da categoría b), grupos b.4 e b.5: enerxía hidroeléctrica.

Sen prexuízo do establecido no artigo 36 anterior, para as instalacións dos grupos b.4 e b.5 e do disposto no artigo 44, para os efectos do establecido nos artigos 17.c) e 22, establécese como obxectivo de potencia instalada de referencia para a tecnoloxía hidroeléctrica de potencia menor ou igual a 10 MW 2.400 MW.

Artigo 41. Tarifas e primas para instalacións da categoría b), grupos b.6, b.7 e b.8: biomasa e biogás.

Sen prexuízo do establecido no artigo 36 anterior, para as instalacións dos grupos b.6, b.7 e b.8, e do disposto no artigo 44, para os efectos do establecido nos artigos 17.c) e 22, establécese como obxectivo de potencia instalada de referencia para instalacións que utilicen como combustible os recollidos para os grupos b.6 e b.8, 1.317 MW e para as dos combustibles do grupo b.7, 250 MW. Nestes casos, non se considerarán dentro dos obxectivos de potencia instalada de referencia as potencias equivalentes de biomasa ou biogás en instalacións de co-combustión.

Artigo 42. Tarifas e primas para instalacións da categoría c): residuos.

1. As tarifas e primas correspondentes ás instalacións da categoría c) será a establecida na táboa 4 seguin

Táboa 4

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

2. Para os efectos do establecido nos artigos 17.c) e 22, establécese como obxectivo de potencia instalada de referencia para o grupo c.1 350 MW, sen prexuízo do disposto no artigo 44.

Artigo 43. Tarifas e primas para as instalacións híbridas consideradas no artigo 23.

As primas ou tarifas aplicables á electricidade vertida á rede, nas instalacións híbridas, valoraranse segundo a enerxía primaria fornecida a través de cada unha das tecnoloxías e/ou combustibles, de acordo co establecido no anexo X.

Artigo 44. Actualización e revisión de tarifas, primas e complementos.

1. As tarifas e primas dos subgrupos a.1.1 e a.1.2 sufrirán unha actualización trimestral en función das variacións dos valores de referencia dos índices de prezos de combustibles definidos no anexo VI e o índice nacional de prezos de consumo (en diante IPC) nese mesmo período. Esta actualización farase seguindo o procedemento recollido no anexo VII deste real decreto.

Aquelas instalacións dos subgrupos a.1.1 e a.1.2 que cumprisen dez anos de explotación terán unha corrección por antigüidade na actualización correspondente aos anos posteriores, de acordo co establecido no anexo VII alínea c).

Non obstante o anterior, aquela instalación que á entrada en vigor deste real decreto se encontre xa en explotación non experimentará a mencionada corrección por antigüidade, ben até que cumpra quince anos desde a data de posta en servizo ben até pasados dez anos desde a entrada en vigor deste real decreto, o que antes ocorra.

Para os subgrupos a.2 e a.1.4 actualizaranse as retribucións anualmente en función da evolución do IPC e do prezo do carbón, respectivamente, segundo o citado anexo VII.

Os importes de tarifas, primas, complementos e límites inferior e superior do prezo horario do mercado definidos neste real decreto, para a categoría b) e o subgrupo a.1.3 actualizaranse anualmente tomando como referencia o incremento do IPC menos o valor establecido na disposición adicional primeira deste real decreto.

As tarifas e primas para as instalacións dos grupos c.1, c.2 e c.3 manteranse durante un período de quince anos desde a posta en servizo da instalación, actualizándose as correspondentes aos grupos c.1 e c.3 anualmente, tomando como referencia o IPC, e as correspondentes ao grupo c.2, de igual maneira que as coxeracións do grupo a.1.2 do rango de potencia entre 10 e 25 MW que utilicen como combustible fuel óleo. Para as instalacións do grupo c.4, as tarifas e primas actualizaranse anualmente, atendendo ao incremento do IPC, ben como a evolución do mercado de electricidade e do prezo do carbón nos mercados internacionais.

2. Os importes de tarifas, primas, complementos e límites inferior e superior do prezo horario do mercado que resulten de calquera das actualizacións establecidas

no número anterior serán de aplicación á totalidade de instalacións de cada grupo, con independencia da data de posta en servizo da instalación.

3. Durante o ano 2010, á vista do resultado dos informes de seguimento sobre o grao de cumprimento do Plan de enerxías renovables (PER) 2005-2010 e da Estratexia de aforro e eficiencia enerxética en España (E4), ben como dos novos obxectivos que se inclúan no seguinte Plan de enerxías renovables para o período 2011-2020, procederáse á revisión das tarifas, primas, complementos e límites inferior e superior definidos neste real decreto, atendendo aos custos asociados a cada unha destas tecnoloxías, ao grao de participación do réxime especial na cobertura da demanda e á súa incidencia na xestión técnica e económica do sistema, garantindo sempre unhas taxas de rendibilidade razoables con referencia ao custo do diñeiro no mercado de capitais. Cada catro anos a partir de entón, realizarase unha nova revisión mantendo os criterios anteriores.

As revisións a que se refire este número da tarifa regulada e dos límites superior e inferior non afectarán as instalacións cuxa acta de posta en servizo se outorgou antes do 1 de xaneiro do segundo ano posterior ao ano en que se efectuou a revisión.

4. Habilítase a Comisión Nacional de Enerxía para establecer mediante circular a definición das tecnoloxías e instalacións tipo, ben como para recompilar información dos investimentos, custos, ingresos e outros parámetros das distintas instalacións reais que configuran as tecnoloxías tipo.

SECCIÓN 4.^a INSTALICÓNS QUE SÓ PODEN OPTAR POR VENDER A SUA ENERXÍA ELÉCTRICA NO MERCADO

Artigo 45. *Instalacións con potencia superior a 50 MW.*

1. As instalacións con potencia eléctrica instalada superior a 50 MW descritas no artigo 30.5 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, están obrigadas a negociar libremente no mercado a súa produción neta de electricidade.

2. As instalacións de tecnoloxías análogas ás da categoría b), salvo as hidroeléctricas, de potencia instalada maior de 50 MW terán dereito a percibir unha prima, aplicada á electricidade vendida ao mercado, igual á dunha instalación de 50 MW do mesmo grupo e subgrupo e, se é o caso, mesmo combustible e mesma antigüidade desde a data de posta en servizo, determinados no artigo 36, multiplicada polo seguinte coeficiente;

$0,8 - [(\text{Pot} - 50) / 50] \times 0,6$ para as instalacións até 100 MW ou

$0,2 \times \text{Pot}$ para o resto,

sendo Pot, a potencia da instalación, en MW, e séndolles nese caso de aplicación os límites inferior e superior previstos no mesmo, multiplicados polo mesmo coeficiente, en cada caso.

3. Aquelas instalacións de tecnoloxía análogas ás da categoría c), de potencia instalada maior de 50 MW e non superior a 100 MW, terán dereito a percibir unha prima, aplicada á electricidade vendida ao mercado, igual á prima dunha instalación de 50 MW do mesmo grupo e combustible, determinada no artigo 42, multiplicada polo seguinte coeficiente;

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

sendo Pot a potencia da instalación en MW.

4. Aquelas coxeracións de potencia instalada maior de 50 MW e non superior a 100 MW, sempre que cumpran o requisito mínimo canto a cumprimento do rendemento eléctrico equivalente que se determina no anexo I, terán dereito a percibir unha prima, aplicada á electricidade

vendida ao mercado, igual á prima dunha instalación de 50 MW do mesmo grupo, subgrupo e combustible, determinada no artigo 35, multiplicada polo seguinte coeficiente;

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

sendo Pot a potencia da instalación en MW.

5. Aquelas coxeracións de potencia instalada maior de 50 MW e menor ou igual de 100 MW terán igualmente dereito a percibir o complemento por eficiencia definido no artigo 25 deste real decreto.

6. Para os efectos do previsto neste artigo, os titulares das instalacións deberán presentar unha solicitude ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, nos termos establecidos no capítulo II deste real decreto para as instalacións do réxime especial.

7. As instalacións a que fai referencia este artigo deberán estar inscritas na sección primeira do Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica, cunha verba á marxe indicando a particularidade prevista nos parágrafos anteriores.

Artigo 46. *Instalacións de co-combustión de biomasa e/ou biogás en centrais térmicas do réxime ordinario.*

1. Sen prexuízo do establecido na disposición transitoria oitava, as instalacións térmicas de réxime ordinario, poderán utilizar como combustible adicional biomasa e/ou biogás dos considerados para os grupos b.6 e b.7 nos termos que figuran no anexo II.

Mediante acordo do Consello de Ministros, precedendo consulta coas comunidades autónomas, poderase determinar o dereito á percepción dunha prima, específica para cada instalación, durante os primeiros quince anos desde a súa posta en servizo.

O cálculo desta prima para cada instalación realizarase a través dos datos obtidos no modelo de solicitude do anexo VIII.

A prima só se aplicará á parte proporcional de enerxía eléctrica producida atribuíble á biomasa e/ou biogás sobre o total da enerxía producida pola instalación, con base na enerxía primaria.

2. Todas estas instalacións deberán estar inscritas na sección primeira do Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléctrica, cunha verba á marxe indicando a particularidade prevista no número anterior.

Artigo 47. *Instalacións que estivesen sometidas ao réxime previsto no Real decreto 1538/1987, do 11 de decembro.*

O ministro de Industria, Turismo e Comercio poderá determinar o dereito á percepción dunha prima para aquela instalación, de potencia igual ou inferior a 10 MW, que á entrada en vigor da referida Lei do sector eléctrico estivese sometida ao réxime previsto no Real decreto 1538/1987, do 11 de decembro, polo que se determina a tarifa eléctrica das empresas xestoras do servizo, cando realice un investimento suficiente nela con obxecto de aumentar a capacidade de produción de enerxía eléctrica.

Para isto, o titular da instalación deberá dirixir unha solicitude á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria e Turismo, xuntando un proxecto técnico-económico que xustifique as melloras que se van executar e a súa viabilidade. A citada dirección xeral formulará unha proposta de resolución, co informe previo da Comisión Nacional de Enerxía outorgando, se é o caso, o dereito á percepción dunha prima, e a súa contía.

SECCIÓN 5.^a EXIXENCIA DE RENDEMENTO DAS COXERACIÓNSArtigo 48. *Cumprimento do rendemento eléctrico equivalente para as coxeracións.*

1. Calquera instalación de coxeración a que lle sexa exixible o cumprimento do establecido no anexo I deste real decreto deberá calcular e acreditar a final de ano o rendemento eléctrico equivalente real alcanzado pola súa instalación. Para isto, ademais deberá acreditar e xustificar a calor útil producida pola instalación e efectivamente aproveitada pola instalación consumidora dela.

2. Por outro lado, o titular da instalación efectuará unha autoliquidación anual que inclúa o cálculo do complemento por eficiencia, definido no artigo 28 deste real decreto.

No caso do uso da calor útil en climatización, o titular deberá efectuar as autoliquidacións que se determinen, de acordo co número 3 do artigo 35 e o anexo IX.

3. O titular da instalación será responsable de presentar e acreditar ante a Administración competente a correspondente folla de liquidación económica cos seguintes conceptos recollidos:

a) Enerxía eléctrica en barras de central (E) ou xeración neta total da instalación, ben como a xeración bruta de electricidade, medida en bornes de xerador.

b) Combustible ou combustibles utilizados (cantidade e PCI; Q).

c) Calor útil (V) economicamente xustificable, procedente da coxeración medida e aplicada ao cliente ou consumidor dela, acompañado dunha memoria técnica xustificativa do seu uso, especificando, ademais, o mecanismo proposto e empregado para realizar a medida da mencionada calor útil.

d) Consumo enerxético térmico asociado, por unidade de produto acabado e fabricado polo cliente de enerxía térmica. Esta acreditación será realizada por unha entidade recoñecida pola Administración competente.

Artigo 49. *Comunicación da suspensión do réxime económico.*

1. Aquelas instalacións a que se lles exixa o cumprimento dun rendemento eléctrico equivalente mínimo segundo o anexo I, salvo as instalacións do subgrupo a.1.3, poderán comunicar a suspensión do réxime económico asociado á súa condición de instalación acollida ao réxime especial de forma temporal. En caso de teren escollido a opción de venda de enerxía á tarifa regulada, a retribución a percibir será, durante ese período, un prezo equivalente ao prezo final horario do mercado, en lugar da tarifa mesma, sen prexuízo, cando for o caso, do cumprimento do establecido no artigo 34 deste real decreto.

Aquelas instalacións do grupo a.1.3 poderán comunicar a suspensión do réxime económico asociado a ese grupo, de forma temporal. Nese caso percibirán, durante o período, a retribución correspondente á das instalacións dos grupos b.6, b.7 ou b.8, de acordo co combustible utilizado.

2. En calquera caso, a comunicación a que fai referencia o parágrafo 1 anterior será remitida ao organismo competente da comunidade autónoma, indicando a data de aplicación e duración total do mencionado período suspensivo. Así mesmo, remitirase copia da citada comunicación á Dirección Xeral de Política Enerxética e á Comisión Nacional de Enerxía.

3. O período suspensivo só poderá ser desfrutado unha soa vez por ano e corresponderá a un prazo temporal mínimo dun mes e máximo de seis meses, durante o cal non lle será exixible o cumprimento do rendemento eléctrico equivalente.

4. Non será de aplicación a obriga de comunicación a que fai referencia o número 1 anterior ás instalacións a que fai referencia o artigo 35.3.

Artigo 50. *Penalización por incumprimento do rendemento eléctrico equivalente.*

1. A aquelas instalacións non incluídas no subgrupo a.1.3 que nun ano non puidesen cumprir o rendemento eléctrico equivalente exixido de acordo co anexo I deste real decreto e que non efectuasen a comunicación a que fai referencia o artigo 49, seralles de aplicación, durante ese ano, o réxime retributivo establecido neste real decreto ou en decretos anteriores vixentes con carácter transitorio, aplicado á electricidade que, de acordo cos valores reais e certificados de calor útil en tal ano, cumpriu co rendemento eléctrico equivalente exixido.

A diferenza entre a electricidade xerada neta no mencionado ano e a que cumpriu co rendemento eléctrico equivalente exixido non recibirá prima, en caso de se acoller á opción de venda a mercado ou ben será retribuída cun prezo equivalente ao prezo final horario do mercado en caso de se acoller á opción de venda á tarifa regulada.

2. A aquelas instalacións do subgrupo a.1.3 que nun certo ano non puidesen cumprir o rendemento eléctrico equivalente exixido de acordo co anexo I deste real decreto e que non efectuasen a comunicación a que fai referencia o artigo 49, seralles de aplicación, durante ese ano, o réxime retributivo establecido neste real decreto para as instalacións do grupo b.6, b.7 ou b.8, en función do combustible utilizado.

3. O incumprimento a que fan referencia os números 1 e 2 poderase producir unha soa vez ao longo da vida útil da instalación. En caso de se producir un segundo incumprimento, quedará revogado o dereito á aplicación do réxime económico regulado neste real decreto ou en reais decretos anteriores vixentes con carácter transitorio e poderase incoar, se é o caso, o procedemento sancionador correspondente. En caso de ter escollido a opción de venda de enerxía á tarifa regulada, a retribución a percibir sería un prezo equivalente ao prezo final horario do mercado, en lugar da tarifa mesma.

A suspensión do réxime económico por razón do incumprimento do rendemento eléctrico equivalente quedará reflectida cunha verba á marxe no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial, indicando esta particularidade.

4. Aquelas instalacións de coxeración que, após a realización dunha inspección, non poidan acreditar o cumprimento dos valores comunicados no cálculo do rendemento eléctrico equivalente da súa instalación, someteranse ao expediente sancionador que incoará o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio.

Artigo 51. *Inspección das coxeracións.*

1. A Administración xeral do Estado, a través da Comisión Nacional da Enerxía, e en colaboración cos órganos competentes das comunidades autónomas correspondentes, realizará inspeccións periódicas e aleatorias ao longo do ano en curso, sobre aquelas instalacións de coxeración obxecto do cumprimento do requisito do rendemento eléctrico equivalente anual definido no anexo I, seguindo os criterios de escolla e indicacións que a Secretaría Xeral da Enerxía do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio impoña en cada caso, axustándose o número total de inspeccións efectuadas anualmente a un mínimo do 10 por cento do total de instalacións de coxeración existentes, que representen polo menos o 10 por cento da potencia instalada dentro do subgrupo correspondente.

2. Para a realización destas inspeccións, a Comisión Nacional de Enerxía poderase servir dunha entidade reco-

ñecida pola Administración xeral do Estado. Estas inspeccións estenderanse á verificación dos procesos e condicións técnicas e de confort que dean lugar á demanda de calor útil, de conformidade coa definición do artigo 2.a) deste real decreto.

Disposición adicional primeira. *Valor que se detraerá do IPC para as actualizacións a que se fai referencia neste real decreto.*

O valor de referencia establecido para a detracción do IPC a que se fai referencia neste real decreto para as actualizacións dalgúns valores establecidos será de vinte e cinco puntos básicos até o 31 de decembro de 2012 e de cincuenta puntos básicos a partir de entón.

Disposición adicional segunda. *Garantía de potencia.*

Terán dereito ao cobramento dunha retribución por garantía de potencia, se é o caso, aquelas instalacións acollidas ao réxime especial que optasen por vender a súa enerxía libremente no mercado, de acordo co artigo 24.1.b), salvo as instalacións que utilicen unha enerxía primaria non xestionable.

No referente á retribución por garantía de potencia, a estas instalacións seralles de aplicación a mesma lexislación, normativa e regulamentación, e nas mesmas condicións, que aos produtores de enerxía eléctrica en réxime ordinario.

Disposición adicional terceira. *Instalacións de potencia igual ou inferior a 50 MW non incluídas no ámbito de aplicación deste real decreto.*

Aquelas instalacións de potencia igual ou inferior a 50 MW non incluídas no ámbito de aplicación deste real decreto, que pertencen a empresas vinculadas con empresas distribuidoras ás cales se refire a disposición transitoria décimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, poderán entregar a súa enerxía a esa empresa distribuidora até finalizar o período transitorio establecido na disposición transitoria quinta, facturándoa ao prezo final horario do mercado de produción de enerxía eléctrica en cada período de programación. Unha vez que finalice o período transitorio, venderán a súa enerxía da mesma maneira que as instalacións de réxime especial que escolleron a opción a) do artigo 24.1 deste real decreto, percibindo pola súa enerxía o prezo final horario do mercado de produción de enerxía eléctrica en cada período de programación.

Disposición adicional cuarta. *Instalacións acollidas á disposición transitoria primeira ou disposición transitoria segunda do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.*

As instalacións que á entrada en vigor deste real decreto estiveren acollidas á disposición transitoria primeira ou disposición transitoria segunda do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, quedarán automaticamente comprendidas na categoría, grupo e subgrupo que lle corresponda do novo real decreto en función da tecnoloxía e combustible utilizado, mantendo a súa inscrición.

Disposición adicional quinta. *Modificación do incentivo para certas instalacións da categoría a) definidas no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.*

Desde a entrada en vigor do citado Real decreto lei 7/2006, do 23 de xuño, e até a entrada en vigor deste real decreto, modifícase a contía dos incentivos regulados no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, para as instalacións: do subgrupo a.1.1 de máis de 10 MW e non máis de 25 MW de potencia instalada, quedando establecido en

1,9147 c€/kWh durante os primeiros quince anos desde a súa posta en marcha e en 1,5318 c€/kWh a partir de entón; para as do subgrupo a.1.2 de máis de 10 MW e non máis de 25 MW de potencia instalada, quedando establecido en 1,1488 c€/kWh e para as do grupo a.2 de máis de 10 MW e non máis de 25 MW, de potencia instalada, quedando establecido en 0,7658 c€/kWh, durante os primeiros dez anos desde a súa posta en marcha e en 1,1488 c€/kWh a partir de entón.

Disposición adicional sexta. *Instalacións de potencia instalada maior de 50 MW e non superior a 100 MW do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.*

1. Aquelas instalacións de potencia instalada maior de 50 MW e non superior a 100 MW, que estiveron acollidas á disposición transitoria primeira do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade e produción de enerxía eléctrica en réxime especial, terán dereito ao cobramento por enerxía reactiva regulado no artigo 29 deste real decreto.

2. Aquelas das instalacións incluídas no parágrafo 1 que utilicen como enerxía primaria residuos con valorización enerxética, percibirán unha prima pola súa enerxía vendida no mercado de 1,9147 c€/kWh, que será actualizado anualmente co incremento do IPC, durante un período máximo de quince anos desde a súa posta en servizo.

3. Igualmente, aquelas das instalacións incluídas no parágrafo 1 que utilicen a coxeración con gas natural, sempre que este supoña polo menos o 95 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior, e sempre que cumpran os requisitos que se determinan no anexo, percibirán unha prima pola súa enerxía vendida no mercado de 1,9147 c€/kWh que será actualizado anualmente co mesmo incremento que lles sexa de aplicación ás instalacións da categoría a.1.2 deste real decreto, durante un período máximo de quince anos desde a súa posta en servizo.

Disposición adicional sétima. *Complemento por continuidade de subministración fronte a ocos de tensión.*

Aquelas instalacións eólicas que, con anterioridade ao 1 de xaneiro de 2008, dispoñan de inscrición definitiva no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial, dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, terán dereito a percibir un complemento específico, unha vez que contén cos equipamentos técnicos necesarios para contribuír á continuidade de subministración fronte a ocos de tensión, segundo se establece nos procedementos de operación correspondentes, e aos cales se refire o artigo 18.e), durante un período máximo de cinco anos, e que poderá estenderse como máximo até o 31 de decembro de 2013.

Independentemente da opción de venda escollida no artigo 24.1 deste real decreto, este complemento terá o valor de 0,38 cent€/kWh. Este valor será revisado anualmente, de acordo co incremento do IPC menos o valor establecido na disposición adicional primeira deste real decreto.

O indicado complemento será aplicable unicamente ás instalacións eólicas que acrediten ante a empresa distribuidora e ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas un certificado dunha entidade autorizada polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio que demostre o cumprimento dos requisitos técnicos exixidos, de acordo co procedemento de verificación correspondente.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas tomará nota desta mellora na inscrición do Rexistro administrativo de instalacións de produción de enerxía eléc-

trica e comunicarlle á Comisión Nacional de Enerxía, para os efectos de liquidación das enerxías, e ao operador do sistema para efectos da súa consideración para o control de produción cando isto sexa de aplicación para preservar a seguranza do sistema.

Este complemento será facturado e liquidado pola Comisión Nacional de Enerxía de acordo co establecido no artigo 27.

Disposición adicional oitava. *Acceso e conexión á rede.*

En canto o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio non estableza novas normas técnicas para a conexión á rede eléctrica das instalacións sometidas ao presente real decreto, no relativo a acceso e conexión e sen prexuízo da existencia doutras referencias existentes na normativa vixente atenderase ao estipulado no anexo XI.

Disposición adicional novena. *Plan de enerxías renovables 2011-2020.*

Durante o ano 2008 iniciarase o estudo dun novo plan de enerxías renovables para a súa aplicación no período 2011-2020. A fixación de novos obxectivos para cada área renovable e, se é o caso, limitacións de capacidade, realizarase de acordo coa evolución da demanda enerxética nacional, o desenvolvemento da rede eléctrica para permitir a máxima integración no sistema en condicións de seguranza de subministración. Os novos obxectivos que se establezan consideraranse na revisión do réxime retributivo para o réxime especial prevista para finais do ano 2010.

Disposición adicional décima. *Facturación da enerxía excedentaria das instalacións de coxeración a que se refire a disposición transitoria 8ª 2ª da Lei 54/1997, do 27 de novembro.*

A facturación da enerxía excedentaria incorporada ao sistema polas instalacións de coxeración a que se refire a disposición transitoria 8ª 2ª da Lei 54/1997, do 27 de novembro durante a vixencia desa disposición transitoria, debe corresponder coa efectuada á empresa distribuidora, con base na configuración eléctrica da súa interconexión entre o produtor-consumidor e a rede, de acordo co establecido no seu momento polo órgano competente nas autorizacións das instalacións.

Disposición adicional décimo primeira. *Procedemento de información para as instalacións hidráulicas dunha bacía hidrográfica.*

Todos os titulares de instalacións de produción hidroeléctrica pertencentes a unha mesma bacía hidrográfica, cando a xestión da súa produción estea condicionada por un fluxo hidráulico común, deberán seguir o procedemento de información que se estableza por resolución do director xeral de Política Enerxética e Minas, entre eles e coa confederación hidrográfica correspondente, con obxecto de minimizar a xestión dos desvíos na súa produción.

Disposición adicional décimo segunda. *Réxime especial nos sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares.*

Nos sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares (SEIE) aplicaranse os procedementos de operación establecidos nestes sistemas, e as referencias de acceso ao mercado deberán entenderse como acceso ao despacho técnico de enerxía de acordo coas condicións e requisitos establecidos no Real decreto 1747/2003, do 19 de decembro, polo que se regulan os sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares, e a normativa que o desenvolve.

Disposición adicional décimo terceira. *Mecanismos de repartición de gastos e custos.*

Antes de que transcorra un ano desde a entrada en vigor deste real decreto, os operadores das redes de transporte e distribución elevarán ao Ministerio de Industria, Turismo e Comercio unha proposta dos mecanismos tipo para a repartición de gastos e custos a aplicar aos produtores de réxime especial, ou a aqueles das mesmas tecnoloxías do réxime ordinario beneficiarios, como consecuencia da execución de instalacións de conexión e reforzo ou modificación de rede requiridos para lles asignar capacidade de acceso á rede.

Estes mecanismos deberán ser obxectivos, transparentes e non discriminatorios e terán en conta todos os custos e beneficios derivados da conexión deses produtores á rede, fornecidos ao operador e ao propietario da rede de transporte e distribución, ao produtor ou produtores que se conectan inicialmente, aos posteriores que puideren facelo. Os mecanismos tipo de repartición de gastos e custos poderán establecer distintos tipos de conexión e considerarán todas as repercusións derivadas da potencia e enerxía proporcionadas pola nova instalación de produción e os custos e beneficios das diversas tecnoloxías de fontes de enerxía renovables e xeración distribuída utilizados. Atenderán, polo menos, aos seguintes conceptos:

- a) Nivel de tensión e frecuencia.
- b) Configuración da rede.
- c) Potencia máxima a entregar e demandar.
- d) Distribución do consumo.
- e) Capacidade actual da rede receptora.
- f) Influencia no réxime de perdas na rede receptora.
- g) Regulación de tensión.
- h) Regulación de potencia / frecuencia.
- i) Resolución de restricións técnicas.
- j) Distribución temporal do uso da rede polos diversos axentes.
- k) Repercusión na explotación e xestión de rede.
- l) Calidade de subministración.
- m) Calidade de produto.
- n) Seguranza e fiabilidade.
- o) Custos e beneficios da tecnoloxía de xeración utilizada.

Disposición adicional décimo cuarta. *Estimación dos custos de conexión.*

Os titulares das redes de transporte e distribución facilitarán en todo caso ao solicitante de punto de conexión para unha instalación de produción de enerxía eléctrica do réxime especial ou da mesma tecnoloxía do réxime ordinario, con criterios de mercado, unha estimación completa e detallada dos custos derivados da conexión, incluíndo, cando for o caso, o reforzo e modificación da rede.

Disposición transitoria primeira. *Instalacións acollidas ás categorías a), b) e c) do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.*

1. As instalacións acollidas ás categorías a), b) e c) do artigo 2 do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, que contasen con acta de posta en servizo definitiva anterior ao 1 de xaneiro de 2008, poderanse manter no período transitorio recollido no parágrafo seguinte. Para isto deberán escoller, antes do 1 de xaneiro de 2009, unha das dúas opcións de venda de enerxía eléctrica determinadas no artigo 22.1 do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, sen posibilidade de cambio de opción. Para o caso de que a opción escollida sexa a opción a) do citado artigo 22.1, o presente réxime transitorio será de aplicación para o resto da vida da instalación. En caso de non comunicar un

cambio de opción, esta converterase en permanente a partir da data citada

As instalacións a que fai referencia o parágrafo anterior que escollesen a opción a) do artigo 22.1 non lles serán de aplicación as tarifas reguladas neste real decreto. Aquelas que escollesen a opción b) do artigo 22.1 poderán manter os valores das primas e incentivos establecidos no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, en lugar dos dispostos neste real decreto, até o 31 de decembro de 2012.

Estas instalacións estarán inscritas cunha verba á marxe, indicando a particularidade de estaren acollidas a unha disposición transitoria, derivada do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.

A liquidación dos incentivos farase de acordo co establecido para as primas no artigo 30 deste real decreto.

2. A calquera ampliación dunha destas instalacións seralle de aplicación o establecido, con carácter xeral, neste real decreto. Para estes efectos, a enerxía asociada á ampliación será a parte de enerxía eléctrica proporcional á potencia da ampliación fronte á potencia total da instalación unha vez ampliada, e as referidas á potencia serano por esa potencia total unha vez efectuada a ampliación.

3. Non obstante, estas instalacións poderán optar por se acolleren plenamente a este real decreto, antes do 1 de xaneiro de 2009, mediante comunicación expresa á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, solicitando, se é o caso, a correspondente modificación da súa inscrición en función das categorías, grupos e subgrupos a que se refire o artigo 2.1.

No caso de acollemento pleno a este real decreto antes do 1 de xaneiro de 2008, poderase escoller unha opción de venda diferente de entre as establecidas no artigo 24.1 deste real decreto sen ter que ter permanecido un prazo mínimo nesa opción.

Unha vez acollidas a este real decreto, as instalacións non poderán volver ao réxime económico descrito nesta disposición transitoria.

4. Quedan exceptuadas desta disposición transitoria as instalacións do grupo b.1 do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, que se entenderán automaticamente incluídas neste real decreto, mantendo a súa inscrición, categoría e potencia para efectos da determinación do réxime económico da retribución con que foron autorizados no rexistro administrativo correspondente.

Disposición transitoria segunda. Instalacións acollidas á categoría d) e á disposición transitoria segunda do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.

1. Ás instalacións acollidas á categoría d) do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, e ás incluídas na súa disposición transitoria segunda, que utilicen a coxeración para o tratamento e redución de residuos dos sectores agrícola, gandeiro e de servizos, sempre que supoñan un alto rendemento enerxético e satisfagan os requisitos que se determinan no anexo I, que á entrada en vigor deste real decreto estean en operación, seralles de aplicación o seguinte:

1.1 Todas as instalacións disporán dun período transitorio máximo de quince anos e individualizado por instalación, desde a súa posta en servizo, durante o cal poderán vender a enerxía xerada neta segundo a opción prevista no artigo 24.1 a) deste real decreto.

1.2 A tarifa que percibirá cada grupo será a seguinte:

Instalacións de tratamento e redución de xurros de explotación de porcino: 10,49 c€/ kwh.

Instalacións de tratamento e redución de lodos derivados da produción de aceite de oliva: 9,35 c€/ kwh.

Outras instalacións de tratamento e redución de lodos: 5,36 c€/ kwh.

Instalacións de tratamento e redución doutros residuos, distintos dos enumerados nos grupos anteriores: 4,60 c€/ kwh.

1.3 As tarifas actualizaranse de igual maneira que os subgrupos a.1.1 e a.1.2 deste real decreto.

1.4 A estas instalacións seralles de aplicación o complemento por enerxía reactiva establecido no artigo 29 deste real decreto.

2. Tamén disporán do período transitorio e resto de condicións do número anterior as instalacións de tratamento e redución dos xurros de explotacións de porcino e as de tratamento e redución de lodos incluídas na disposición transitoria segunda do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, que, contando co financiamento necesario para emprenderen a súa completa construción, realicen a posta en servizo antes de que pasen dous anos desde a publicación deste real decreto.

Para estas novas instalacións, a suma das potencias nominais para o caso de instalacións de xurros de explotacións de porcino será como máximo de 67,5 MWe, e para as de lodos derivados da produción de aceite de oliva, de 100 MWe. A partir do momento en que a suma das potencias nominais destas instalacións supere o valor anterior, e só nese caso, a tarifa establecida no número 1.2 desta disposición transitoria será corrixida para todas as instalacións recollidas neste número 2 pola relación:

67,5 / Potencia total instalada acollida a esta disposición (MW), ou ben

100 / Potencia total instalada acollida a esta disposición (MW), respectivamente.

3. As instalacións de tratamento e redución dos xurros de explotacións de porcino deberán presentar anualmente ante o órgano competente da comunidade autónoma, como complemento á memoria resumo a que se fai referencia no artigo 14, unha auditoría ambiental en que quede explicitamente recollida a cantidade equivalente de xurros de porco do 95 por cento de humidade tratados pola instalación no ano anterior. O interesado deberá remitir, ao propio tempo, copia desta documentación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía.

Serán motivos suficientes para que o órgano competente proceda a revogar a autorización da instalación como instalación de produción en réxime especial, salvo causas de forza maior debidamente xustificadas:

a) O incumprimento dos requisitos de eficiencia enerxética que se determinan no anexo I. Para o cálculo do rendemento eléctrico equivalente considerarase como valor asimilado a calor útil do proceso de secado dos xurros o de 825 kcal/kg equivalente de xurros de porco do 95 por cento de humidade.

b) O tratamento anual de menos do 85 por cento da cantidade de xurro de porco para que foi deseñada a instalación de acordo coa potencia eléctrica instalada.

c) O tratamento doutro tipo de residuos, substratos orgánicos ou produtos distintos ao xurro de porco, no caso das estacións que non integren unha dixestión anaerobia no seu proceso.

d) O tratamento de máis dun 10 por cento doutro tipo de residuos, substratos orgánicos ou produtos distintos ao xurro de porco, no caso das estacións que integren unha dixestión anaerobia no seu proceso.

4. As instalacións de tratamento e secado de lodos derivados da produción de aceite de oliva deberán presentar anualmente ante o órgano competente da comunidade autónoma, como complemento á memoria resumo a que se fai referencia no artigo 14, unha auditoría

ambiental en que quede explicitamente recollida a cantidade equivalente de lodo do 70 por cento de humidade tratado pola instalación no ano anterior. O interesado deberá remitir, ao propio tempo, copia desta documentación á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía.

Será motivo suficiente para que o órgano competente proceda a revogar a autorización da instalación como instalación de produción en réxime especial, salvo causas de forza maior debidamente xustificadas, o incumprimento dos requisitos de eficiencia enerxética que se determinan no anexo I. Para o cálculo do rendemento eléctrico equivalente considerarase como calor útil máxima do proceso de secado do lodo derivado da produción de aceite de oliva o de 594 kcal/kg equivalente de lodo do 70 por cento de humidade, non admitíndose lodos para secado con humidade superior ao 70 por cento.

5. Calquera destas instalacións poderá optar por se acoller plenamente a este real decreto mediante comunicación expresa á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas. En todo caso, vencido o seu período transitorio, a instalación que aínda non se acollese a este real decreto quedará automaticamente acollida a el, mantendo a súa inscrición. En ambos os casos, o traslado levarase a cabo á categoría a), dentro do grupo e subgrupo que lle corresponda por potencia e tipo de combustible, non podendo volver ao réxime económico descrito nesta disposición transitoria.

Disposición transitoria terceira. *Inscrición previa.*

Aquelas instalacións que á entrada en vigor deste real decreto contasen con acta de posta en marcha para probas, deberán solicitar, no prazo de seis meses desde a súa entrada en vigor, unha nova inscrición previa, nos termos regulados nesta norma.

Disposición transitoria cuarta. *Adscrición a centro de control.*

Aquelas instalacións do réxime especial, con potencia superior a 10 MW a que se refire a disposición transitoria novena do Real decreto 1634/2006, do 29 de decembro, polo que se establece a tarifa eléctrica a partir do 1 de xaneiro de 2007, disporán dun período transitorio até o 30 de xuño de 2007 durante o cal non lles será de aplicación a penalización establecida no segundo parágrafo do artigo 18.d).

Disposición transitoria quinta. *Cumprimento do procedemento de operación 12.3.*

1. Aquelas instalacións eólicas cuxa data de inscrición definitiva no Rexistro administrativo de instalacións de produción en réxime especial, dependente do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio sexa anterior ao 1 de xaneiro de 2008 e cuxa tecnoloxía se considere tecnicamente adaptable, teñen de prazo até o 1 de xaneiro de 2010 para se adaptaren ao cumprimento do procedemento de operación P.O. 12.3.

2. En caso de non o faceren, deixarán de percibir a partir desa data a tarifa ou, se é o caso, prima establecida neste real decreto ou en reais decretos anteriores que se encontraren vixentes con carácter transitorio. Se a opción de venda escollida fose a venda á tarifa regulada, o incumprimento desta obriga implicaría a percepción dun prezo equivalente ao prezo final horario do mercado, en lugar da tarifa mesma.

3. No caso de instalacións en funcionamento ás cales pola súa configuración técnica lles sexa imposible o cumprimento dos requisitos mínimos mencionados, os seus titulares deberán acreditar tal circunstancia, antes do 1 de xaneiro de 2009, ante a Dirección Xeral de Política

Enerxética e Minas, quen resolverá, se é o caso, despois do informe do operador do sistema, eximindo a instalación da penalización prevista no parágrafo 2 anterior.

4. A mencionada acreditación de requisitos será considerada polo operador do sistema para efectos de control de produción, cando sexa de aplicación e proceda por razóns de seguranza do sistema.

Disposición transitoria sexta. *Participación en mercado e liquidación de tarifas, primas, complementos e desvíos até a entrada en vigor da figura do comercializador de último recurso.*

1. A partir da entrada en vigor deste real decreto e até que entre en vigor a figura do comercializador de último recurso, prevista para o 1 de xaneiro de 2009, as instalacións que escollesen a opción a) do artigo 24.1 deste real decreto, que non estean conectadas a unha distribuidora das incluídas na disposición transitoria décimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, deberán vender a súa enerxía no sistema de ofertas xestionado polo operador do mercado mediante a realización de ofertas, a través dun representante en nome propio, a prezo cero.

Para estes efectos, e até o 1 de xaneiro de 2009, o distribuidor ao cal estea a ceder a súa enerxía actuará como representante de último recurso en canto o titular da instalación non comunique o seu desexo de operar a través doutro representante. A escolla dun representante deberá ser comunicada ao distribuidor cunha anticipación mínima dun mes á data de comezo de operación con outro representante.

2. A empresa distribuidora percibirá, desde o 1 de xullo de 2008, do xerador en réxime especial que escollese a opción a) do artigo 24.1, cando actúe como o seu representante, un prezo de 0,5 c€/kWh cedido, en concepto de representación no mercado.

3. O representante realizará unha soa oferta agregada para todas as instalacións que represente que escollesen a opción a) do artigo 24.1, sen prexuízo da obriga de desagregar por unidades de produción as ofertas casadas.

Para as instalacións a que fai referencia o artigo 34.2, a oferta realizarase de acordo coa mellor previsión posible cos datos dispoñibles ou, na súa falta, de acordo cos perfís de produción recollidos no anexo XII deste real decreto.

As instalacións a que fai referencia o artigo 34.1, cando o seu representante sexa a empresa distribuidora, poderán comunicar a esta unha previsión da enerxía eléctrica a ceder á rede en cada un dos períodos de programación do mercado de produción de enerxía eléctrica. Nese caso, deberánse comunicar as previsións dos 24 períodos de cada día con, polo menos, 30 horas de anticipación respecto ao inicio dese día. Así mesmo, poderán formular correccións ao programa cunha anticipación dunha hora ao inicio de cada mercado intradiario. A empresa distribuidora utilizará estas previsións para realizar a oferta no mercado.

Se as instalacións estiveren conectadas á rede de transporte, deberán comunicar as previsións, ademais de ao distribuidor correspondente, ao operador do sistema.

4. O operador do sistema liquidará tanto o custo dos desvíos, como o déficit de desvíos correspondente a aquelas instalacións que están exentas de previsión, de acordo cos procedementos de operación correspondentes.

As instalacións que escollesen a opción a) do artigo 24.1, cando o seu representante sexa a empresa distribuidora, seralles repercutido un custo de desvío por cada período de programación en que a produción real se desvíe máis dun 5 por cento da súa previsión individual, respecto á súa produción real. O desvío en cada un destes

períodos de programación calcularase, para cada instalación, como o valor absoluto da diferenza entre a previsión e a medida correspondente.

5. Con carácter mensual, o operador do mercado e o operador do sistema remitirán ao distribuidor a información relativa á liquidación realizada ás instalacións que optasen por aplicar a opción a) do artigo 24.1, que sexa necesaria para a realización da liquidación establecida no parágrafo 6 seguinte.

6. O representante recibirá da empresa distribuidora a contía correspondente, para cada instalación, á diferenza entre a enerxía efectivamente medida, valorada ao prezo da tarifa regulada que lle corresponda, e a liquidación realizada polo operador do mercado e o operador do sistema, ben como os complementos correspondentes, sen prexuízo do establecido no artigo 34 deste real decreto.

7. Para as instalacións que verten directamente a súa enerxía a unha distribuidora das recollidas na disposición transitoria décimo primeira da Lei 54/1997, do 27 de novembro, a liquidación da tarifa regulada realizarase nun só pagamento por parte da empresa distribuidora, e sen ter en conta o mecanismo de venda de enerxía no mercado á tarifa regulada recollida nos parágrafos 1 ao 6 anteriores.

8. As primas, incentivos e complementos regulados neste real decreto e en reais decretos anteriores, vixentes con carácter transitorio, serán liquidados ao xerador en réxime especial ou ao representante pola empresa distribuidora até entrar en vigor a figura do comercializador de último recurso, prevista para o 1 de xaneiro de 2009, de acordo co artigo 30 deste real decreto.

9. Os distribuidores que, en virtude da aplicación desta disposición transitoria, efectuasen pagamentos a instalacións do réxime especial ou aos seus representantes, terán dereito a ser liquidados polas cantidades efectivamente desembolsadas polos conceptos de tarifa regulada, primas, complementos e, se é o caso, incentivos.

Os importes correspondentes a estes conceptos someteranse ao correspondente proceso de liquidación pola Comisión Nacional de Enerxía, de acordo co establecido no Real decreto 2017/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o procedemento de liquidación dos custos de transporte, distribución e comercialización á tarifa, dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguranza de fornecemento.

10. Igualmente, até a entrada en vigor a figura do comercializador de último recurso, prevista para o 1 de xaneiro de 2009, continuarán vixentes os seguintes aspectos que estaban recollidos no Real decreto 436/2004, do 12 de marzo:

a) O contrato suscrito entre a empresa distribuidora e o titular da instalación de produción acoillida ao réxime especial conterà, ademais dos aspectos recollidos no artigo 16.1, os seguintes:

i. Condicións económicas, de acordo co capítulo IV deste real decreto.

ii. Cobramento da tarifa regulada ou, se é o caso, a prima e o complemento por enerxía reactiva pola enerxía entregada polo titular á distribuidora. Inclúese, tamén, o cobramento do complemento por eficiencia e que se producirá unha vez que fosen acreditados ante a administración os valores anuais acumulados e efectuado o cálculo da súa contía.

b) No caso de conexión á rede de transporte, o contrato técnico de acceso á rede de transporte, ademais do disposto no artigo 16.2, comunicaráselle á empresa distribuidora.

c) A empresa distribuidora terá a obriga de realizar o pagamento da tarifa regulada ou, se é o caso, a prima e os complementos que lle sexan de aplicación, dentro do

período máximo dos 30 días posteriores á recepción da correspondente factura. Transcorrido este prazo máximo sen que o pagamento se fixese efectivo, comezarán a se producir xuros de demora, que serán equivalentes ao xuro legal do diñeiro incrementado en 1,5 puntos. Os xuros incrementarán o dereito de cobramento do titular da instalación e deberán ser satisfeitos polo distribuidor, e non se poderán incluír dentro dos custos recoñecidos polas adquisicións de enerxía ao réxime especial, para efectos das liquidacións de actividades e custos regulados segundo establece o Real decreto 2017/1997, do 26 de decembro.

d) A enerxía eléctrica vendida deberá ser cedida á empresa distribuidora máis próxima que teña características técnicas e económicas suficientes para a súa ulterior distribución. En caso de discrepancia, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ou o órgano competente da Administración autonómica resolverán o que proceda, despois do informe preceptivo da Comisión Nacional de Enerxía.

Non obstante o anterior, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá autorizar, para os efectos da correspondente liquidación económica, que a empresa distribuidora máis próxima poida adquirir a enerxía eléctrica das instalacións aínda que esta exceda as súas necesidades, sempre que a citada empresa distribuidora estea conectada a outra empresa distribuidora, caso en que cederá os seus excedentes a esta última empresa.

e) Durante o período en que a instalación participe no mercado, quedarán en suspenso as condicións económicas do contrato de venda que tiver asinado coa empresa distribuidora, quedando vixentes o resto de condicións, técnicas e de conexión incluídas no contrato.

f) Sen prexuízo da enerxía que puideren ter comprometida mediante contratos bilaterais físicos, aquelas instalacións de potencia instalada igual ou inferior a 50 MW ás cales non lles puider ser de aplicación este real decreto, non estarán obrigadas a presentar ofertas económicas ao operador do mercado para todos os períodos de programación, e poderán realizar as ofertas para os períodos que consideren oportuno.

11. Até a data establecida no parágrafo primeiro da presente disposición transitoria, non será de aplicación a exigencia establecida no artigo 12.1.d) para as instalacións que escollesen a opción a) do artigo 24.1 para a venda da súa enerxía, salvo que vaian directamente ao mercado de ofertas.

12. Até a data establecida no parágrafo primeiro desta disposición transitoria, estarán exentas do pagamento do custo dos desvíos as instalacións de potencia instalada igual ou inferior a 1 MW que escollesen a opción a) do artigo 24.1.

13. Até o 30 de setembro de 2007, estarán exentas do pagamento do custo dos desvíos as instalacións de potencia instalada igual ou inferior a 5 MW que escollesen a opción a) do artigo 24.1.

Disposición transitoria sétima. Repotenciación de instalacións eólicas con data de inscrición definitiva anterior ao 31 de decembro de 2001.

1. Aquelas instalacións eólicas con data de inscrición definitiva no Rexistro de instalacións de produción de enerxía eléctrica anterior ao 31 de decembro de 2001, poderán realizar unha modificación substancial cuxo obxecto sexa a substitución dos seus aeroxeradores por outros de maior potencia, nunhas condicións determinadas, e que será denominada no sucesivo repotenciación.

2. Establécese un obxectivo límite de potencia, para os efectos do réxime económico establecido neste real decreto de 2000 MW adicionais á potencia instalada das instalacións susceptibles de ser repotenciadas, e que non

se considerará para os efectos do límite establecido no artigo 38.2.

3. Para estas instalacións, mediante acordo do Consello de Ministros, despois de consulta coas comunidades autónomas, poderase determinar o dereito a unha prima adicional, específica para cada instalación, máxima de 0,7 c€/kWh, a percibir até o 31 de decembro de 2017,

4. Estas instalacións deberán estar adscritas a un centro de control de xeración e deberán dispor dos equipamentos técnicos necesarios para contribuír á continuidade de subministración fronte a ocos de tensión, de acordo cos procedementos de operación correspondentes, exixibles ás novas instalacións.

5. Sempre que a potencia instalada non se incremente en máis dun 40 por cento e que a instalación dispoña dos equipamentos necesarios para garantir que a potencia evacuable non vaia superar en ningún momento a potencia eléctrica autorizada para a súa evacuación antes da repotenciación, non será exixible unha nova solicitude de acceso ao operador do sistema ou xestor da rede de distribución que corresponda. En caso contrario, o titular da instalación deberá realizar unha nova solicitude de acceso, nos termos previstos no título IV do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministracións e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

Disposición transitoria oitava. Utilización de biomasa e/ou biogás para as instalacións de co-combustión.

Establécense os respectivos períodos transitorios, nos cales as instalacións térmicas de réxime ordinario recollidas no artigo 46 deste real decreto poderán utilizar, ademais, biomasa da considerada para o grupo b.8, nos termos establecidos no anexo II, nos prazos e porcentaxes seguintes:

1. Até o 31 de decembro de 2013 poderán utilizar calquera tipo de biomasa e/ou biogás considerado para os grupos b.6, b.7 e b.8, nos termos establecidos no anexo II.

2. Desde o 1 de xaneiro de 2014 e até o 31 de decembro de 2015 poderán utilizar até un 50 por cento para a contribución conxunta da biomasa considerada para o grupo b.8 medida polo seu poder calorífico inferior.

Disposición transitoria novena. Retribución por garantía de potencia para instalacións de enerxía renovables non consumibles até o 31 de maio de 2006.

Para os efectos do cálculo por garantía de potencia para as instalacións de enerxía primaria renovable non consumible, desde a entrada en vigor do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial e até o día 31 de maio de 2006, se non existen cinco anos de produción neta medida do mes m, a retribución de garantía de potencia para esas instalacións calcularase valorando a produción neta a 0,48 c€/kWh.

Disposición transitoria décima. Instalacións que utilicen a coxeración para a desecación dos subprodutos da produción de aceite de oliva.

As instalacións de réxime especial que á entrada en vigor deste real decreto estiveren a utilizar a coxeración para a desecación dos subprodutos procedentes do proceso de produción do aceite de oliva, utilizando como combustible a biomasa xerada nel, poderanse acoller á presente disposición transitoria, para toda a vida da insta-

lación, mediante comunicación expresa á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Estas instalacións estarán inscritas no subgrupo a.1.3 do artigo 2, sendo os valores da tarifa e prima 13,225 cent€/kWh e 8,665 cent€/kWh, respectivamente, en lugar dos establecidos no artigo 35 para estas instalacións, a percibir, durante un período máximo de 15 anos desde a súa posta en marcha.

A estas instalacións seranlles de aplicación os criterios de actualización determinados no artigo 44 deste real decreto para a categoría b.

Disposición derogatoria única. Derogación normativa.

Sen prexuízo da súa aplicación transitoria nos termos previstos neste real decreto, queda derogado o Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, ben como calquera outra disposición de igual ou inferior rango no que se opoña a este real decreto.

Disposición derradeira primeira. Modificación das configuracións de cálculo.

A modificación das configuracións, no cálculo de enerxía intercambiada en fronteiras de réxime especial, dadas de alta nos concentradores dos seus encargados da lectura como consecuencia da entrada en vigor do Real decreto lei 7/2006, do 23 de xuño, polo que se adoptan medidas urxentes no sector enerxético, serán solicitadas polos produtores de réxime especial ao seu encargado da lectura fornecendo a nova información de acordo co establecido nos procedementos de operación aplicables.

Os encargados da lectura modificarán as configuracións de cálculo daquelas fronteiras de réxime especial solicitadas que cumpran os novos requisitos de acordo coa información fornecida e nos prazos establecidos nos procedementos de operación aplicables.

Disposición derradeira segunda. Modificación do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

1. Modifícase o artigo 59 bis do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, como segue:

«Artigo 59 bis. *Avais para tramitar a solicitude de acceso á rede de transporte de novas instalacións de produción en réxime especial.*

Para as novas instalacións de produción en réxime especial, o solicitante, antes de realizar a solicitude de acceso á rede de transporte, deberá presentar ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comprobante da Caixa Xeral de Depósitos de ter presentado un aval por unha contía equivalente a 500 €/kW instalado para as instalacións fotovoltaicas ou 20 €/kW para o resto de instalacións. A presentación deste comprobante será requisito imprescindible para a iniciación dos procedementos de acceso e conexión á rede de transporte por parte do operador do sistema.

O aval será cancelado cando o petionario obteña a acta de posta en servizo da instalación. Se ao longo do procedemento, o solicitante desistir voluntariamente da tramitación administrativa da

instalación ou non responder aos requirimentos da Administración de información ou actuación realizados no prazo de tres meses, procederáse á execución do aval. Terase en conta á hora de valorar a desistencia do promotor, o resultado dos actos administrativos previos que poidan condicionar a viabilidade do proxecto.»

2. Non será necesaria a elevación da contía, cando correspondese, do aval citado no número 1 anterior a aquelas instalacións que, á entrada en vigor deste real decreto, tiveren depositado o aval correspondente ao 2% do orzamento da instalación, vixente até a entrada en vigor desta disposición.

3. Engádesse un novo artigo 66 bis, coa seguinte redacción:

«Artigo 66 bis. *Avais para tramitar a solicitude de acceso á rede de distribución de novas instalacións de produción en réxime especial.*

Para as novas instalacións de produción en réxime especial, o solicitante, antes de realizar a solicitude de acceso á rede de distribución, deberá ter presentado un aval por unha contía equivalente a 500 €/kW instalado para as instalacións fotovoltaicas ou 20 €/kW para o resto de instalacións. A presentación deste comprobante será requisito imprescindible para a iniciación dos procedementos de acceso e conexión á rede de distribución por parte do xestor da rede de distribución.

Quedarán excluídas da presentación deste aval as instalacións fotovoltaicas colocadas sobre cubertas ou paramentos de edificacións destinadas a vivenda, oficinas ou locais comerciais ou industriais.

O aval será cancelado cando o petionario obteña a acta de posta en servizo da instalación. No caso das instalacións en que non sexa necesaria a obtención dunha autorización administrativa, a cancelación será realizada cando se realice a inscrición definitiva da instalación. Se ao longo do procedemento o solicitante desiste voluntariamente da tramitación administrativa da instalación ou non responde aos requirimentos da Administración de información ou actuación realizados no prazo de tres meses, procederáse á execución do aval. Terase en conta, á hora de valorar a desistencia do promotor, o resultado dos actos administrativos previos que poidan condicionar a viabilidade do proxecto.»

4. As instalacións de produción en réxime especial que á data de entrada en vigor deste real decreto non obtivesen a correspondente autorización de acceso e conexión á rede de distribución, deberán presentar o comprobante mencionado no artigo 66 (bis) do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, nun prazo máximo de tres meses contado desde a data deste real decreto. Transcorrido o prazo sen que o solicitante o presentase, o

órgano competente iniciará o procedemento de cancelación da solicitude.

Disposición derradeira terceira. *Carácter básico.*

Este real decreto ten un carácter básico ao abeiro do establecido no artigo 149.1.22.^a e 25.^a da Constitución.

As referencias aos procedementos só serán aplicables ás instalacións de competencia estatal e, en todo caso, axustaranse ao establecido na Lei 30/1992, do 26 de novembro, de réxime xurídico das administracións públicas e do procedemento administrativo común.

Disposición derradeira cuarta. *Desenvolvemento normativo e modificacións do contido dos anexos.*

Autorízase o ministro de Industria, Turismo e Comercio para ditar cantas disposicións sexan necesarias para o desenvolvemento deste real decreto e para modificar os valores, parámetros e condicións establecidos nos seus anexos, se consideracións relativas ao correcto desenvolvemento da xestión técnica ou económica do sistema así o aconsellan.

En particular, autorízase o ministro de Industria, Turismo e Comercio para ditar cantas instrucións técnicas foren necesarias para establecer un sistema de certificación de biomasa e biogás considerados para os grupos b.6, b.7 e b.8, que inclúa a súa rastrexabilidade.

Habílitase a Secretaría Xeral de Enerxía para modificar á alza os obxectivos límite de potencia de referencia, establecidos nos artigos 35 ao 42, sempre que isto non comprometa a seguranza e estabilidade do sistema e se considere necesario.

Igualmente, habílitase o secretario xeral de Enerxía para modificar o contido do anexo XII relativo aos perfís horarios para as instalacións fotovoltaicas e hidráulicas.

Disposición derradeira quinta. *Incorporación de dereito da Unión Europea.*

Mediante as disposicións adicionais décimo terceira e décimo cuarta incorpóranse ao dereito español os artigos 7.4 e 7.5 da Directiva 2001/77/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 27 de setembro de 2001, relativa á promoción da electricidade xerada a partir de fontes de enerxía renovables no mercado interior da electricidade.

Disposición derradeira sexta. *Entrada en vigor.*

Este real decreto entrará en vigor o primeiro día do mes seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Dado en Madrid o 25 de maio de 2007.

JUAN CARLOS R.

O ministro de Industria, Turismo e Comercio,
JOAN CLOS I MATHEU

anteriormente lles fose de aplicación este requisito, que o rendemento eléctrico equivalente da instalación, en media dun período anual, sexa igual ou superior ao que lles corresponda segundo a seguinte táboa:

Tipo de combustible	Rendemento eléctrico equivalente - Percentaxe
Combustibles líquidos en centrais con caldeiras	49
Combustibles líquidos en motores térmicos	56
Combustibles sólidos	49
Gas natural e GLP en motores térmicos	55
Gas natural e GLP en turbinas de gas	59
Outras tecnoloxías e/ou combustibles	30
Biomasa incluída nos grupos b.6 e b.8	50
Biomasa e/ou biogás incluído no grupo b.7	

Para aquelas instalacións cuxa potencia instalada sexa menor ou igual 1MW, o valor do rendemento eléctrico equivalente mínimo requirido será un 10 por cento inferior ao que aparece na táboa anterior por tipo de tecnoloxía e combustible.

5. Quedan excluídos do cálculo da media dun período anual a que fai referencia o número anterior aquelas horas en que a instalación foi programada polo operador do sistema para manter a súa produción cando o proceso consumidor asociado reduza a potencia demandada en resposta a unha orde de redución de potencia. Por tanto, os valores de Q, V e E serán os correspondentes ao resto do período anual.

6. Nas instalacións que usen varios combustibles convencionais aplicaráselle a cada un o rendemento mínimo exixido, en función da proporción de Q e E que lles sexa tecnicamente imputable.

7. Para a verificación do rendemento eléctrico equivalente, tanto para as instalacións existentes como novas, instalaranse equipamentos de medida locais e totalizadores. Cada un dos parámetros Q, V e E deberá ter como mínimo un equipamento de medida.

ANEXO II

Biomasa e biogás que se poden incluír nos grupos b.7, b.8 e b.9 do artigo 2.1

A. Ámbito de aplicación

Para os efectos do establecido neste real decreto, entenderase por biomasa a fracción biodegradable dos produtos, subprodutos e residuos procedentes da agricultura (incluídas as substancias de orixe vexetal e de orixe animal), da silvicultura e das industrias conexas, ben como a fracción biodegradable dos residuos industriais e municipais.

As comunidades autónomas, no ámbito das súas competencias, poderán considerar, para o caso das biomases forestais, dispoñibilidade e requirimentos de materias primas

ANEXO I

Rendemento mínimo para as instalacións de produción

1. O rendemento das instalacións vén dado pola fórmula:

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

onde:

Q = consumo de enerxía primaria, medida polo poder calorífico inferior dos combustibles utilizados.

V = produción de calor útil ou enerxía térmica útil definida de acordo co número 1.a) do artigo 2 deste real decreto. No caso de que a demanda sexa de refrixeración, a enerxía térmica útil correspondente tomará o mesmo valor que a demanda de refrixeración final que satisfaga a coxeración.

E = enerxía eléctrica xerada medida en bornes de alternador e expresada como enerxía térmica, cun equivalente de 1 kWh = 860 kcal.

2. Considérase como enerxía primaria imputable á produción de calor útil (V) a requirida por caldeiras de alta eficiencia en operación comercial.

Fixase un rendemento para a produción de calor útil igual ao Ref H definido no número 3 deste anexo, que poderá ser revisado en función da evolución tecnolóxica destes procesos.

3. O rendemento eléctrico equivalente (REE) da instalación determinarase, considerando o número anterior, pola fórmula:

$$REE = E/[Q-(V/ Ref H)]$$

Sendo:

Ref H: Valor de referencia do rendemento para a produción separada de calor que aparece publicado no anexo II da Decisión da Comisión do 21 de decembro de 2006, pola que se establecen valores de referencia harmonizados para a produción por separado de electricidade e calor, de conformidade co disposto na Directiva 2004/8/CE do Parlamento Europeo e do Consello ou norma que o traspoña.

Para a determinación do rendemento eléctrico equivalente no momento de emitir a acta de posta en servizo, contabilizaranse os parámetros Q, V e E durante un período ininterrompido de dúas horas de funcionamento a carga nominal.

Para os efectos de xustificar o cumprimento do rendemento eléctrico equivalente na declaración anual, utilizaranse os parámetros Q, V e E acumulados durante ese período.

4. Será condición necesaria para se poder acoller ao réxime especial regulado neste real decreto, para as instalacións de produción do grupo a.1 do artigo 2.1 e para aquelas que estean acollidas á disposición transitoria segunda deste real decreto e

dos sectores relacionados coa transformación da madeira, no longo prazo, establecendo, se é o caso, os correspondentes mecanismos de axuste.

Os tipos de biomasa e biogás considerados no artigo 2.1 aparecen descritos a seguir:

Produtos incluídos no grupo b.6

Produtos incluídos no subgrupo b.6.1

- a) Cultivos enerxéticos agrícolas

Biomasa, de orixe agrícola, producida expresa e unicamente con fins enerxéticos, mediante as actividades de cultivo, colleita e, en caso necesario, procesamento de materias primas recolectadas. Segundo a súa orixe divídense en herbáceos ou leñosos.

- b) Cultivos enerxéticos forestais

Biomasa de orixe forestal, procedente do aproveitamento principal de masas forestais, orixinadas mediante actividades de cultivo, colleita e, en caso necesario, procesamento das materias primas recolectadas e cuxo destino final sexa o enerxético.

Produtos incluídos no subgrupo b.6.2

- a) Residuos das actividades agrícolas

Biomasa residual orixinada durante o cultivo e primeira transformación de produtos agrícolas, incluíndo a procedente dos procesos de eliminación da casca cando corresponda. Inclúense os seguintes produtos:

1. Residuos agrícolas herbáceos:
 - 1.1. Do cultivo de cereais; pallas e outros
 - 1.2. De producións hortícolas: residuos de cultivo de invernadoiro
 - 1.3. De cultivos para fins agroindustriais, tales como algodón ou liño
 - 1.4. De cultivos de leguminosas e sementes oleaxinosas
 2. Residuos agrícolas leñosos: procedentes das podas de especies agrícolas leñosas (oliveiral, viñas e froiteiras)
 - b) Residuos das actividades de xardinaría
- Biomasa residual xerada na limpeza e mantemento de xardíns.

Produtos incluídos no subgrupo b.6.3:

Residuos de aproveitamentos forestais e outras operacións silvícolas nas masas forestais e espazos verdes

Biomasa residual producida durante a realización de calquera tipo de tratamento ou aproveitamento silvícola en masas forestais, incluídas cascas, ben como a xerada na limpeza e mantemento dos espazos verdes.

Produtos incluídos no grupo b.7

Produtos incluídos no subgrupo b.7.1:

Biogás de vertedoiros.

Produtos incluídos no subgrupo b.7.2: biogás procedente da dixestión anaerobia en dixestor dos seguintes residuos, tanto individualmente como en co-dixestión:

- a) residuos biodegradables industriais.
- b) lodos de depuradora de augas residuais urbanas ou industriais.
- c) residuos sólidos urbanos.
- d) residuos gandeiros.
- e) residuos agrícolas.
- f) outros aos cales sexa aplicable o procedemento de dixestión anaerobia.

Produtos incluídos no subgrupo b.7.3:

- g) Esterco mediante combustión.
- h) Biocombustibles líquidos e subprodutos derivados do seu proceso produtivo.

Produtos incluídos no grupo b.8

Produtos incluídos no subgrupo b.8.1: biomasa procedente de instalacións industriais do sector agrícola:

1. Residuos da produción de aceite de oliva e aceite de bagazo de oliva.
2. Residuos da produción de olivas.
3. Residuos da extracción de aceites de sementes.
4. Residuos da industria vinícola e alcoholeira.
5. Residuos de industrias conserveiras.
6. Residuos da industria da cervexa e da malta.
7. Residuos da industria de produción de froitos secos.

4. Papel e cartón
5. Têxtils
6. Cadáveres animais ou partes deles, cando a lexislación preveha unha xestión destes residuos diferente á valorización enerxética.

C. Eficiencia enerxética

Os sistemas de xeración eléctrica a condensación con biomasa e/ou biogás deberán alcanzar os seguintes niveis de eficiencia para a súa xeración bruta de enerxía eléctrica:

1. Un mínimo do 18 % para potencias até 5 MW
2. Un mínimo do 20 % para potencias entre 5 e 10 MW
3. Un mínimo do 22 % para potencias entre 10 e 20 MW
4. Un mínimo do 24 % para potencias entre 20 e 50 MW

O cálculo da eficiencia realizarase conforme a seguinte fórmula:

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

Onde:

[PEB]: produción eléctrica bruta anual, en MWh.

EPC: enerxía primaria consumida, en toneladas equivalentes de petróleo, contabilizando o PCI (poder calorífico inferior).

O feito de non alcanzar os niveis de eficiencia establecidos poderá dar lugar á revogación da condición de produtor de electricidade en réxime especial, ou á suspensión do réxime económico regulado neste real decreto.

8. Residuos da industria de produción de arroz.
9. Residuos procedentes do procesamento de algas.
10. Outros residuos agroindustriais.

Produtos incluídos no subgrupo b.8.2. biomasa procedente de instalacións industriais do sector forestal:

1. Residuos das industrias forestais de primeira transformación.
2. Residuos das industrias forestais de segunda transformación (moble, portas, carpintaría).
3. Outros residuos de industrias forestais.
4. Residuos procedentes da recuperación de materiais lignocelulósicos (envases, palés, mobles, materiais de construción,...)

Produtos incluídos no subgrupo b.8.3:

Licores negros da industria papelería.

Produtos incluídos instalacións de co-combustión

Calquera dos indicados nos grupos b.6, b.7 e b.8 anteriores, cando estes sexan empregados en centrais térmicas convencionais mediante tecnoloxías de co-combustión.

B. Exclusiones

Non se considerarán biomasa ou biogás, para os efectos deste real decreto:

1. Combustibles fósiles, incluíndo a turba, e os seus produtos e subprodutos.
2. Residuos de madeira:
 - a) Tratados quimicamente durante procesos industriais de produción.
 - b) Mesturados con produtos químicos de orixe inorgánica.
 - c) Doutro tipo, se o seu uso térmico está prohibido pola lexislación
3. Calquera tipo de biomasa ou biogás contaminado con substancias tóxicas ou metais pesados.

ANEXO III

Modelo de inscrición no rexistro

Central:

Nome da central Tecnoloxía (1)

Localización: rúa ou praza, lugar, etc.

Concello

Provincia

Grupo a que pertence (artigo 2)

Empresa distribuidora a que verte

Número de grupos

Potencia nominal total en kW.

Potencia nominal de cada grupo en kW.

Hidráulica:

Río

Salto en metros

Caudal en m³ por segundo

Térmica clásica:

Tipo(s) de combustible(s)

Titular:

Nome:

Enderezo:

Concello:

Provincia:

Data de posta en servizo:

Data de inscrición (no rexistro autonómico):

Provisoria

Definitiva

....., a de de 2.....

(1) Hidráulica fluente, bombeo puro, bombeo mixto, turbina de gas, turbina de vapor condensación, turbina de vapor contrapresión, ciclo combinado, motor diésel, outros (especifíquense).

ANEXO IV

Memoria resumen anual

DATOS XERAIS

Nome ou razón social das empresas	
Enderezo do servizo ou oficina da empresa engargada de consignar esta información	Rúa..... núm..... Tel..... Concello Provincia
Nome da central	Data de posta en funcionamento <input type="text"/>
Localización: rúa ou praza, lugar, etc.....	núm. Tel.
Concello	Provincia Fax
Actividade principal da empresa	CNAE <input type="text"/>
Número do rexistro autonómico	

ENERXÍA ELÉCTRICA

a. Enerxía eléctrica xerada pola instalación medida en bornes de alternador	89 MWh		
b. Consumos propios nos servizos da central	92 MWh		
c. Enerxía eléctrica en barras da central (a-b)	94 MWh		
d. Enerxía eléctrica comprada	99 MWh	100€
e. Consumos (non incluídos na alínea b)	 MWh	104€
d. Enerxía eléctrica vendida (c+d-e)	95 MWh	98€

ENERXÍA TÉRMICA RECUPERADA

Calor útil xerada pola instalación	119 €
------------------------------------	-----	---------

ENERXÍA TÉRMICA PRIMARIA

(Só o cubrirán os titulares de instalacións que consuman combustible)

Combustible utilizado	Cantidade	PCI	Valor
Gas natural 10 ³ NM ³ kcal/Nm ³ €
Fuel óleo toneladas kcal/kg €
Gasóleo toneladas kcal/kg €
Biomasa toneladas kcal/kg €
Residuos urbanos toneladas kcal/kg €
Outros residuos toneladas kcal/kg €
Outros combustibles (indíquense) toneladas kcal/kg €

PERSONAL DEDICADO Á CENTRAL

Nº de persoas	Horas traballadas	Custo total Euros
251299	255273	256274
.....

INVESTIMENTOS REALIZADOS
NA CENTRAL DURANTE O ANO

Euros	292293294
.....

Representante autorizado	
DNI	Cargo

En, o de de 199

ANEXO V

Complemento por enerxía reactiva

Consideraranse para todas as unidades de réxime especial os seguintes valores do factor de potencia e os correspondentes valores percentuais de bonificación/penalización, aplicables nos seguintes períodos horarios:

Tipo de factor de potencia	Factor de potencia	Bonificación%	
		Punta	Chan
Indutivo	Fp<0,95	-4	-4
	0,96>Fp≥0,95	-3	0
	0,97>Fp≥0,96	2	0
	0,98>Fp≥0,97	-1	0
	1,00>Fp≥0,98	0	2
Capacitivo	1,00	0	4
	1,00>Fp≥0,98	0	2
	0,98>Fp≥0,97	2	0
	0,97>Fp≥0,96	4	0
	0,96>Fp≥0,95	6	0
	Fp<0,95	8	-4

A regulación do factor de potencia realizarase no punto de conexión co sistema e obterase facendo uso do equipamento de medida contador-rexistrador da instalación. Calcularase con dúas cifras decimais e o arredondamento farase por defecto ou por exceso, segundo que a terceira cifra decimal sexa ou non menor de cinco. Deberase manter cada hora, no punto de conexión da instalación coa rede, dentro dos períodos horarios de punta, chan e val do tipo tres de discriminación horaria, de acordo co número 7.1 do anexo I da Orde do Ministerio de Industria e Enerxía do 12 de xaneiro de 1995.

As porcentaxes de complemento aplicaranse con periodicidade horaria, realizándose, ao finalizar cada mes, un cómputo mensual, que será facturado e liquidado segundo corresponda.

ANEXO VI

Solicitude de inclusión das instalacións de co-combustión no artigo 46

Para efectos de inclusión no artigo 46 das instalacións de co-combustión deberase fornecer a seguinte información:

A) DATOS DA CENTRAL TÉRMICA POR CADA UN DOS SEUS GRUPOS

1) Combustible utilizado.

- Tipo de combustible:
- Poder calorífico medio (kcal/kg):
- Cantidade anual utilizada (t/ano):
- Custo total adquisición do combustible (€/ano):

2) Potencia da central

- Potencia térmica da caldeira (MW):
- Rendemento da caldeira (%):
- Presión do vapor (bar):
- Temperatura do vapor (°C):
- Caudal nominal de vapor (t/h):
- Potencia térmica da turbina de gas (MW):
- Potencia total bruta nominal da central (MW):
- Potencia total neta nominal da central (MW):
- Potencia total bruta nominal da turbina de gas (MW):
- Potencia total neta nominal da turbina de gas (MW):
- Potencia bruta media anual da central (MW):
- Potencia neta media anual da central (MW):

3) Enerxía producida e rendementos

- Horas anuais de funcionamento:
- Enerxía bruta producida anualmente (MWh/ano):
- Enerxía neta producida anualmente (MWh/ano):
- Ratio de consumo de combustible por kWe bruto nominal producido (kg/kWe e kWh/kWe):
- Ratio de consumo de combustible por kWe neto nominal producido (kg/kWe e kWh/kWe):
- Ratio de consumo medio de combustible por kWe bruto medio producido (kg/kWe e kWh/kWe):
- Ratio de consumo medio de combustible por kWe neto medio producido (kg/kWe e kWh/kWe):

B) CARACTERÍSTICAS DA INSTALACIÓN DE CO-COMBUSTIÓN

Descrición da instalación de co-combustión:

1) Combustible 1.2.....

- Denominación:
- Poder calorífico medio en base seca (kcal/kg):
- Humidade media (%):
- Poder calorífico medio en base húmida (kcal/kg):
- Cantidade anual consumida (t/ano):
- Cantidade anual consumida (MWh/ano):
- Custo total de adquisición do combustible en instalación (€/ano):

ANEXO VII

Actualización da retribución das instalacións da categoría a)

- 2) Potencia
- Potencia térmica da instalación de co-combustión para un poder calorífico inferior do combustible de 3.500 kcal/kg en base seca (MW):
 - Incremento/decremento da potencia bruta nominal da central por motivo da instalación de co-combustión (MW e % sobre a potencia bruta nominal da central):
 - Aumento/diminución de consumos propios da central por motivo da instalación de co-combustión (MW e % sobre as potencias medias e nominais da central):
- 3) Enerxía producida:
- Horas anuais de funcionamento da central térmica:
 - Horas anuais de funcionamento da instalación de co-combustión:
 - Enerxía eléctrica total bruta producida pola central unha vez instalada a co-combustión (MWh/ano):
 - Enerxía eléctrica total bruta producida pola central unha vez instalada a co-combustión (MWh/ano):
 - Enerxía eléctrica bruta producida pola central debido ao combustible consumido pola co-combustión (MWh/ano):
 - Ratio de consumo de combustible convencional + biomasa e/ou biogás por kWe bruto nominal producido (kg/kWe e kWt/kWe):
 - Ratio de consumo de combustible convencional + biomasa e/ou biogás por kWe neto nominal producido (kg/kWe e kWt/kWe):
 - Ratio de consumo de combustible convencional + biomasa e/ou biogás por kWe bruto medio producido (kg/kWe e kWt/kWe):
 - Ratio de consumo de combustible convencional + biomasa e/ou biogás por kWe neto medio producido (kg/kWe e kWt/kWe):
- 4) Investimento:
- Custo de investimento da instalación de co-combustión (€):
- 5) Persoal:
- Número total de persoas contratadas para a operación da instalación de co-combustión, horas/ano traballadas e custo total dese persoal.
- 6) Tecnoloxía empregada:
- Descrición da tecnoloxía de co-combustión:
 - Consumos propios asociados á manipulación do combustible:
- 7) Descrición do sistema de medición biomasa e/ou biogás:

Os métodos de actualización de tarifas e complementos retributivos que se mostran neste anexo baséanse nas variacións dos índices de prezos de combustibles (en diante IComb) e a variación do IPC.

Para o caso do subgrupo a.1.1 tomarase como IComb o índice do prezo do gas natural "IGN_n" sendo este o valor medio durante o trimestre natural "n" do prezo de venda de gas natural aplicado polos comercializadores aos seus clientes coxeradores tanto acoillidos a mercado liberalizado como á tarifa regulada, dividido polo correspondente ao terceiro trimestre de 2006 e multiplicado por 100.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio calculará e publicará trimestralmente o correspondente valor a aplicar, a partir dos datos fornecidos polas comercializadoras, que se ven gas ao segmento de clientes de coxeración, sendo estes datos:

Ingreso_Total : retribución total obtida polo comercializador "i" por todo o gas vendido para coxeración, como agregación dos seus clientes á tarifa e a mercado, durante todo o período de tempo do trimestre "n"

Volume_Total : cantidade total de enerxía como MWh de gas natural expresado en P.C.S. que o comercializador vendeu aos seus clientes coxeradores, como agregación dos seus clientes á tarifa e a mercado, durante todo o período de tempo do trimestre "n".

Para tal efecto todas as empresas distribuidoras e comercializadoras, cun volume de vendas superior a 1.000 GWh anuais a coxeradores, subministrarán os datos de ingresos e volume de enerxía totais especificados anteriormente e remitiranos á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria Turismo e Comercio cunha periodicidade trimestral, sendo os trimestres considerados os catro trimestres naturais, debendo enviar a información citada correspondente ao trimestre anterior, antes do día 20 dos meses de abril, xullo, outubro e xaneiro de cada ano.

Para o subgrupo a.1.2 tomarase como IComb_n o valor medio, durante o trimestre natural "n", do custo medio CJF do cru importado por España, obtido dos datos publicados mensualmente polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio no Boletín Estatístico de Hidrocarburos, dividido polo correspondente ao terceiro trimestre de 2006 e multiplicado por 100.

Os valores de referencia iniciais destes índices de prezos de combustible, cos cales se realizaron os cálculos que deron lugar aos valores de tarifas e primas que figuran no artigo 35 deste real decreto, son:

Índice de prezos do gas natural de coxeración (IGN ₀):	100
Índice de prezos CIF do cru importado por España (PF ₀):	100
Percentaxe de variación do IPC	0,556%

a) Actualización de tarifas e primas para os subgrupos a.1.1 e a.1.2.

a.1.) Tarifas

As tarifas con que se remunera a produción neta dos subgrupos a.1.1 e a.1.2 que veñen recollidos no artigo 35 deste real decreto serán actualizadas trimestralmente polo Ministerio de Industria,

Turismo e Comercio, mediante a correspondente orde de acordo coa seguinte fórmula de actualización:

$$Pv_{n+1} = Pv_n * (1 + IPC_n) * (1 + {}^n Pv) \quad (1)$$

Onde:

Pv_{n+1} : tarifa vixente no trimestre "n+1".

Pv_n : tarifa de venda vixente no trimestre "n".

IPCn: (expresado en porcentaxe): variación do IPC.

${}^n Pv$: corrección global polo índice do prezo de combustible que lle corresponda (IComb) e polo crecemento na taxa do IPC real

Sendo pola súa vez:

$${}^n Pv = A * {}^n IComb + B * {}^n IPC \quad (2)$$

Onde:

$${}^n IComb = [(1 + {}^n IComb) / (1 + IPC_n)] - 1$$

sendo:

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

IComb_n : índice do prezo do combustible após a actualización para o trimestre "n"

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

IPC_n: índice de prezos de consumo ao finalizar o trimestre "n"

A, B: coeficientes fixos de actualización dependentes do nivel de potencia e do combustible utilizado. Os valores aparecen recollidos na táboa nº1 que se xunta a este anexo.

a.2.) Prima

Do mesmo modo se procederá a actualizar trimestralmente a prima definida no artigo 27 deste real decreto, para os subgrupos a.1.1. e a.1.2., substituíndo na anterior fórmula (1) respectivamente Pv_{n+1} por Cr_{n+1} e Pv_n por Cr_n , así a expresión da fórmula de actualización da prima queda deste modo:

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

sendo aplicables os mesmos termos/coeficientes e a mesma metodoloxía definidos anteriormente, no número a.1) deste anexo, para a actualización da tarifa e que son comúns canto a fórmulas de actualización.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio procederá a realizar a actualización das primas a que fai referencia este número, cunha periodicidade trimestral en función do índice dos prezos de combustibles e en función tamén da evolución do IPC.

Táboa cos coeficientes A e B da fórmula de actualización (2) do número a.1) deste anexo.

Táboa nº1

Combustible	Potencia (MW)	A	B
G.N.	P < 1	0,5404	- 0,0402
	1 < P < 10	0,6379	- 0,0318
	10 < P < 25	0,6544	- 0,0292
Gasóleo e G.L.P.	25 < P < 50	0,6793	- 0,0268
	P < 1	0,6203	- 0,0269
	1 < P < 10	0,7215	- 0,0168
Fuel óleo	10 < P < 25	0,7401	- 0,0150
	25 < P < 50	0,7601	- 0,0123
	P < 1	0,5872	- 0,0295
	1 < P < 10	0,6956	- 0,0186
	10 < P < 25	0,7153	- 0,0164
	25 < P < 50	0,7440	- 0,0135

b) Actualización de tarifas e primas para o subgrupo a.1.4 e o grupo a.2.

Para as instalacións do grupo a.2 efectuarase unha soa actualización anual de tarifas e primas de acordo coa evolución do IPC publicado polo Ministerio de Economía a través do Instituto Nacional de Estatística. Para a actualización do subgrupo a.1.4, terase en conta a variación do prezo do carbón nos mercados internacionais.

Tarifa

$$Pv_{n+1} = Pv_n * (1 + IPC_n)$$

Prima

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

c) Corrección por antigüidade para as instalacións dos grupos a.1.1 e a.1.2.

A aquelas instalacións dos grupos a.1.1 e a.1.2 que superasen o número de anos de explotación que se indica no artigo 44.1 aplicaráselles unha corrección por antigüidade de maneira que os valores de Pv e Cr virán expresados como un produto das tarifas ou primas actualizadas que les correspondan, multiplicados por un coeficiente fixo de valor 0,83 corrector da tarifa e por un coeficiente " " corrector da prima, determinado a partir da expresión seguinte:

$$1 - 0,17 (Pv / Cr)$$

función da relación Pv/Cr distinta para cada nivel de potencia

ANEXO VIII

Solicitude de retribución específica para as instalacións do grupo b.3

Para a solicitude da tarifa ou prima específica por kWh, á cal se refire o artigo 39, presentarase un anteproxecto que describa de forma exhaustiva a instalación, onde polo menos se desenvolvan os aspectos que se listan a seguir.

CARACTERÍSTICAS DA CENTRALPotencia da instalación

- Potencia unitaria por dispositivo:
- Potencia total:

Tecnoloxía empregada

- Descrición da tecnoloxía:
- Vida útil dos equipamentos da instalación:

Equipamentos principais

- Desenvolvemento: %Nacional %UE %Internacional
- Fabricación: %Nacional %UE %Internacional

Enerxía producida

- Horas anuais de funcionamento da central:
- Enerxía eléctrica total bruta producida pola central

Investimento

- Custo de investimento da instalación (€) desagregada:
- Custo de desmantelamento (€):

Custo de operación e mantemento

- Número total de persoas contratadas para a operación da instalación, horas/ano traballadas e custo total dese persoal.
- Seguros
- Canons
- Disponibilidade do sistema

ANEXO IX

Aproveitamento de calor útil para climatización de edificios

1. Cando o aproveitamento de calor útil se realice co propósito indistinto de utilización como calor ou frío para climatización de edificios, deberase considerar un período de tempo distinto dun ano para a determinación do rendemento eléctrico equivalente, definido segundo o anexo I.

Dado que as condicións climatolóxicas son diferentes para cada lugar e poden variar dun ano para outro, en lugar de considerar un período concreto procédese, para efectos remunerativos, ao

cálculo da electricidade que, asociada á enerxía térmica útil real de climatización, cumpriría co rendemento eléctrico equivalente requirido:

$$E_{REE0} = \frac{V}{Re \cdot H \cdot \left(\frac{1}{\eta_e} - \frac{1}{REE} \right)} \quad [^{\circ}]$$

Sendo:

E_{REE0} : enerxía eléctrica que cumpriría co rendemento eléctrico equivalente mínimo requirido, considerando a enerxía térmica útil real medida. Esta enerxía eléctrica non poderá superar o valor da electricidade vendida á rede no período.

V: calor ou enerxía térmica útil, de acordo coa definición da alínea a) do artigo 2.1 deste real decreto. No caso de que a demanda sexa de refrixeración, a enerxía térmica útil correspondente tomará o mesmo valor que a demanda de refrixeración final que satisfaga a coxeración.

Ref H: Valor de referencia do rendemento para a produción separada de calor segundo se define no anexo I deste real decreto.

e: rendemento exclusivamente eléctrico da instalación (E/Q).

2. Para o caso de aproveitamento de calor útil para climatización de edificios, prevense dúas revisións anuais semestrais, nas cales se avaliará e liquidará de forma extraordinaria para o período correspondente de outubro a marzo (1º semestre) e para o de abril a setembro (2º semestre), o valor da expresión anterior de enerxía eléctrica (E_{REE0}) en cada un deses períodos.

Para efectos prácticos e operativos para realizar as liquidacións parciais durante o mes inmediatamente posterior ao período a liquidar, distinguírase entre as dúas opcións de venda posibles:

a) Tarifa regulada (artigo 24.1.a): a instalación, durante o período considerado, deberá percibir pola enerxía vendida ao sistema o 65 por cento da tarifa regulada que lle corresponda en cada momento. Efectuarase unha liquidación final semestral resultado de aplicar ao valor definitivo de E_{REE0} o 35 por cento do valor da tarifa regulada media ponderada do período de liquidación que lle corresponda a esa instalación. Enténdese como tarifa media ponderada o cociente entre o sumatorio dos produtos da electricidade que a instalación cede ao sistema en cada momento polo valor da tarifa regulada dese momento e o total da electricidade cedida pola instalación ao sistema no período. Tomarase o anterior valor de E_{REE0} sempre que sexa igual ou inferior á enerxía cedida ao sistema. Se non for así, o 35 por cento da tarifa media ponderada aplicarase só sobre a electricidade cedida ao sistema.

b) Opción mercado (artigo 24.1.b): a instalación, durante o período considerado, recibirá só o prezo do mercado máis os complementos do mercado que lle correspondan en cada momento. Efectuarase unha liquidación final semestral resultado de aplicar ao valor definitivo de E_{REE0} a prima media ponderada do período de liquidación. Enténdese como prima media ponderada o cociente entre o sumatorio dos produtos da electricidade que a instalación vende ao mercado en cada momento polo valor da prima nese momento e o total da electricidade vendida pola instalación ao mercado no período. Tomarase o anterior valor de E_{REE0} sempre que sexa igual ou inferior á enerxía vendida ao mercado. Se non for así, a prima media ponderada aplicarase só sobre a electricidade vendida ao mercado.

Independentemente da opción de venda escollida, no caso de que o valor da electricidade obtida da fórmula [°] anterior sexa superior á electricidade xerada neta no período, procederase ao

cálculo do rendemento eléctrico equivalente que corresponde aos valores da enerxía térmica útil medida xunto ao da electricidade xerada bruta, ambas no período, co fin de que co valor do rendemento eléctrico equivalente calculado desta forma se aplique o complemento por eficiencia definido no artigo 28 deste real decreto.

ANEXO X

Retribución das instalacións híbridas

Para as instalacións reguladas no artigo 23, a enerxía que se retribuirá en cada un dos grupos ou subgrupos será a seguinte:

1. Hibridacións tipo 1:

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

sendo:

E_{ri} : enerxía eléctrica retribuída segundo a tarifa ou prima para o combustible i .

E : total enerxía eléctrica vertida á rede.

C_i : enerxía primaria total procedente do combustible i (calculada por masa e PCI).

C_b : enerxía primaria total procedente dos distintos tipos de biomasa/biogás/residuo (calculada como sumatorio de C_i).

2. Hibridacións tipo 2:

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

$$E_{rs} = E - \sum_i^n E_{ri}$$

E_{ri} : enerxía eléctrica retribuída segundo a tarifa ou prima para o combustible i .

E : total enerxía eléctrica vertida á rede.

E_{rs} : enerxía eléctrica retribuída segundo a tarifa ou prima para o subgrupo b.1.2.

C_i : enerxía primaria total procedente do combustible i (calculada por masa e PCI).

η_b = rendemento, en tanto por un, da instalación para biomasa/biogás/residuo, igual a 0,21.

ANEXO XI

Acceso e conexión á rede

1. O acceso e conexión á rede, e as condicións de operación para as instalacións de xeración de réxime especial, ben como o desenvolvemento das instalacións de rede necesarias para a conexión e custos asociados, resolveranse segundo o establecido no Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, e no Real decreto 1663/2000, do 29 de setembro, e a normativa que o desenvolve, coas condicións particulares que se establecen neste real decreto. No caso de negativa do titular a aceptar a proposta alternativa realizada pola empresa distribuidora ante unha solicitude de punto de acceso e conexión, poderá solicitar ao órgano competente a resolución da discrepancia, que se deberá ditar e notificar ao interesado no prazo máximo de tres meses contados desde a data da solicitude.

2. Así mesmo, deberanse observar os criterios seguintes:

a) Os titulares que non teñan interconectados en paralelo os seus grupos coa rede de transporte ou as redes de distribución terán todas as súas instalacións receptoras ou só parte delas conectables por un sistema de conmutación, ben á rede xeral ben aos seus grupos xeradores, que asegurará que en ningún caso poidan quedar os seus grupos xeradores conectados a esa rede.

b) Os titulares que teñan interconectados en paralelo os seus grupos coa rede de transporte ou as redes de distribución estarán nun só punto, salvo circunstancias especiais debidamente xustificadas e autorizadas pola Administración competente, e poderán empregar xeradores síncronos ou asíncronos.

Estes titulares deberán cortar a conexión coa rede de transporte ou distribución e se, por causas de forza maior ou outras debidamente xustificadas e aceptadas pola Administración competente ou establecidas nos procedementos de operación, a empresa distribuidora ou transportista ou o operador do sistema o solicita. As condicións do servizo normal deberán, no entanto, ser restablecidas o máis rapidamente posible. Cando se dea esa circunstancia informarase o órgano competente.

c) En relación coa potencia máxima admisible na interconexión dunha instalación de produción en réxime especial ou conxunto de instalacións que compartan punto de conexión á rede, teranse en conta os seguintes criterios, segundo se realice a conexión coa distribuidora a unha liña ou directamente a unha subestación:

1.º Liñas: a potencia total da instalación, ou conxunto de instalacións, conectadas á liña non superará o 50 por cento da capacidade da liña no punto de conexión, definida como a capacidade térmica de deseño da liña nese punto.

2.º Subestacións e centros de transformación (AT/BT): a potencia total da instalación, ou conxunto de instalacións, conectadas a unha subestación ou centro de transformación non superará o 50 por cento da capacidade de transformación instalada para ese nivel de tensión.

As instalacións do grupo b.1 terán normas específicas que serán ditadas polos órganos que teñan atribuída a competencia seguindo os criterios anteriormente relacionados.

3. Sempre que se salvagarden as condicións de seguranza e calidade de fornecemento para o sistema eléctrico, e coas limitacións que, de acordo coa normativa vixente estableza o operador do sistema ou, se é o caso, o xestor da rede de distribución, os xeradores de réxime especial terán prioridade para a evacuación da enerxía producida fronte aos xeradores de réxime ordinario, con particular preferencia para a xeración de réxime especial non xestionable a partir de fontes renovables. Así mesmo, co obxectivo de contribuir a unha integración segura e máxima da xeración de réxime especial non xestionable, o operador do sistema considerará preferentes

aqueles xeradores cuxa adecuación tecnolóxica contribúa en maior medida a garantir as condicións de seguranza e calidade de fornecemento para o sistema eléctrico.

Para os efectos deste real decreto, defínese como xeración non xestionable aquela cuxa fonte primaria non é controlable nin almacenable e cuxas instalacións de produción asociadas carecen da posibilidade de realizar un control da produción seguindo instrucións do operador do sistema sen incorrer nunha vertedura de enerxía primaria, ou ben a firmeza da previsión de produción futura non é suficiente para que se poida considerar como programa.

En principio, considéranse como non xestionables os xeradores de réxime especial que de acordo coa clasificación establecida neste real decreto se encontran incluídos nos grupos b.1, b.2 e b.3, ben como os xeradores hidráulicos fluentes integrados nos grupos b.4 e b.5, salvo valoración específica de xestionable dunha instalación xeradora a realizar polo operador do sistema, coa consecutiva aplicación dos requisitos ou condicionantes asociados a tal condición.

4. No relativo á conexión á rede, en caso de limitacións no punto de conexión derivadas de viabilidade física ou técnica para expansión dela, ou pola aplicación dos criterios de desenvolvemento da rede, os xeradores de réxime especial a partir de fontes de enerxía renovable terán prioridade de conexión fronte ao resto dos xeradores. Esta prioridade será de aplicación durante o prazo en que concorran varias instalacións en condicións de celebrar o contrato técnico de acceso.

5. Sempre que sexa posible, procurárase que varias instalacións produtoras utilicen as mesmas instalacións de evacuación da enerxía eléctrica, mesmo que se trate de titulares distintos. Os órganos da Administración competente, cando autoricen esta utilización, fixarán as condicións que deben cumprir os titulares a fin de non se desvirtuaren as medidas de enerxía eléctrica de cada unha das instalacións de produción que utilicen esas instalacións de evacuación.

Cando varios xeradores de réxime especial compartan punto de conexión á rede de transporte, a tramitación dos procedementos de acceso e conexión ante o operador do sistema e transportista titular do parque correspondente, ben como a coordinación con este último despois da posta en servizo da xeración, deberase realizar de forma conxunta e coordinada por un interlocutor único de nó que actuará en representación dos xeradores, nos termos e coas funcións que se establezcan.

6. Para instalacións ou agrupacións delas de máis de 10 MW a conectar á rede de distribución, e despois da conclusión da súa aceptabilidade polo xestor de distribución, este solicitará ao operador do sistema a súa aceptabilidade desde a perspectiva da rede de transporte nos procedementos de acceso e conexión. Así mesmo, o xestor da rede de distribución informará o operador do sistema sobre a resolución dos procedementos de acceso e conexión de todas as instalacións incluídas no ámbito deste real decreto.

7. Antes da posta en tensión das instalacións de xeración e de conexión a rede asociadas, requirirase o informe de verificación das condicións técnicas de conexión do operador do sistema ou do xestor da rede de distribución que acredite o cumprimento dos requisitos para a posta en servizo da instalación segundo a normativa vixente, sobre a base da información fornecida polos xeradores. O seu cumprimento será acreditado, se é o caso, pola Comisión Nacional da Enerxía ou o órgano da Administración competente.

8. Os gastos das instalacións necesarios para a conexión serán, con carácter xeral, a cargo do titular da central de produción.

9. Se o órgano competente apreciar circunstancias na rede da empresa adquirente que impidan tecnicamente a absorción da enerxía producida, fixará un prazo para as emendas. Os gastos das modificacións na rede da empresa adquirente serán a cargo do titular da instalación de produción, salvo que non foren exclusivamente para o seu servizo; en tal caso, correrán a cargo de ambas as partes de mutuo acordo, tendo en conta o uso que se prevé que van facer das modificacións cada

unha das partes. En caso de discrepancia resolverá o órgano correspondente da Administración competente.

10. Para a xeración non xestionable, a capacidade de xeración dunha instalación ou conxunto de instalacións que compartan punto de conexión á rede non excederá 1/20 da potencia de cortocircuíto da rede nese punto.

En caso de apertura do interruptor automático da empresa titular da rede no punto de conexión, ben como en calquera situación en que a xeración poida quedar funcionando en illa, o xerador instalará un sistema de teledisparo automático ou outro medio que desconecte a central ou centrais xeradoras con obxecto de evitar posibles danos persoais ou sobre as cargas. En todo caso, esta circunstancia será reflectida de maneira explícita no contrato que se celebre entre o xerador e a empresa titular da rede no punto de conexión, aludindo, se for o caso, á necesaria coordinación cos dispositivos de reenganche automático da rede na zona.

As proteccións de mínima frecuencia dos grupos xeradores deberán estar coordinadas co sistema de deslastre de cargas por frecuencia do sistema eléctrico peninsular español, polo que os xeradores só se poderán desligar da rede se a frecuencia cae por baixo de 48 Hz, cunha temporización de 3 segundos como mínimo. Por outra parte, as proteccións de máxima frecuencia só poderán provocar o desligamento dos xeradores se a frecuencia se eleva por encima de 51 Hz coa temporización que se estableza nos procedementos de operación.

11. Os equipamentos de medida instalados nas barras de central das instalacións de categoría a) con anterioridade á entrada en vigor deste real decreto, que non cumpran coas especificacións contidas no Regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica, deberán ser substituídos previamente a que estas instalacións opten por cambiar de opción de venda de enerxía para o faceren de acordo coa opción b) do artigo 24.1 e, en todo caso, nun prazo máximo de doce meses desde a entrada en vigor deste real decreto.

A medida da enerxía producida en barras de central das instalacións da categoría a) poderase obter como combinación de medidas a partir da medida da enerxía excedentaria entregada á rede de transporte ou distribución, ou a partir das medidas da enerxía producida en bomes de xeradores.

Os transformadores de medida actualmente instalados poderán dedicar os seus secundarios simultaneamente á medida destinada á liquidación e a outros usos, sempre que a carga soportada polos seus secundarios se mantenga dentro do rango especificado nos seus ensaios.

ANEXO XII

Perfis horarios para as instalacións fotovoltaicas, hidráulicas e outras que non contén con medida horaria

No caso de que a instalación non dispoña de medida horaria, calcularase a súa enerxía en cada hora multiplicando a potencia instalada da instalación polo factor de funcionamento establecido nas táboas seguintes para cada tecnoloxía e mes. No caso da fotovoltaica, tomarase o cadro correspondente á zona solar onde estea situada fisicamente a instalación. Para estes efectos, consideráronse as cinco zonas climáticas segundo a radiación solar media en España, establecidas no Real decreto 314/2006, do 17 de marzo, polo que se aproba o Código técnico da edificación.

A seguir indícanse os perfís de produción para as instalacións fotovoltaicas e as hidráulicas. Para o resto das tecnoloxías, considerárase, salvo mellor previsión, como factor de funcionamento 0,85 en todas as horas do ano.

Perfil horario de produción para as instalacións hidráulicas.

Mes	Factor de funcionamento
Xaneiro	0,41
Febreiro	0,36
Marzo	0,38
Abril	0,42
Maio	0,43
Xuño	0,32
Xullo	0,24
Agosto	0,19
Setembro	0,17
Outubro	0,23
Novembro	0,32
Decembro	0,35

Perfil horario de produción para as instalacións fotovoltaicas.

Os valores das horas que aparecen nas táboas seguintes corresponden ao tempo solar. No horario de inverno a hora civil corresponde á hora solar máis 2 unidades, e no horario de verán a hora civil corresponde á hora solar máis 1 unidade. Os cambios de horario de inverno a verán ou viceversa coincidirán coa data de cambio oficial de hora.

Factor de funcionamento para un perfil horario dunha instalación fotovoltaica

ZONA I																									
ZONA I	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	
Xaneiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,14	0,22	0,28	0,30	0,28	0,22	0,14	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Febreiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,11	0,22	0,31	0,38	0,40	0,38	0,31	0,22	0,11	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marzo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,20	0,32	0,42	0,49	0,52	0,49	0,42	0,32	0,20	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Abril	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,16	0,28	0,40	0,50	0,57	0,60	0,57	0,50	0,40	0,28	0,16	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Maio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,11	0,22	0,34	0,45	0,55	0,61	0,63	0,61	0,55	0,45	0,34	0,22	0,11	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Xuño	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,14	0,26	0,38	0,50	0,59	0,66	0,68	0,66	0,59	0,50	0,38	0,26	0,14	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Xullo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,14	0,26	0,40	0,53	0,63	0,70	0,73	0,70	0,63	0,53	0,40	0,26	0,14	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Agosto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,20	0,34	0,47	0,57	0,65	0,67	0,65	0,57	0,47	0,34	0,20	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Setembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,12	0,25	0,38	0,50	0,57	0,60	0,57	0,50	0,38	0,25	0,12	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outubro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,15	0,27	0,37	0,44	0,47	0,44	0,44	0,37	0,27	0,15	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Novembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,17	0,25	0,31	0,34	0,31	0,25	0,17	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Decembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,12	0,20	0,26	0,28	0,26	0,20	0,12	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Media anual	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,05	0,11	0,22	0,33	0,43	0,49	0,52	0,49	0,43	0,33	0,22	0,11	0,05	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total anual	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79	16,51	41,87	79,50	120,42	156,03	180,37	189,02	180,37	156,03	120,42	79,50	41,87	16,51	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ZONA II																									
ZONA II	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	
Xaneiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,13	0,20	0,26	0,28	0,26	0,20	0,13	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Febreiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,12	0,23	0,33	0,39	0,42	0,39	0,33	0,23	0,12	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marzo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,21	0,34	0,45	0,53	0,55	0,53	0,45	0,34	0,21	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Abril	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,18	0,31	0,45	0,56	0,64	0,66	0,64	0,56	0,45	0,31	0,18	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Maio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,12	0,25	0,39	0,53	0,64	0,72	0,74	0,72	0,64	0,53	0,39	0,25	0,12	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Xuño	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,15	0,28	0,41	0,54	0,65	0,72	0,75	0,72	0,65	0,54	0,41	0,28	0,15	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Xullo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,16	0,30	0,45	0,60	0,72	0,80	0,83	0,80	0,72	0,60	0,45	0,30	0,16	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Agosto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,24	0,40	0,56	0,69	0,78	0,81	0,78	0,69	0,56	0,40	0,24	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Setembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,14	0,29	0,44	0,57	0,66	0,69	0,66	0,57	0,44	0,29	0,14	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outubro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,16	0,28	0,39	0,47	0,50	0,47	0,39	0,28	0,16	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Novembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,16	0,25	0,31	0,33	0,31	0,25	0,16	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Decembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,11	0,18	0,23	0,25	0,23	0,18	0,11	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Media anual	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,05	0,13	0,24	0,37	0,47	0,54	0,57	0,54	0,47	0,37	0,24	0,13	0,05	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total anual	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	18,60	47,42	88,88	133,27	171,78	198,00	207,33	198,00	171,78	133,27	88,88	47,42	18,60	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ZONA III																									
ZONA III	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	
Xaneiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,15	0,23	0,29	0,31	0,29	0,23	0,15	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Febreiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,13	0,24	0,34	0,41	0,44	0,41	0,34	0,24	0,13	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marzo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,23	0,36	0,48	0,56	0,59	0,56	0,48	0,36	0,23	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Abril	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,20	0,35	0,50	0,62	0,71	0,74	0,71	0,62	0,50	0,35	0,20	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Maio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,12	0,25	0,39	0,53	0,65	0,73	0,75	0,73	0,65	0,53	0,39	0,25	0,12	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Xuño	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,16	0,31	0,46	0,61	0,74	0,82	0,85	0,82	0,74	0,61	0,46	0,31	0,16	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Xullo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,17	0,33	0,51	0,69	0,83	0,93	0,96	0,93	0,83	0,69	0,51	0,33	0,17	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Agosto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,27	0,45	0,63	0,78	0,88	0,91	0,88	0,78	0,63	0,45	0,27	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Setembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,15	0,31	0,47	0,61	0,70	0,73	0,70	0,61	0,47	0,31	0,15	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outubro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,17	0,31	0,42	0,50	0,53	0,50	0,42	0,31	0,17	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Novembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,19	0,28	0,35	0,37	0,35	0,28	0,19	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Decembro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,13	0,22	0,27	0,29	0,27	0,22	0,13	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Media anual	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,05	0,14	0,27	0,40	0,52	0,60	0,62	0,60	0,52	0,40	0,27	0,14	0,05	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total anual	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	19,45	51,42	97,72	146,59	188,96	217,81	228,03	217,81	188,96	146,59	97,72	51,42	19,45	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ZONA IV																									
ZONA IV	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	
Xaneiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,23	0,34	0,43	0,46	0,43	0,34	0,23	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Febreiro	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,19	0,34	0,48	0,58	0,61	0,58	0,48	0,34	0,19	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marzo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,26	0,42	0,55	0,64	0,67	0,64	0,55	0,42	0,26	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Abril	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,19	0,35	0,50	0,63	0,72														